FINGRID

VUOSIKERTOMUS 2025



Sähkön siirron ja liittämisen tarpeet jatkoivat nopeaa kasvuaan









Hallituksen toimintakertomus

Taloudellinen tulos ja rahoitus

Liiketoiminta

Henkilöstö

Sisäinen valvonta ja riskienhallinta

Hallitus ja ylin johto

Osakepääoma

Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Arvio tulevasta kehityksestä

Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä

Hallituksen voitonjakoehdotus

Yhtiökokous 2025

Kestävyysraportti

Yleiset tiedot

Ympäristötiedot

Yhteiskuntaan liittyvät tiedot

Hallintotapaan liittyvät tiedot

Kestävyysraportin liitteet

Tunnusluvut ja kantaverkko-toiminnan sääntely

Tilinpäätös

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

- Kantaverkkoliiketoiminta
- Pitkäjänteinen investoija (IFRS)
- Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)
- Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Hallinnointi

Yleistä

Kuvaus Fingridin hallintoelimistä

Yhtiökokous

Hallitus

Hallituksen valiokunnat

Toimitusjohtaja ja hänen sijaisensa

Yhtiön johtaminen

Neuvottelukunta

Sisäinen valvonta ja riskienhallinta

Tilintarkastus ja sisäinen tarkastus

Lähipiiriliiketoimet

Sisäpiirihallinnon keskeiset menettelytavat

Palkitsemisraportti

Johdanto

Hallituksen palkitseminen vuonna 2025

Toimitusjohtajan ja hänen sijaisensa palkitseminen vuonna 2025

Muun johtoryhmän palkitseminen

FINGRID

Hallituksen toimintakertomus ja tilinpäätös 2025



Sisältö

1. HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS

Taloudellinen tulos ja rahoitus 4

Liiketoiminta 6

Strategia 6

Asiakkaat 7

Kantaverkko 8

Sähköjärjestelmä 9

Sähkömarkkinat 11

Henkilöstö 12

Sisäinen valvonta ja riskienhallinta 13

Sisäisen valvonnan organisointi 13

Hallitus ja ylin johto 16

Osakepääoma 17

Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt 18

Arvio tulevasta kehityksestä 19

Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat 19

Hallituksen voitonjakoehdotus 20

Yhtiökokous 2026 20

KESTÄVYYSRAPORTTI

Yleiset tiedot 22

Ympäristötiedot 39

Yhteiskuntaan liittyvät tiedot 60

Hallintotapaan liittyvät tiedot 78

Liitteet 82

Tunnusluvut ja kantaverkkotoiminnan sääntely 96

TILINPÄÄTÖS

Konsernitilinpäätös (IFRS) 101

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot 106

Kantaverkkoliiketoiminta 108

Investoinnit 123

Rahoitus 131

Muut tiedot 149

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS) 157

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset 185





1. Hallituksen toimintakertomus

Taloudellinen tulos ja rahoitus

Konsernitilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaisesti. Ellei toisin mainita, vertailuluvut suluissa viittaavat edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon. Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja laskentaperiaatteita kuin vuonna 2024.

Sähkön kulutus kasvoi 1,9 prosenttia vuonna 2025. Sähkön siirtovarmuus kantaverkossa on ollut edelleen korkealla tasolla huolimatta lukuisista suunnitelluista siirtokeskeytyksistä, joita sähköverkon rakentaminen vaatii. Suomessa kulutetun sähkön päästöt laskivat edellisvuodesta, ja sähkön tukkuhinta oli Euroopan maista alhaisin. Uusiutuvan sähkön tuotannon kasvun myötä sähkön hintavaihtelut ovat kasvaneet.

Konsernin liikevaihto laski 1 118,5 (1 269,3) miljoonaan euroon, mikä johtui alentuneesta tasesähkön hinnasta. Kantaverkko -segmentin liikevaihto oli 654,3 (657,5) miljoonaa euroa. Tuotot kantaverkkomaksuista kasvoivat 454,9 (275,4) miljoonaan euroon, mikä johtui valtaosin siitä, että vuonna 2024 Fingrid jätti perimättä kantaverkkomaksut kolmelta kuukaudelta. Kantaverkkotuottojen perusteena oleva sähkönkulutus kasvoi Suomessa 84,6 (83,1) terawattituntiin.

Tasepalvelut-segmentin liikevaihto oli 505,6 (664,4) miljoonaa euroa. Voimakkaat vaihtelut ovat tyypillisiä tasesähkön määrässä sekä myyntihinnassa ja hankintakustannuksissa, mikä johtuu kasvaneesta sääriippuvaisesta sähköntuotannosta sekä markkinatoimijoiden sähköntuotannon ja -kulutuksen ennuste-epävarmuudesta.

Suomen ja Ruotsin, Suomen ja Viron sekä Suomen ja Norjan rajasiirtoyhteyksiltä Fingridille kertyneet pullonkaulatulot olivat 284,3 (265,3) miljoonaa euroa. Suomen ja Viron rajalta myönnetyistä siirto-oikeustuotteista kertyi Fingridille 65,0 (62,3) miljoonaa euroa tuottoa ja siirto-oikeuksien haltijoille tuloutettu pullonkaulatulo oli 91,4 (85,5) miljoonaa euroa. Pullonkaulatuloja kohdistettiin liikevaihtoon 81,9 (301,0) miljoonaa euroa kattamaan liiketoiminnan kustannuksia, liiketoiminnan muihin tuottoihin 141,3 (130,1) miljoonaa euroa kattamaan siirto-oikeustuotteiden ja sähkön siirron rajakapasiteetin kustannuksia sekä rajasiirtokapasiteettia parantaviin investointeihin 170,4 (30,4) miljoonaa euroa. Fingridin taseeseen kertyneiden pullonkaulatulojen määrä laski ja oli vuoden lopussa 797,5 (841,8) miljoonaa euroa.

Konsernin kulut ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutosta olivat 1 023,8 (1 163,8) miljoonaa euroa. Tasesähkön hankinnan kulut laskivat 282,1 (457,4) miljoonaan euroon matalamman tasesähkön hinnan vuoksi. Häviösähkön hankintakustannus kasvoi 83,7 (81,1) miljoonaan euroon, mikä johtui kasvaneesta sähkön siirrosta kantaverkossa. Kantaverkon käyttövarmuutta ja tehotasapainoa varmistavien reservien kulut laskivat 189,2 (217,6) miljoonaan euroon. Muutos johtui merkittävästi lisääntyneestä reservien tarjonnasta markkinoilla. Kantaverkon kunnonhallintakulut kasvoivat 47,3 (39,8) miljoonaan euroon, kulujen kasvun aiheutti ennen kaikkea EstLink 2 -rajasiirtokaapelin joulukuussa 2024 tapahtuneen vaurioitumisen korjaaminen. Henkilöstökulut kasvoivat 52,5 (47,6) miljoonaan euroon, mikä johtuu pääosin toiminnan laajenemisen ja sähköjärjestelmän monimutkaistumisen myötä kasvaneesta henkilöstömäärästä. Yhtiön mittavan investointiohjelman etenemisen myötä poistot kasvoivat 137,6 (128,7) miljoonaan euroon. Liiketoiminnan muut kulut kasvoivat 127,6 (87,2) miljoonaan euroon johtuen pääosin sähköjärjestelmän hallintaan liittyvien kulujen kasvusta.

Konsernin liiketulos ilman johdannaisten käyvän arvon muutosta oli 246,6 (238,9) miljoonaa euroa. Konsernin tulos ennen veroja oli 223,3 (186,4) miljoonaa euroa. Tilikauden tulos oli 179,0 (149,2) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste tilikauden lopussa oli 17,4 (16,1) prosenttia.

Fingridin investointien kokonaissumma kohoaa yhtiön arvion mukaan 5,2 miljardiin euroon vuosina 2026–2035. Vuosina 2026–2029 yhtiö arvioi investoivansa noin kaksi miljardia euroa. Vuonna 2025 yhtiön investointihankkeiden lukumäärä kasvoi. Investointien bruttokustannukset olivat 485,1 (520,9) miljoonaa euroa. Sähköverkkoon investoitiin 449,5 (491,8) miljoonaa euroa ja varavoimaan 14,5 (8,3) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmä- ja muut investoinnit olivat 21,1 (20,8) miljoonaa euroa. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 3,8 (3,1) miljoonaa euroa. Investointisitoumukset olivat 604,1 (625,6) miljoonaa euroa.

Emoyhtiön liikevaihto oli 1 129,9 (1 272,6) miljoonaa euroa ja tilikauden tulos kasvoi 196,8 (135,0) miljoonaan euroon. Emoyhtiön jakokelpoiset varat olivat 233,7 (172,2) miljoonaa euroa.

Sähkön kantaverkkoliiketoiminnan kohtuullista tuottoa sääntelevän valvontamenetelmän mukainen sallittu tuotto oli yhtiön arvion mukaan edellisen vuoden tasolla. Sallittua tuottoa laski edellisestä vuodesta korkotason lasku ja nosti tuottopohjan kasvu investointien myötä. Yhtiön oman laskelman mukaisesti sallittu tulos päätyy vuodelta 2025 noin 15 miljoonaa euroa ylijäämäiseksi. Kumulatiivisesti sallitussa tuotossa on kertynyt noin 20 miljoonaa euroa ylijäämää huomioiden vuodelta 2024 siirtyneet ylijäämät.

Energiavirasto päättää Fingridille kertyneiden pullonkaulatulojen käytöstä EU-sääntelyn mukaisesti investointeihin, kustannusten kattamiseen ja käyttöön tulona hillitsemään kantaverkkotariffin korotuspaineita. Fingridin Energiavirastolta vuonna 2024 saama valvontakirje määritti pullonkaulatulojen käyttöä vuonna 2025. Vuodesta 2025 alkaen Energiavirasto antaa päätöksen pullonkaulatulojen vuosittaisesta käytöstä. Fingridille kertyneet käyttämättömät pullonkaulatulot sisältyvät taseessa lyhyt- ja pitkäaikaisiin korottomiin velkoihin. Pullonkaulatuloja käytetään yhtiön asiakkaiden hyväksi tuleviin rajasiirtokapasiteettia lisääviin investointeihin, rajasiirtokapasiteetin ylläpitoon liittyviin kustannuksiin sekä yhtiön liikevaihtoon. Pullonkaulatulot eivät lisää yhtiön sääntelyn sallimaa tuottoa.

Konsernin nettorahoituskulut olivat 25,9 (14,7) miljoonaa euroa. Rahoitusjohdannaisten käyvän arvon muutos oli 6,1 miljoonaa euroa positiivinen (5,5 miljoonaa euroa negatiivinen).

Korolliset lainat olivat 1 817,4 (1 860,3) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 1 514,4 (1 539,6) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 302,9 (320,7) miljoonaa euroa.

Katsauskaudella yhtiön rahavaroja pienensivät korkealla tasolla olleet bruttoinvestoinnit sekä lainojen takaisinmaksut. Rahavarat ja muut rahoitusvarat olivat 31.12.2025 yhteensä 609,5 (756,7) miljoonaa euroa. Yhtiön rahoituksellinen asema säilyi edelleen vahvana.

Fingridin keskeiset aineettomat voimavarat, niiden lisäarvoa tuottavat ominaisuudet sekä miten ne ovat osa yrityksen liiketoimintamallia, on kuvattu osana kestävyysraportin tiedonantovaatimuksen SBM-1 Strategia, liiketoimintamalli ja arvoketju Fingridin liiketoimintamalli ja arvonluonti -taulukkoa.

Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot, milj. €

	1-12/25	1-12/24
Kantaverkkotuotot	455,0	275,4
Tasesähkön myynti	495,8	636,8
Pullonkaulatulot	81,9	301,0
Läpisiirtotuotot	14,0	10,8
Datahub-tuotot	22,8	20,9
Muu liikevaihto	49,0	24,2
Johdannaisten arvonmuutos	1,5	0,2
Liiketoiminnan muut tuotot	151,9	133,4
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	**1 271,8**	**1 402,8**

Kulut, milj. €	**1-12/25**	**1-12/24**
Tasesähkön osto	282,1	457,4
Häviösähkökulut	83,7	81,1
Poistot	137,6	128,7
Reservikulut	189,2	217,6
Henkilöstökulut	52,5	47,6
Kunnonhallintakulut	47,3	39,8
Kulut siirto-oikeuksista	91,4	85,5
Läpisiirtokulut	12,5	18,7
Muut kulut	127,6	87,2
Johdannaisten arvonmuutos	-0,6	38,5
Kulut yhteensä	1 023,1	1 202,2
Liiketulos ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutoksia	**246,6**	**238,9**
Konsernin liiketulos, IFRS	**248,7**	**200,6**

Liiketoiminta

Strategia

Fingrid on suomalainen sähkön järjestelmävastaava kantaverkkoyhtiö, jonka pääomistajia ovat Suomen valtio ja suomalaiset eläke- ja vakuutusyhtiöt. Fingrid turvaa asiakkaille ja yhteiskunnalle varman sähkön ja muovaa tulevaisuuden sähköjärjestelmää kehittämällä kantaverkkoa, liittämällä uutta tuotantoa ja kulutusta kantaverkkoon, siirtämällä sähköä verkossa, hallitsemalla rajasiirtoyhteyksiä, ylläpitämällä sähkönkulutuksen ja -tuotannon tasapainoa sekä parantamalla sähkömarkkinoiden toimintaedellytyksiä. Yhtiön toiminta perustuu Suomen ja EU:n lainsäädäntöön. Fingridin toimintaa valvoo ja sääntelee kansallisesti Energiavirasto, joka on myöntänyt yhtiölle luvan kantaverkkotoimintaan.

Sähköjärjestelmä on nopeassa murroksessa. Sähköntuotanto Suomessa on jo valtaosin puhdasta, ja hiilidioksidipäästöjä voidaan vähentää muun muassa sähköistämällä teollisuutta, liikennettä ja lämmitystä. Myös Suomen kilpailukyky investointikohteena perustuu puhtaaseen, varmaan ja edulliseen sähköön.

Uusiutuvan, sääriippuvaisen sähkön tuotannon nopea kasvu edellyttää uusia toimintamalleja sähköjärjestelmän hallintaan. Sääriippuvuus korostaa tarvetta turvata järjestelmän vakaus ja sähkön riittävyys sekä lisää sähkön hinnan vaihtelua. Lisäksi geopoliittinen tilanne ja yhteiskunnan toimivuudelle kriittiseen infrastruktuuriin kohdistuvat uhat lisäävät varautumisen ja riskienhallinnan merkitystä. Samalla sääntely on muuttunut aikaisempaa ennakoimattomammaksi.

Fingridin strategia uudistettiin vuonna 2025. Uudistetussa strategiassa on määritelty kolme strategista tavoitetta: uudet ratkaisut asiakastarpeisiin, toimintamalli vastaamaan murrokseen ja turvallisuutta ennakoiden. Perustehtävän laadukas hoitaminen ja strategisiin tavoitteisiin keskittyminen mahdollistavat sen, että Fingrid pystyy vastaamaan toimintaympäristön muutoksiin, muuttuviin asiakastarpeisiin sekä toimintaan kohdistuviin odotuksiin. Edistymistä strategisissa tavoitteissa seurataan säännöllisesti.

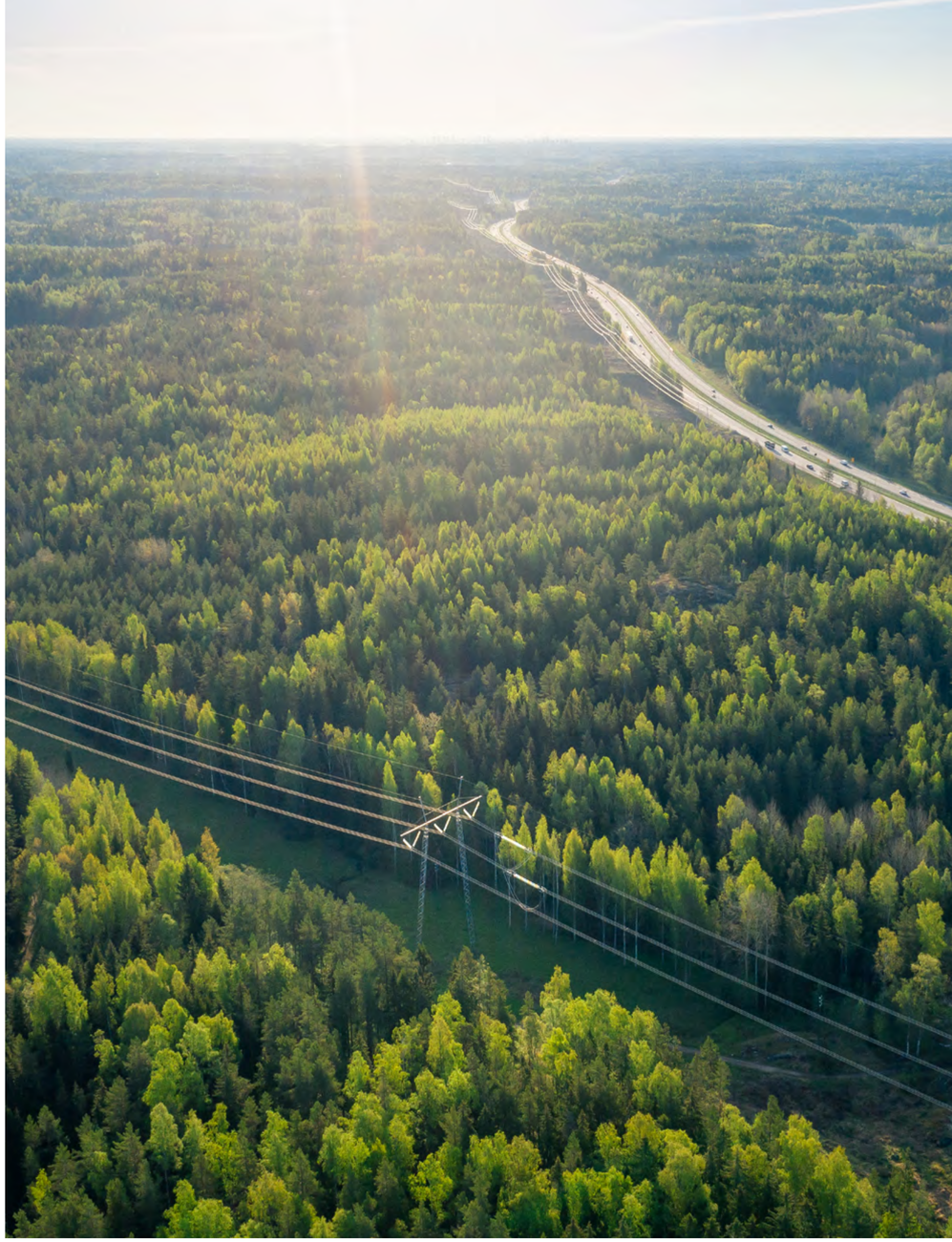
Perustehtävä. Fingrid turvaa asiakkaille ja yhteiskunnalle varman sähkön ja muovaa tulevaisuuden sähköjärjestelmää.

Visio. Puhdas, varma ja Euroopan kilpailukykyisin sähköjärjestelmä.

Arvot. Fingrid on avoin, rehti, tehokas ja vastuullinen toimija. Arvot ohjaavat Fingridin toimintaa ja muodostavat yrityskulttuurin vahvan perustan.

Yhtiön toimintaa ohjaavat strategiset valinnat

- Perustehtävään keskittyminen
- Asiakkaita varten
- Kansainvälisyys
- Markkinalähtöisyys
- Tuottavuus ja maailmanluokan osaaminen
- Varmuus ja vastuullisuus



Fingrid tekee yhteistyötä kantaverkkoyhtiöiden eurooppalaisessa yhteistyöjärjestössä ENTSO-E:ssä sekä alueellisesti Pohjoismaiden ja Baltian alueen siirtoverkkoyhtiöiden kanssa sähkön sisämarkkinoiden toimivuuden edistämiseksi EU:n sähkösisämarkkina-asetuksen velvoittamalla tavalla. Yhtiö osallistuu markkina-, käyttö- ja liityntäverkkosääntöjen sekä niissä säädettyjen ehdotusten laatimiseen ja täytäntöönpanoon.

Asiakkaat

Fingridin asiakkaita ovat jakeluverkkoyhtiöt, sähkön tuottajat, sähköä kuluttava teollisuus, tasevastaavat ja muut sähkömarkkinatoimijat. Fingrid tuottaa asiakkailleen kantaverkko- ja sähkömarkkinapalveluita. Fingridin toiminta perustuu pitkälti lakisääteisten tehtävien toteuttamiseen, ja tätä tehtävää hoidetaan asiakaslähtöisesti, tasapuolisin ja yhtäläisin ehdoin.

Fingrid mittaa asiakastyytyväisyyttä vuosittain kehittääkseen palveluitaan palautteen pohjalta. Suositteluindeksi Net Promoter Score (NPS) oli syksyllä 2025 toteutetussa kyselyssä +48 (+60). Tulos laski viime vuoden korkeasta tasosta, mutta säilyi edelleen hyvällä tasolla. Tulos osoittaa, että asiakaskokemus on kokonaisuutena varsin myönteinen, vaikka yksittäisissä osa-alueissa voidaan tunnistaa kehityspotentiaalia.

Kantaverkkopalvelut

Kantaverkkopalveluilla varmistetaan asiakkaille sujuva sähköverkkoon liittyminen sekä luotettava ja asiakkaan muuttuvia tarpeita vastaava sähkönsiirto kantaverkossa.

Euroopan maista Suomessa sähkön tukkuhinta oli alhaisin vuonna 2025. Sähkön tuotantorakenne Suomessa on yksi Euroopan puhtaimmista. Sähkön tuotannon päästöt ovat laskeneet merkittävästi, ja Suomessa on mahdollisuudet yhä lisätä merkittävästi puhtaan sähkön tuotantoa. Vuonna 2025 kulutetun sähkön päästökerroin oli 26 (33) gCO2/kWh. Puhdas, edullinen ja varma sähkö luovat edellytyksen sähkön kulutuksen kasvulle Suomessa.

Fingrid varautuu sähkön tuotannon ja kulutuksen merkittävään kasvuun. Fingrid julkaisi sekä keväällä että syksyllä sähkön tuotannon ja kulutuksen kehitysnäkymät, joiden mukaan sekä kulutus että tuotanto tulevat Suomessa kasvamaan merkittävästi vuosikymmenen loppuun mennessä.

Fingridin vastaanottamien liityntäkyselyiden määrä on jatkanut kasvuaan, ja erityisesti kulutuksen osalta kasvu on ollut nopeaa. Vuoden 2025 aikana Fingrid sai liityntäkyselyitä sähkön kulutuksen osalta noin 37 gigawatin, tuotannon osalta noin 45 gigawatin ja sähkövarastojen osalta noin 26 gigawatin edestä.

Sähkön kulutuksen kapasiteettia lisäävien liityntäkyselyiden kumulatiivinen määrä on yli 100 gigawattia, josta yli puolet liittyy datakeskushankkeisiin.

Suomen sähköjärjestelmän koko huippukulutuksella mitattuna on tällä hetkellä alle 16 gigawattia, johon suhteutettuna liityntäkyselyiden määrä on moninkertainen. Liityntäkyselyiden suuri määrä kertoo osaltaan Suomen hyvästä kilpailukyvystä vihreän siirtymän investoinneista.

Parhaillaan sähkönkulutusta lisäävät etenkin lämmityksen sähköistyminen ja uudet datakeskushankkeet. Esimerkiksi kaukolämmön tuotannossa ja teollisuudessa lämmön ja höyryn tuotantoon käytettävien sähkökattiloiden kokonaismäärä on lähivuosina kasvamassa yli 3 gigawattiin Fingridin tiedossa olevien hankkeiden myötä.

Vuoden aikana tulleet uudet liityntäkyselyt kantaverkkoon	2025	2024
Sähkön tuotanto	45 GW	45 GW
Sähkön kulutus	37 GW	17 GW
Sähkövarastot	26 GW	18 GW

Vuoden 2025 aikana Fingrid solmi noin 40 uutta liittymissopimusta. Sopimuksista noin kolmannes koski sähkövarastoja. Datakeskusten ja sähkön tuotannon liittymissopimuksia kumpiakin tehtiin noin kymmenen kappaletta. Tämän lisäksi Fingrid mahdollisti uusia liityntöjä asiakkaiden verkoissa.

Kasvava sähkönkulutus luo perustaa uusille sähkön tuotantoinvestoinneille Suomeen. Sähkön tuotannon kasvu tulee valtaosin tuuli- ja aurinkovoimasta. Vuoden 2025 aikana Suomen sähköjärjestelmään otettiin käyttöön uusiutuvaa sähkön tuotantokapasiteettia 1 509 (1 600) megawattia.

Sähkömarkkinapalvelut

Sähkömarkkinoiden edistämisen tavoitteena on tukea tehokasta sähkökauppaa varmistaen, että Suomi säilyy yhtenäisenä tarjousalueena. Fingrid takaa markkinatoimijoille pääsyn laajoille eurooppalaisille sähkömarkkinoille rajasiirtoyhteyksien avulla sekä pyrkii tarjoamaan markkinoille mahdollisimman suuren siirtokapasiteetin. Lisäksi Fingrid osallistuu markkinoiden pelisääntöjen kehittämiseen, jotta sähkömarkkinoiden toiminta säilyy oikeudenmukaisena ja läpinäkyvänä. Vuonna 2025 Fingrid pystyi jälleen laajentamaan sähkömarkkinapalveluidensa kapasiteettia kasvavan asiakaskysynnän mukaisesti, säilyttäen samalla palveluiden tehokkuuden ja laadun.

Fingridin tasepalvelun tehtävänä on varmistaa, että sähköjärjestelmän teho on tasapainossa kaikissa tilanteissa. Reservimarkkinapalvelu puolestaan kehittää ja ylläpitää reservi- ja säätösähkön markkinapaikkoja, jotta sähköjärjestelmän tasapaino ja toimitusvarmuus pystytään varmistamaan kaikissa tilanteissa. Fingrid käy tasesähkökauppaa tasevastaavien kanssa sekä reservikapasiteetti- ja säätösähkökauppaa reservitoimittajien kanssa.

Datahub-palvelu tarjoaa tehokkaan ja luotettavan tiedonvaihtoalustan vähittäismarkkinoiden toimijoille. Sen tavoitteena on tehostaa markkinoiden toimintaa ja varmistaa tiedon sujuva liikkuminen. Datahub-palvelua tuottaa Fingrid Oyj:n täysin omistama tytäryhtiö Fingrid Datahub Oy.

Fingrid Oyj:n täysin omistama tytäryhtiö Finextra Oy tuottaa alkuperätakuisiin ja tehoreserviin liittyviä palveluja. Alkuperätakuupalvelun avulla sähkömarkkinatoimijat voivat varmistaa, että uusiutuvilla energialähteillä ja ydinvoimalla tuotetun sähkön alkuperä on todennettavissa ja läpinäkyvästi osoitettavissa loppukäyttäjille. Tehoreservipalvelun avulla puolestaan turvataan sähkön toimintavarmuus Suomessa sähköjärjestelmän tilanteissa, joissa suunniteltu sähkön hankinta ei riitä kattamaan ennakoitua sähkön kulutusta. Energiavirasto on päättänyt, että tehoreserviä ei hankita ajanjaksoille 1.11.2024–31.10.2025 ja 1.11.2025–31.10.2026.

Lisäksi avoin sähkömarkkinadatapalvelu edistää sähkömarkkinoiden läpinäkyvyyttä ja kehitystä tarjoamalla kaikille avointa ja maksutonta sähkömarkkinatietoa. Finextra Oy:n ja Fingrid Datahub Oy:n tuottamat palvelut eivät kuulu varsinaiseen kantaverkkotoimintaan tai sähköjärjestelmän järjestelmävastuuseen.

Asiakasmaksut

Fingridin palveluihin liittyvät asiakasmaksut ovat liittymismaksut, kantaverkkopalvelumaksut ja tasepalvelumaksut. Asiakasmaksuihin vaikuttavat keskeisesti sähköjärjestelmän hallinnan kustannukset, sähköverkkoinvestoinnit sekä sääntelyn sallima tuotto. Lisäksi asiakasmaksuihin vaikuttavat sähkönkulutuksen ja järjestelmän koon kehitys.

Fingrid ilmoitti syyskuussa 2025 nostavansa kantaverkkopalvelumaksuja 8 prosenttia tammikuun 2026 alusta alkaen. Korotustarpeen taustalla on mittava, tulevia asiakastarpeita ennakoiva investointisuunnitelma sekä laajenevan sähköjärjestelmän kustannusten kasvu. Kustannuksia tulevat kasvattamaan myös heikentyneen turvallisuustilanteen edellyttämät laajemmat varautumistoimet, joilla voidaan varmistaa sähköjärjestelmän hallinnan edellytykset myös poikkeusoloissa. Myös kantaverkon liittymismaksuja korotettiin vuoden 2026 alusta alkaen vastaamaan toteutunutta kustannuskehitystä.

Kantaverkkomaksujen rakenne on ollut pääosin muuttumaton viime vuosikymmenien ajan. Samaan aikaan sähköjärjestelmä on muuttunut valtavasti. Fingrid jatkoi selvitystä maksurakenteiden uudistamiseksi kustannusvastaavammiksi ja siirtoverkon tehokkaampaan käyttöön kannustaviksi. Esillä on ollut esimerkiksi nykyistä tehoperusteisempi laskutus ja laskutusrajapinnan painottaminen kantaverkon liittymispisteelle. Päätös uudistuksista on tarkoitus tehdä loppuvuonna 2026 ja sitä edeltää laaja asiakaskonsultaatio.

Vaihtelut sähköjärjestelmän reservien hankintakustannuksissa ovat ohjanneet Fingridiä tarkistamaan tasepalvelumaksuja. Fingrid nosti tasevastaavien tuotannon ja kulutuksen volyymimaksua 1.1.2025 alkaen 1,33 eurosta 1,73 euroon megawattitunnilta ja puolestaan laski volyymimaksua 1.6.2025 alkaen 1,66 euroon megawattitunnilta ja 1.9.2025 alkaen 1,35 euroon megawattitunnilta. Maksun korotusta ohjasi sähköjärjestelmän reservikapasiteetin hankinnan määrän merkittävä nostotarve vuoden alussa ja alennukset puolestaan voitiin tehdä, koska reservikustannukset olivat ennustettua alhaisempia. Lisäksi Fingrid jätti perimättä tasevastaavien tuotannon ja kulutuksen volyymimaksut joulukuulta 2025.

Yhtiön hinnoittelun perustana on kustannusvastaavuus ja sääntelyn salliman tuoton saavuttaminen vuosittain. Fingridin sallittu tuotto määritetään kullekin vuodelle Energiaviraston päätöksen mukaisella kohtuullisen tuoton valvontamenetelmällä. Sallitulla tuotolla ja sen saavuttamisella on merkittävä vaikutus yhtiön investointi- ja velanhoitokykyyn. Sallitusta tuotosta katetaan yhtiön velanhoitokustannukset ja verot. Yhtiö päivittää asiakasmaksujaan toimintaympäristön muutosta vastaavasti.

Kantaverkko

Fingrid kehittää ja käyttää kantaverkkoa asiakkaiden ja yhteiskunnan tarpeisiin. Luotettava sähkön kantaverkko parantaa Suomen kilpailukykyä teollisuuden investoinneissa ja mahdollistaa osaltaan ilmastonmuutoksen hillintää. Kantaverkon kehittämisen lähtökohtana on yhteiskunnan ja asiakastarpeiden muutoksia ennakoiva sekä yhtiön talouteen sovitettu verkon rakentaminen, sähkömarkkinoiden toimivuuden edistäminen ja verkon ikääntymisen hallinta korkea toiminnan laatu säilyttäen. Asiakastarpeet voivat muuttua usein nopeasti suhteessa voimajohtohankkeen pitkään aikajänteeseen suunnittelusta ja luvituksesta rakentamiseen.

Fingridin taloudellinen valvonta yhdessä sähkön kulutuksen ja sähköjärjestelmän ylläpidon kustannusten kasvun kanssa määrittävät kulloinkin kantaverkkoinvestointien kannattavuutta ja yhtiön investointikykyä. Fingrid on kasvattanut kykyään toteuttaa investointeja lisäämällä omaa henkilöstöä ja laajentamalla kumppaniverkostoaan sekä kehittämällä hankintakäytäntöjään. Kantaverkon pitkäjänteisellä kehittämisellä varmistetaan, että sähkön siirtoverkko ja koko sähköjärjestelmä säilyttävät käyttövarmuutensa muuttuvassa toimintaympäristössä. Kantaverkkoinvestointien lisäksi sähköjärjestelmän kasvua edistetään moninaisilla sähkömarkkinoiden kehityshankkeilla, jotka lisäävät markkinan reaaliaikaisuutta, edistävät integraatiota pohjoismaisille ja eurooppalaisille sähkömarkkinoille ja tehostavat verkkokapasiteetin käyttöä.

Kantaverkkoinvestoinnit
Kantaverkkoinvestoinnit vuonna 2025 olivat korkeat, 464 miljoonaa euroa. Vuoteen 2035 asti katsottaessa investointien kokonaissumma kohoaa yhtiön arvion mukaan 5,2 miljardiin euroon. Investoinnit kantaverkkoon mahdollistavat uusia asiakasliityntöjä ja sähköjärjestelmän kasvun sekä parantavat koko sähköjärjestelmän käyttövarmuutta ja sähkömarkkinoiden toimintaa.

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. Tällä hetkellä on rakenteilla noin 750 kilometriä uusia voimajohtoja sekä yleissuunnittelussa 1 000 kilometriä voimajohtoja.

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

Aiemmin päätetyistä investoinneista merkittävimmät rakentamisvaiheessa olevat hankkeet ovat Järvilinjan vahvistaminen, Helsingin 400 kilovoltin kaapeliyhteys, Herva–Nuojuankangas-voimajohto sekä Lakeuslinja.

Itäiseen Suomeen suunniteltujen teollisten investointien liittämisen kantaverkkoon mahdollistava Järvilinja Vaalan ja Joroisten välillä vahvistaa kantaverkkoa lisäämällä siirtokapasiteettia pohjois-eteläsuunnassa. Vahvistus mahdollistaa muun muassa sähkön käytön 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 sähkönkulutukseen 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 liittämisessä kantaverkkoon on paikallisia rajoituksia Etelä-Suomessa vuosina 2025–2027, kunnes kantaverkon vahvistamisinvestoinnit valmistuvat. Lakeuslinja on keskeinen mahdollistaja näiden rajoitusten poistamisessa.

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 riittävyyttä 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.

Vuoden 2024 lopulla vaurioituneen EstLink 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.

Fingrid on sitoutunut vähentämään kantaverkon rakentamisen, kunnossapidon ja käytön aiheuttamia kielteisiä ilmastovaikutuksia. Yhtiön ilmastotavoitteista, ilmastohyödyistä ja kasvihuonekaasupäästöistä sekä ympäristövastuullisista toimintatavoista kokonaisuudessaan kerrotaan kestävyysraportissa.

Sähköjärjestelmä

Sähkön kulutus Suomessa kasvoi 1,9 prosenttia vuonna 2025 verrattuna edelliseen vuoteen. Kulutuksen kasvua ajoivat erityisesti lämmityksen sähköistyminen ja datakeskukset. Fingridin verkossa siirretyn sähkön osuus oli 84,8 (84,0) prosenttia Suomessa kulutetusta sähköstä.

Kasvavat investoinnit kantaverkkoon lisäsivät suunniteltujen keskeytysten määrää. Keskeytykset toteutettiin hallitusti ja ennakoivasti. Kantaverkon käyttövarmuus säilyi erittäin korkea tasolla ja oli 99,99995 (99,99950) prosenttia.

Fingrid ilmoitti vuoden 2025 aikana paikallisista rajoituksista uuden teollisen kulutuksen liittämiseksi kantaverkkoon eteläisessä Suomessa vuoteen 2027 asti. Marraskuussa 2025 Fingrid laajensi eteläisen Suomen suuria teollisia kulutuskohteita sekä sähkövarastoja koskenutta liittymissopimustiedustelumenettelyä koskemaan koko Suomea. Uuden menettelyn tavoitteena on auttaa ylläpitämään ajantasaista tilannekuvaa sekä varmistaa, ettei kantaverkon siirtokykyä ylitetä ja että muiden verkkoyhtiöiden kautta tapahtuvista liitynnöistä sovitaan reiluilla ja yhteisillä periaatteilla. Vuoden 2026 alkupuolella menettely on tarkoitus ottaa käyttöön myös tuotantohankkeille.

Alla olevassa taulukossa on esitetty katsauskauden sähkönkulutuksen ja sähkön siirron tunnuslukuja.

Sähköjärjestelmän käyttö	1-12/25	1-12/24
Sähkön kulutus Suomessa TWh	84,6	83,1
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	5,3	3,8
Sähkön siirto Suomessa TWh	89,9	86,9
Fingridin siirtovolyymi TWh	76,3	73,0
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	69,1	66,1
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	1,7	1,6
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi		
Vienti Ruotsiin TWh	2,2	3,0
Tuonti Ruotsista TWh	12,4	9,7
Sähkön siirto Suomi-Viro		
Vienti Viroon TWh	4,8	3,9
Tuonti Virosta TWh	0,2	0,3
Sähkön siirto Suomi-Norja		
Tuonti Norjasta TWh	0,3	0,3

Suomen ja Viron välinen siirtokapasiteetti toimi rajoitetusti johtuen EstLink 2 -yhteyden vaurioitumisesta vuoden 2024 lopulla. Yhteys palautettiin kaupalliseen käyttöön kesäkuussa 2025.

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

Sähkön riittävyys ei muodostunut ongelmaksi vuoden aikana, sillä sähköjärjestelmä ja kotimainen tuotanto toimivat pääosin luotettavasti. Myös tavanomaista 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.

Häiriönselvitysvalmiutta nostettiin vuoden 2025 aikana kaksi kertaa sääolosuhteiden vuoksi.

Vuonna 2025 Fingrid käytti vastakauppaan 0,3 (7,1) miljoonaa euroa. Vastakauppakustannuksia aiheutuu muun muassa kantaverkon häiriö- ja ongelmatilanteista. Fingrid turvaa vastakaupoilla verkon käyttövarmuutta sekä takaa vahvistamansa siirrot maan rajat ylittävissä siirtoyhteyksissä ostamalla ja myymällä sähköä vastakaupoin käyttövuorokauden loppuun.

Vastakaupat	1–12/25	1–12/24
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,0	0,9
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,0	5,2
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	0,3	1,0
Vastakaupat yhteensä M€	**0,3**	**7,1**

Sähkömarkkinat

Fingridin tehtävänä on edistää sähkömarkkinoita ja toimeenpanna eurooppalaisia sähkömarkkinauudistuksia Suomessa. Sääriippuvuuden kasvaessa korostuvat laajojen sähkömarkkinoiden merkitys, kulutuksen ja tuotannon joustokyky sekä kaikkien sähkömarkkinatoimijoiden aktiivinen osallistuminen sähkömarkkinoille.

Sähkömarkkinoilla on käynnissä useita merkittäviä uudistuksia, jotka vievät markkinoita kohti entistä reaaliaikaisempaa ja markkinaehtoisempaa toimintaa. Uudistuksilla edistetään erityisesti joustavien resurssien pääsyä markkinoille sähköjärjestelmän toimivuuden tukemiseksi. Uudet sähkömarkkinaratkaisut yhdessä kantaverkon laajenemisen kanssa mahdollistavat vihreän siirtymän investointeja ja sähköjärjestelmän kustannustehokkaan kasvun. Vuonna 2025 otettiin käyttöön useita uudistuksia, jotka vaikuttivat Fingridin asiakkaisiin ja sähkömarkkinatoimijoihin.

Vuonna 2025 Euroopan sähkömarkkinat siirtyivät kokonaisuudessaan 15 minuutin kaupankäyntijaksoihin, kun vuorokausimarkkinoilla otettiin käyttöön varttihinnoittelu syys–lokakuun vaihteessa. Uudistus on merkittävä askel markkinoiden kehityksessä, sillä lyhyemmät jaksot mahdollistavat nopeamman reagoinnin tuotannon ja kulutuksen vaihteluihin, mikä on erityisen tärkeää sääriippuvaisen tuotannon lisääntyessä. Uudistus parantaa myös hinnanmuodostuksen tarkkuutta ja joustavuutta sekä vahvistaa sähköjärjestelmän tasapainoa.

Fingrid liittyi eurooppalaiselle aFRR-reservin PICASSO-kauppapaikalle maaliskuussa 2025, ja kaupankäynti Suomen ja Viron välillä alkoi toukokuussa. 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 koordinoidumpaan taajuudenhallintaan.

Pohjoismainen 15 minuutin mFRR-energiamarkkina otettiin käyttöön maaliskuussa 2025. Manuaalisen taajuudenpalautusreservin eli mFRR:n tehtävä on tuotannon ja kulutuksen tehotasapainon ylläpito. Käyttöönotto oli laaja yhteishanke Suomen, Ruotsin, Norjan ja Tanskan kantaverkkoyhtiöiden sekä sähkömarkkinatoimijoiden kesken. mFRR-energiamarkkinan kehitys on osa laajempaa pohjoismaista ja eurooppalaista markkinakehitystä sekä pohjoismaisen tasehallintamallin uudistusta, jolla pyritään tehostamaan sähköverkon tasapainotusta ja parantamaan uusiutuvan energian integraatiota. Markkinapaikan käyttöönoton alkuvaiheessa mFRR-energian hintojen julkaisuissa ilmeni ajoittain viivästyksiä tietojärjestelmävirheiden ja hinnoittelualgoritmin ongelmien vuoksi, mutta korjaavia toimenpiteitä saatiin toteutettua.

Sähkön hintavaihtelu Suomessa on kasvanut sääriippuvan tuotannon lisääntymisen ja kulutusjoustojen rajallisuuden vuoksi. Tämä kehitys luo tarvetta uusille joustoratkaisuille ja sähkövarastoille.

Vuonna 2025 Suomen ja Ruotsin tarjousalueiden väliset pullonkaulatulot olivat 176,3 (164,5) miljoona euroa ja Suomen ja Viron tarjousalueiden väliset 106,4 (100,7) miljoonaa euroa. Pullonkaulatulot jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken.

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.

Henkilöstö

Henkilöstömäärä vuonna 2025 oli keskimäärin 622 (588), joista vakituisessa työsuhteessa oli keskimäärin 557 (522). Konsernin kokonaishenkilömäärää ovat lisänneet kasvava asiakaskysyntä, historiallisen suuri investointisuunnitelma, sääriippuvaisen tuotannon lisääntyminen sekä kasvavat vaatimukset sähkömarkkinoiden kehittämiselle.

Vuoden 2025 henkilöstötutkimuksessa työnantajasuositteluindeksi (eNPS) säilyi vahvalla tasolla ja oli +76 (+74) asteikolla -100:sta +100:aan. Tutkimuksen tuloksissa positiivisina asioina korostuivat työn monipuolisuus, innostavuus ja merkityksellisyys sekä luottamus kollegoihin, esihenkilöihin ja johtoon. Vuonna 2025 Fingridille myönnettiin uudestaan MIELI ry:n Hyvän mielen työpaikka -merkki tunnustuksena henkilöstön mielenterveyden ja hyvinvoinnin eteen tehdystä työstä.

Fingridissä työskenteli vuoden 2025 aikana kaikkiaan 82 kesätyöntekijää, harjoittelijaa ja lopputyöntekijää.



Sisäinen valvonta ja riskienhallinta

Sisäisen valvonnan organisointi

Fingridissä sisäinen valvonta on kiinteä osa yritystoimintaa ja käsittää kaikki ne toimintatavat ja menetelmät, joiden tavoitteena on varmistaa yhtiön

- strategian mukainen, tehokas ja tuloksellinen toiminta,
- taloudellisen ja johtamisinformaation luotettavuus ja eheys,
- omaisuuden turvaaminen,
- soveltuvien lakien, määräyksien, sääntelyn, sopimusten ja yhtiön omien hallinto- ja toimintaohjeiden laatu ja noudattaminen sekä
- korkeatasoinen, kokonaisvaltainen riskienhallinta ja toiminnan jatkuvuus.

Riskienhallintaa suunnitellaan kokonaisvaltaisesti yli toimintorajojen, ja sen tavoitteena on tunnistaa, arvioida, seurata ja hallita yhtiön strategiaan, toimintaan, ympäristöön, henkilöstöön ja omaisuuteen liittyviä uhkia ja epävarmuuksia vuosikellon mukaisesti. Yhtenäisen arviointikriteeristön avulla varmistetaan hallintatoimenpiteiden kohdistaminen yhtiön kannalta merkityksellisiin asioihin. Kestävyysriskit, ilmasto ja ihmisoikeudet mukaan lukien, käsitellään osana Fingridin kokonaisvaltaista riskienhallintaa. Kokonaisvaltaisessa riskien johtamisessa yhdistyy toisiaan tukevalla tavalla yhtiön tulevaisuuskuvan riskit ja mahdollisuudet, ennakoiva riskienhallinta sekä varautuminen jatkuvuudenhallinnan uhkakuviin ja pitkäkestoisiin kriisitilanteisiin.

Jatkuvuudenhallinnan ja varautumisen tavoitteena on vahvistaa organisaation kykyä reagoida riskeihin ja turvata toiminnan jatkuvuus kaikissa tilanteissa. Yhtiön strategiassa on yhtenä hankkeena varautumistason nosto, jonka tarkoituksena on vahvistaa sähköjärjestelmän toimintavarmuutta kriisitilanteissa sekä turvata kriittisen infrastruktuurin jatkuvuutta yhteiskunnan kokonaisturvallisuuden näkökulmasta.

Hallitus

Yhtiön hallitus on vastuussa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestämisestä ja hyväksyy sisäisen valvonnan ja



riskienhallinnan periaatteet joka toinen vuosi tai tarvittaessa useammin. Hallitus arvioi yhtiön riskinottotason ja varmistaa, että osana strategiaa ja toimintasuunnitelmaa keskeiset riskit on tunnistettu ja niihin liittyvät hallintatoimenpiteet on asianmukaisesti määritelty. Lisäksi hallitus valvoo näiden toimenpiteiden toteutumista. Hallitus päättää yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista. Hallitukselle toimitetaan säännöllisesti sisäisen tarkastuksen ja tilintarkastuksen raportit sekä vuosikellon mukaiset katsaukset merkittävimmistä riskeistä, niiden hallinnasta ja toteutumisesta.

Linjajohto ja muu organisaatio

Toimitusjohtaja vastaa johtoryhmän avustamana yhtiön hallinnon, päätösmenettelyjen, valvonnan ja riskienhallinnan toimeenpanosta ja ohjeistuksesta sekä yhtiötason merkittävimpien riskien arvioinnista sekä niihin liittyvästä riskienhallinnasta. Osana tätä kokonaisuutta toimitusjohtaja vastaa yritysvastuun johtamisen järjestämisestä ja integroimisesta osaksi liiketoimintaa.

Toimintojen johtajat vastaavat vastuualueidensa hallinnon, päätösmenettelyjen, kontrollien ja riskienhallinnan käytännön toteuttamisesta ja poikkeamaraportoinnista sekä tarkemman ohjeistuksen riittävyydestä. Jatkuvuudenhallinnan ja varautumisen uhkakuville nimetyt johtajat vastaavat suunnitelmien ja ohjeistuksen laadinnasta ja ylläpidosta sekä riittävän koulutuksen ja harjoittelun järjestämisestä.

Talous- ja rahoitusjohtaja vastaa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan yhtenäisen toimintatavan edellyttämien yhtiötason menettelytapojen, kontrollien ja seurannan järjestämisestä ja kehittämisestä. Laki- ja vastuullisuusasioista vastaava johtaja vastaa yhtiötasolla merkittävimpien sopimusten ja sisäisen ohjeistuksen laillisuudesta ja säädösten mukaisuudesta yhtiön intressit huomioiden sekä tässä tarvittavista menettelytavoista. Jokainen fingridiläinen on velvollinen tunnistamaan ja raportoimaan havaitsemansa riskit ja hallintapuutteet sekä toteuttamaan sovitut riskienhallinnan toimenpiteet.

Tilintarkastus

Yhtiön tilintarkastajana toimii yhtiökokouksen valitsema Keskuskauppakamarin hyväksymä tilintarkastusyhteisö. Yhtiön tilintarkastaja tarkastaa kunkin tilikauden kirjanpidon, tilinpäätöksen ja hallinnon sekä antaa niistä tilintarkastuslaissa tai muualla lainsäädännössä edellytetyt raportit yhtiökokoukselle. Tilintarkastaja raportoi työstään, havainnoistaan ja suosituksistaan hallitukselle ja voi lisäksi hallituksen tai toimivan johdon toimeksiannosta suorittaa muita varmennusluonteisia tehtäviä.

Sisäinen tarkastus

Yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista päättää hallitus. Sisäinen tarkastus toimii tarkastusvaliokunnan käsittelemien ja hallituksen hyväksymien suunnitelmien pohjalta. Tarkastustulokset raportoidaan tarkastuskohteelle, toimitusjohtajalle, tarkastusvaliokunnalle ja hallitukselle. Yhtiössä toimii hallituksen päätöksellä Keskuskauppakamarin hyväksymälle tilintarkastusyhteisölle ulkoistettu sisäinen tarkastus. Hallinnollisesti sisäinen tarkastus toimii yhtiön toimitusjohtajan alaisuudessa. Sisäinen tarkastus tarjoaa järjestelmällisen lähestymistavan yhtiön riskienhallinta-, valvonta-, johtamis- ja hallintoprosessien tehokkuuden arviointiin ja kehittämiseen ja varmentaa riippumattomana osapuolena niiden riittävyyden ja toimivuuden. Sisäisellä tarkastuksella on valtuudet toteuttaa selvityksiä ja saada pääsy kaikkeen tarkastuksen kannalta olennaiseen informaatioon. Yhtiön sisäinen tarkastus tekee yhtiön eri prosesseihin liittyviä riskiperusteisia auditointeja.

Merkittävimmät riskit

Fingridillä huoltovarmuuskriittisenä yhtiönä on huomattava tehtävä suomalaisessa yhteiskunnassa, ja riskien vaikutukset arvioidaan sekä yhtiön että koko yhteiskunnan näkökulmasta. Merkittävinä riskeinä pidetään tapahtumia ja epävarmuuksia, joilla voi olla vakavia yritystaloudellisia tai kansantaloudellisia seurauksia. Nämä merkittävät tapahtumat voivat johtaa myös vakaviin henkilövahinkoihin, yhtiön toimintakyvyn tai yrityskuvan olennaiseen heikkenemiseen, tai pahimmillaan jopa yhtiön toiminnan yhteiskunnalliseen kyseenalaistamiseen. Merkittävimmät riskit on jaettu kolmeen kokonaisuuteen: sääntely, toimintaympäristö ja operatiivinen toiminta.

Yhtiön toimintaympäristön ja geopoliittisen turvallisuusympäristön voimakas muutos on kasvattanut toiminnan riskejä. Sääriippuvainen ja laajeneva sähköjärjestelmä sekä kasvavat sähkön siirtotehot lisäävät sähköjärjestelmän hallinnan ja tasepalveluliiketoiminnan merkitystä yhtiön toiminnassa. Laajeneva ja monimutkaistuva sähköjärjestelmä lisää yhtiön markkinaehtoisten kustannusten, kuten reservi-, häviösähkö-, ja vastakauppakustannusten osuutta yhtiön kokonaiskustannuksissa ja merkitystä yritystaloudessa. Geopoliittinen turvallisuusympäristö on heikentynyt merkittävästi, mikä on korostanut jatkuvuudenhallinnan ja varautumisen tärkeyttä.

Fingridin toimintaa ohjaavan sääntelyn epäsuotuisa kehitys muodostaa olennaisen riskin yhtiön liiketoiminnalle vaikuttaen yhtiön vastuisiin, sen tehtävän laajuuteen ja taloudellisiin toimintaedellytyksiin. Taloudellinen sääntely vaikuttaa suoraan yritystalouteen, omistaja-arvoon ja luottokelpoisuuteen ja näin luo reunaehdot yhtiön investointisuunnitelmalle sekä taloudellisiin riskeihin suojautumiselle.

Yhtiön merkittävän investointisuunnitelman toteuttaminen lisää suunniteltuja keskeytyksiä sekä niihin liittyviä sähkönsiirron rajoituksia ja riskejä. Fingrid kantaa tasepalveluasiakkaistaan merkittävän taloudellisen riskin tasapainottaessaan valtakunnan sähkötasetta. Vaihtelut tasepoikkeaman hinnassa voivat kasvattaa äkillisesti yhtiön vastapuoliriskejä, joilta yhtiö suojautuu pääosin tasevastaavilta vaadittavin vakuuksin sekä tasepalveluehdoissa määritellyillä muilla toiminnan ehdoilla.

Vaatimustenmukaisuuden laiminlyönti (compliance) on myös merkittäväksi arvioitu sääntelyn riski. Riski voi ilmetä piittaamattomuutena vastuullisuusvaatimuksista tai muuna epäammattimaisena toimintana. Tämän johdosta yhtiöön voi kohdistua merkittäviä taloudellisia tai yrityskuvaan liittyviä seurauksia.

Yksi keskeisistä toimintaympäristön riskeistä sekä Fingridin että yhteiskunnan kannalta on sähkömarkkinoiden toimimattomuus. Markkinoiden toimimattomuus heijastuu suoraan Fingridin toimintaan siten, että sähkön kysynnän ja tarjonnan tasapainottaminen vaikeutuu. Riski voi toteutua esimerkiksi markkinahintojen laskentahäiriöstä tai siirtokapasiteetin riittämättömyydestä johtuen. Muita toimintaympäristön merkittäviä riskejä ovat sähkönkulutuksen kasvun epävarmuustekijät, sähköjärjestelmään kohdistuvat fyysiset turvallisuusuhat sekä markkinaehtoisten kustannusten nousupaineet sekä ennustamisen vaikeutuminen sähkön hinnan ja siirtotilanteiden vaihtelun vuoksi.

Yhtiön merkittävimpiin operatiivisiin riskeihin kuuluu vakava sähköjärjestelmän häiriö, joka voi aiheuttaa sähkönsaannin keskeytymisen alueellisesti tai koko maassa. Sähköjärjestelmän mittavat häiriöt voivat johtua mm. teknisestä viasta tai laiterikoista, poikkeuksellisesta sääilmiöstä, työvirheestä, onnettomuudesta, ilkivallasta tai useiden näiden ilmiöiden yhtäaikaisesta tapahtumasta. Suurhäiriön seurauksena yhteiskunnan toiminta lamaantuu ja elinkeinoelämälle aiheutuu suurta haittaa. Myös vakavat henkilövahingot, verkon kriittisen osan vaurioituminen ja korkean vaikutuksen kyberhyökkäykset on arvioitu Fingridin merkittäviksi operatiivisen toiminnan riskeiksi.

Edellä mainittujen yhtiötason merkittävimpien riskien lisäksi yhtiön hallitukselle raportoidaan vuosikellon mukaisesti huomattaviksi tunnistetut muut riskit.

Vuoden 2025 ensimmäisen vuosipuoliskon aikana Fingridin kokonaisvaltaisessa riskienhallinnassa otettiin käyttöön hallituksen hyväksymät uudet periaatteet. Samalla riskien johtamisessa siirryttiin käyttämään uutta riskien hallintamallia ja uudistettua arviointikriteeristöä. Riskienhallinnan tilannekuvaa on laajennettu ja se pohjautuu toimintorajat ylittäviin riskikokonaisuuksiin ja riskeihin, joista raportoidaan hallitukselle säännöllisesti.

Vuoden 2025 aikana merkittävimmät toteutuneet operatiiviset riskitapahtumat olivat EstLink 2 -kaapelivaurio sekä Pyhänselän sähköaseman päämuuntajavaurio. Fingridin vakuutuskokonaisuus tukee yhtiön riskienhallintastrategiaa. Fingridin riskienhallinnasta kerrotaan tarkemmin yhtiön internetsivuilla. Fingridin rahoitusriskeistä kerrotaan tarkemmin konsernitilinpäätöksen luvuissa 4.3.2 ja 4.3.3.



Hallitus ja ylin johto

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 2.4.2025 Helsingissä. Yhtiökokous valitsi Fingrid Oyj:n hallituksen toimikaudelle, joka päättyy seuraavan varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä. Hallituksen uudeksi jäseneksi sekä uudeksi puheenjohtajaksi valittiin Eeva-Liisa Virkkunen ja hallituksen varapuheenjohtajaksi valittiin uudelleen Leena Mörttinen. Lisäksi hallituksen jäseniksi valittiin uudelleen Jero Ahola, Anne Jalkala ja Mikko Mursula. Hannu Linna toimi Fingrid Oyj:n hallituksen puheenjohtajana 2.4.2025 saakka.

Fingrid Oyj:n tilintarkastajana toimi KHT-yhteisö KPMG Oy Ab:n. Päävastuullisena tilintarkastajana toimi KHT Heidi Hyry.

Hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta. Tarkastusvaliokunnan jäsenet vuonna 2025 olivat Leena Mörttinen (pj.), Mikko Mursula, Eeva-Liisa Virkkunen (2.4.2025 alkaen) sekä Hannu Linna (2.4.2025 saakka). Palkitsemisvaliokunnan jäsenet vuonna 2025 olivat Eeva-Liisa Virkkunen (pj. 2.4.2025 alkaen), Jero Ahola, Anne Jalkala sekä Hannu Linna (pj. 2.4.2025 saakka).

Yhtiön toimitusjohtaja on Asta Sihvonen-Punkka. Yhtiöllä on johtoryhmä, joka tukee toimitusjohtajaa yhtiön johtamisessa ja päätöksenteossa.

Hallinnointikoodin mukainen selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästä on annettu erillisenä. Selvitys ja muut hallinnointikoodin edellyttämät tiedot ovat luettavissa myös yhtiön internetsivuilta, www.fingrid.fi.



Osakepääoma

Yhtiön osakepääoma on 55 922 485,55 euroa. Yhtiön osakkeet jakautuvat A-sarjan osakkeisiin ja B-sarjan osakkeisiin. A-sarjan osakkeita on 2 078 kappaletta ja B-sarjan osakkeita 1 247 kappaletta. Osakkeiden äänivaltaa ja osinko-oikeutta on kuvattu tarkemmin tilinpäätöksen liitetiedoissa ja yhtiön internetsivuilla olevassa yhtiöjärjestyksessä.



Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Fingrid valitti 2.1.2024 markkinaoikeuteen Energiaviraston 30.11.2023 antamasta tasevastaavien ehtoja koskevasta päätöksestä. Valitus koski pääasiassa päätöksessä esitettyä tasevastaavien vakuusmallia. Markkinaoikeus hylkäsi Fingridin valituksen kokonaisuudessaan 17.10.2025 antamassaan ratkaisussa ja pysytti Energiaviraston päätöksen voimassa. Voimaan jäänyt Energiaviraston päätös sisältää merkittäviä muutoksia aiemmin voimassa olleisiin vakuusehtoihin ja eriytti Suomen vakuusmallin verrattuna muihin Pohjoismaihin. Päätöksen seurauksena tasevastaavilta vaadittavia vakuuksia alennettiin merkittävästi. Fingrid ei valittanut markkinaoikeuden päätöksestä.

Fingrid haki 29.1.2024 markkinaoikeudesta muutosta Energiaviraston päätökseen sähkön kantaverkkotoiminnan tuoton määrittämistä koskevista valvontamenetelmistä kuudennelle, 1.1.2024–31.12.2027, ja seitsemännelle, 1.1.2028–31.12.2031, valvontajaksolle. Markkinaoikeus hylkäsi Fingridin valituksen 21.11.2025 antamassaan ratkaisussa. Fingrid jätti 23.12.2025 valituksen markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen, sillä nykyiset valvontamenetelmät heikentävät yhtiön mahdollisuuksia kehittää kantaverkkoa, toteuttaa heikentyneen turvallisuustilanteen edellyttämiä varautumistoimenpiteitä sekä turvata sähkömarkkinalain mukainen kohtuullinen tuotto nopeasti muuttuvassa energiajärjestelmässä. Fingridin arvion mukaan Energiaviraston päättämät valvontamenetelmät ovat merkittävä heikennys vuoden 2023 lopussa päättyneisiin valvontamenetelmiin.

Markkinaoikeus antoi 12.9.2025 päätöksensä Fingridin ja Teollisuuden Voima Oyj:n tekemiin valituksiin Energiaviraston 11.1.2024 antamaan päätökseen järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan järjestelmävastuun ulottuvuudesta Olkiluoto 3-ydinvoimalaitoksen liittymisasiassa. Markkinaoikeus ratkaisi asian pääosin Fingridin valituksen mukaisesti. Markkinaoikeus totesi, ettei Fingridin itse ole tarvinnut toteuttaa kaikkia Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan luomisen ja ylläpidon kannalta välttämättömiä toimia ja, Fingridin kannan mukaisesti, että järjestelmäsuojasta voitiin sopia erikseen. Markkinaoikeuden mukaan Fingridillä on ollut oikeus asettaa sähköjärjestelmän suojaamiseen liittyviä ehtoja ja vaatimuksia kantaverkkoon liittymiselle siten, ettei sen ole itse tullut viime kädessä vastata ehtojen ja vaatimusten täyttymisestä omilla toimillaan tai niiden kustannuksista. Markkinaoikeus katsoi lisäksi, ettei Fingrid ollut rikkonut sähkömarkkinalain mukaista kehittämis-, liittämis- tai siirtovelvollisuutta. Markkinaoikeus katsoi kuitenkin, että Fingridin olisi tullut vahvistuttaa järjestelmäsuojan maksujen määräytymisperusteet Energiavirastossa. Fingrid valitti markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen 27.10.2025, sillä yhtiön kannan mukaan Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan toteuttamis- ja ylläpitovastuu kustannuksineen eivät kuulu miltään osin Fingridin järjestelmävastuuseen, eikä järjestelmäsuojan ehtoja tai maksujen määräytymisperusteita tarvitse saattaa Energiaviraston hyväksyttäväksi.

Fingrid toimitti Energiaviraston päätöksen mukaisesti ehdotuksensa Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojaan liittyvien maksujen määräytymisperusteiksi 30.4.2024. Energiavirasto antoi päätöksensä maksujen määräytymisperusteiksi 30.12.2024. Päätöksen mukaan TVO:lle kohdistuvat kustannukset järjestelmäsuojan kohteille maksettavista korvauksista sekä tietoliikenneyhteyksien rakentamisesta, ylläpidosta ja käytöstä. Fingridille taas päätöksen mukaan kohdistuvat kohteiden hankinnan ja sopimusten teon, järjestelmäsuojan hallinnoinnin ja siihen liittyvien laitosten koestusten kustannukset sekä järjestelmäsuojan mittaus- ja valvontajärjestelmän ylläpidosta Fingridin käytönvalvontajärjestelmään. Fingrid ja TVO ovat sopineet Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan maksujärjestelyistä 1.1.2025 alkaen. Sopimus pohjautuu Energiaviraston 30.12.2024 antamaan päätökseen järjestelmäsuojan kustannuksista. Fingrid ja TVO valittivat päätöksestä markkinaoikeuteen, joka kumosi Energiaviraston päätöksen ja palautti Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan maksuperusteiden käsittelyn Energiavirastolle 7.11.2025 antamassaan päätöksessä. Fingrid valitti markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen 10.12.2025.

Arvio tulevasta kehityksestä

Fingrid-konsernin tilikauden 2026 liiketuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia, odotetaan kasvavan selvästi vuoden 2025 tasolta. Sähköjärjestelmä laajenee, monimutkaistuu ja sähkön siirtotarpeet kasvavat, minkä vuoksi yhtiön toiminnan kulujen kehitykseen liittyvä epävarmuus säilyy vuonna 2026. Yhtiön rahoituksellisen aseman odotetaan säilyvän vakaana.

Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat

Fingrid on valittanut 2.1.2026 markkinaoikeuteen Energiaviraston tekemästä päätöksestä, jonka mukaan Suomen tarjousalueella ei ole riittävästi pitkän aikavälin suojausmahdollisuuksia. Päätöksessään virasto velvoitti Fingridin toimittamaan ehdotuksen tarvittavista järjestelyistä hyväksyttäväksi virastolle viimeistään 1.6.2026. Viraston päätös suojausmahdollisuuksien riittämättömyydestä perustui vain sähkön johdannaispörsseissä viime vuosina käytyyn kauppaan, eikä siinä otettu huomioon sähkön johdannaispörssin ulkopuolella käytyä kauppaa. Fingrid on pyytänyt viraston tekemän päätöksen kumoamista ja palauttamaan asian virastolle uutta käsittelyä varten. Fingrid on lisäksi pyytänyt päätökselle täytäntöönpanokieltoa, kunnes tehtyyn päätökseen liittyvä valitusasia saa lainvoiman. Markkinaoikeus hylkäsi 23.2.2026 Fingridin vaatimuksen Energiaviraston päätöksen täytäntöönpanon väliaikaisesta kieltämisestä.

Fingrid sai lunastusluvan Torna-Lautakarin neutraalipiirin johtoalueen leventämistä varten 27.10.2022. Lunastustoimituksen aloituskokouksessa 1.12.2022 lunastustoimikunta päätti, että lunastajalla on velvollisuus ottaa haltuun puusto lunastusluvan asettamien oikeuksien ja rajoitusten mukaisessa laajuudessa, ellei muuta sovita. Lunastustoimituksen loppukokous pidettiin 16.11.2023. Fingrid valitti Torna-Lautakarin puuston lunastusta koskevasta päätöksestä Varsinais-Suomen käräjäoikeuden maaoikeuteen 22.12.2023. Maaoikeus hylkäsi 15.1.2026 antamassaan päätöksessä sekä Fingridin että maanomistajien valitukset eikä muuttanut lunastustoimikunnan päätöksiä miltään osin.

5.2.2026 tiedotettiin muutoksesta Fingrid Oyj:n omistusrakenteessa. Valtion omistusosuus nousee Fingridin omistusrakenteen muutoksiin liittyvien järjestelyjen seurauksena 59,5 prosenttiin ja OP Pohjola Kantaverkko Holding Ky:n osuus tulee olemaan 14,2 prosenttia. Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen myy noin 20 prosentin omistuksensa yhtiössä.



Hallituksen voitonjakoehdotus

Fingridin osinkopolitiikan lähtökohtana on jakaa valtaosa emoyhtiön tuloksesta osinkona. Päätöstä tehtäessä otetaan kuitenkin aina huomioon taloudelliset olosuhteet, yhtiön lähivuosien investointi- ja kehittämistarpeet ja yhtiön kulloinkin voimassa olevat taloudelliset tavoitteet.

Fingrid Oyj:n emoyhtiön tilikauden voitto oli 196 767 475,93 euroa ja voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 233 705 190,74 euroa. Yhtiön taloudellisessa tilanteessa ei ole tilikauden päättymisen jälkeen tapahtunut olennaisia muutoksia, eikä ehdotettu voitonjako myöskään hallituksen näkemyksen mukaan vaaranna yhtiön maksukykyä.

Tilinpäätöspäivän jälkeen hallitus on ehdottanut yhtiökokoukselle, että 31.12.2025 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona yhteensä enintään 137 858 500,00 euroa. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä, 36 300,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 13 300,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 92 016 500,00 euroa osinkoa, maksetaan 30.3.2026. Toinen erä, yhteensä enintään 45 842 000,00 euroa osinkoa, maksetaan hallituksen niin päättäessä hallitukselle yhtiökokouksessa annettavan valtuutuksen perusteella. Hallituksella on oikeus päättää toisen erän osingon maksamisesta valtuutuksen perusteella puolivuosikatsauksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallitus jakaa osingon eri osakesarjojen osakkeenomistajille hallituksen päätöshetkellä voimassaolevan yhtiöjärjestyksen määräämällä tavalla. Hallituksen valtuutuksen perusteella päättämä osinko maksetaan päätöstä seuraavana kolmantena pankkipäivänä. Valtuutuksen ehdotetaan olevan voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka.

Yhtiökokous 2026

Fingrid Oyj:n yhtiökokous on suunniteltu pidettäväksi 25. maaliskuuta 2026 Helsingissä.

Helsingissä 3.3.2026
Fingrid Oyj
Hallitus



Kestävyysraportti

Yleiset tiedot

Laatimisperusteet

BP-1 Kestävyysselvitysten yleiset laatimisperusteet

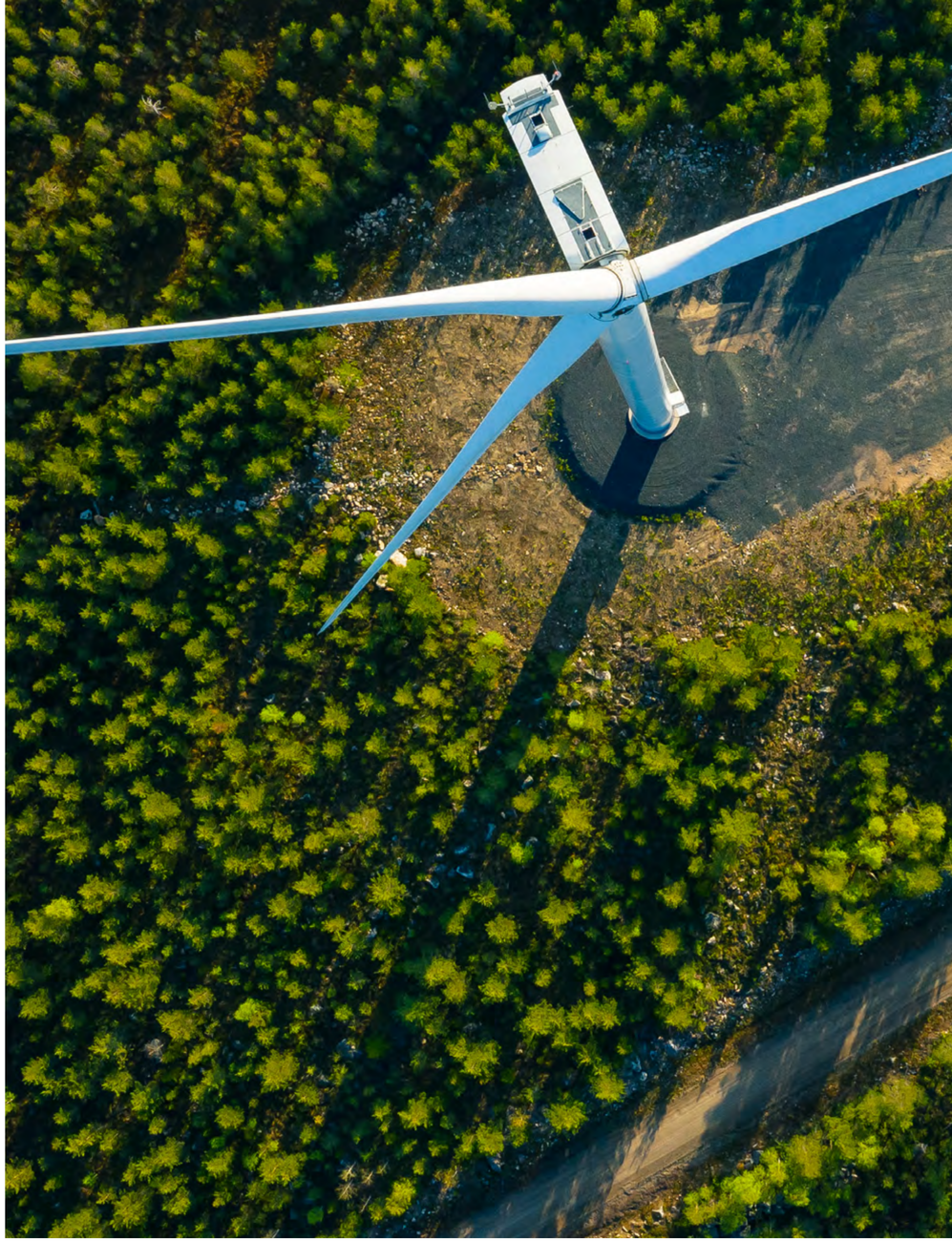
Kestävyysraportti kattaa tiedot Fingrid-konsernista. Konserniin kuuluu emoyhtiö Fingrid Oyj:n (”Fingrid”) lisäksi kaksi Fingridin 100-prosenttisesti omistamaa tytäryhtiötä, Finextra Oy (”Finextra”) ja Fingrid Datahub Oy (”Fingrid Datahub”). Konsolidoinnin laajuus on sama kuin tilinpäätöksissä. Raportti kattaa olennaisilta osin arvoketjun alku- ja loppupään tiedot, jotka tässä raportissa toisaalla tarkemmin kuvatusti keskittyvät ilmastoon, verkonrakentamisen materiaaleihin, arvoketjun työntekijöihin erityisesti Suomessa, maanomistajiin vaikutusten kohteena olevana yhteisönä sekä tietosuojaan, tietoturvaan ja käyttövarmuuteen kuluttajien ja loppukäyttäjien näkökulmasta. Tietoja ei ole jätetty pois perustuen esimerkiksi turvallisuusluokitteluun, arkaluonteisuuteen tai innovointiin. Laskentaperiaatteet esitetään kunkin kestävyysaiheen yhteydessä.

BP-2 Tiettyjä olosuhteita koskevat tiedot

Mahdolliset epäsuorien lähteiden avulla estimoidut kestävyystiedot on käsitelty aihekohtaisesti kyseisten tietojen yhteydessä (Laadinta- ja laskentaperiaatteet).

Kestävyysraportti sisältää Fingridin yritysvastuun ESG-tavoitekokonaisuuden, jota yhtiössä käytetään olennaisten kestävyysseikkojen hallitsemiseen liittyvien toimien vaikuttavuuden seuraamiseen vuosina 2025–2030. Yhtiön ESG-tavoitteet 2025–2030 kattavat ilmasto- ja ympäristövastuun (E), yhteiskuntavastuun (S) ja hyvän hallintotavan (G). Fingrid on allekirjoittanut Yhdistyneiden kansakuntien (YK) Global Compact -aloitteen vuonna 2016. Yhtiön ESG-tavoitteet edistävät erityisesti energiaan (SDG 7), infrastruktuuriin (SDG 9) ja ilmastotekoihin (SDG 13) liittyviä YK:n globaaleja vastuullisuustavoitteita (Sustainable Development Goals). Yhtiö edistää liiketoiminnallaan selkeästi myös kuutta muuta kestävän kehityksen tavoitetta, jotka liittyvät tasa-arvoon (SDG 5), työhön ja talouskasvuun (SDG 8), kuluttamiseen (SDG 12), maanpäälliseen elämään (SDG 15), hyvään hallintoon (SDG 16) ja yhteistyöhön (SDG 17).

Erikseen raportoidaan toimialakohtaisen SASB-standardin sisältö. SASB eli Sustainability Accounting Standards Board on julkaissut Electric Utilities & Power Generators -toimialalle olennaiset vastuullisuusraportoinnin aiheet ja mittarit.



Hallinto

GOV-1 Hallinto-, johto- ja valvontaelinten rooli

Fingridin kestävyystyössä ylin vastuu kestävän kehityksen periaatteista ja edistämisestä kuuluu yhtiön hallitukselle, joka hyväksyy yhtiön toimintaperiaatteet (Code of Conduct). Hallitus vahvistaa olennaisuusanalyysin perusteella yritysvastuun ESG-tavoitteet ja seuraa niiden toteutumista. Yritysvastuusta raportoidaan hallitukselle säännöllisesti ja myös osana riskienhallintaa. Vaatimustenmukaisuuden ja yritysvastuun johtaminen on integroitu Fingridin strategiaan, johtamisjärjestelmään, riskienhallintaan ja talousohjaukseen.

Hallitukseen kuuluu yhtiöjärjestyksen mukaisesti viisi jäsentä. Hallituksessa ei ole toimivan johdon edustajia tai muita työsuhteessa olevia työntekijöitä. Kaikki hallituksen jäsenet ovat riippumattomia yhtiöstä. Heistä kaksi eivät ole riippumattomia yhtiön omistajista. Tiedot Fingridin hallituksen kokoonpanosta ja jäsenten monimuotoisuudesta on kuvattu seuraavassa taulukossa.

Hallituksen jäsenet	2025	2024
Hallituksen jäsenten lukumäärä	5	5
Hallituksen jäsenten lukumäärä, naiset	3	2
Hallituksen jäsenten lukumäärä, miehet	2	3
Hallituksen sukupuolijakauma, naiset (%)	60	40
Hallituksen sukupuolijakauma, miehet (%)	40	60
Liikkeenjohtoon osallistuvat	14	14
Muut jäsenet	1	0
Riippumattomien hallituksen jäsenten osuus (%)	60	60

Fingridin liikkeenjohtoon luetaan konsernin johtoryhmä ja hallituksen jäsenet. Fingridin johtoryhmään on 1.10.2025 alkaen kuulunut henkilöstön hallintoedustaja.

Yhtiön hallitus on vastuussa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestämisestä ja hyväksyy sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet vähintään joka toinen vuosi ja tarvittaessa useammin. Hallitus määrittää yhtiön merkittävimmät riskit ja niitä koskevat hallintatoimenpiteet sekä valvoo niiden toteuttamista. Hallitus päättää yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista. Hallituksen jäsenet saavat tiedot sisäisen tarkastuksen tuloksista sekä vähintään vuosittain tilannekatsauksen yhtiön toimintaan liittyvistä merkittävistä riskeistä ja jatkuvuusuhkista sekä niiden hallinnasta ja toteutumisista.

Hallituksen valvontatehtävien tehokkaan hoitamisen varmistamiseksi hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta. Molemmat valiokunnat ovat hallituksen nimeämiä ja hallitusta avustavia valiokuntia.

Yhtiön hallituksen jäsenillä on riittävä ja toisiaan täydentävä kokemus ja osaaminen yhtiön liiketoiminnan sekä yhteiskunnallisen roolin kannalta tärkeimmiltä osa-alueilta ja kestävyysasioista. Hallituksessa on edustettuna erityisasiantuntemusta ja kokemusta teollisuudesta ja energia-alalta, yritysvastuusta ja kestävyysasioista, rahoituksesta ja laskentatoimesta sekä valtionhallinnosta. Hallituksen jäsenille on lisäksi kertynyt kokemusta toimialasta ja sen kestävyyteen liittyvistä vaikutuksista, riskeistä ja mahdollisuuksista hallitustyössä käsiteltävän operatiivisen toiminnan ja muiden luottamustehtävien kautta. Osaltaan hallituksen ja sen valiokuntien kestävyysvaikutuksiin, riskeihin ja mahdollisuuksiin liittyvää asiantuntemusta varmistaa säännöllinen vuosikellon mukainen raportointi kestävyysasioista ja kerran vuodessa annettava kokoava yritysvastuun katsaus. Tarvittaessa omaa osaamista täydennetään ulkopuolisella asiantuntijuudella.

Toimitusjohtaja vastaa yritysvastuun johtamisen järjestämisestä ja integroimisesta osaksi liiketoimintaa. Toimitusjohtaja ja toimintojen johtajat vastaavat vaatimustenmukaisuuden ja yritysvastuun hallinnasta sekä toteutumisesta omilla vastuualueillaan. Johtoryhmä käsittelee yritysvastuun asioita säännöllisesti ja ottaa päätöksenteossa taloudellisen tuloksellisuuden rinnalla huomioon sosiaaliset kysymykset ja ympäristövaikutukset. Yritysvastuun ESG-tavoitteiden osalta kullakin tavoitteella on toimitusjohtajan nimeämä vastuujohtaja, joka on johtoryhmän jäsen. Seurantavastuu on nimetyllä johtajalla yhdessä yritysvastuusta vastaavan johtajan kanssa. Yritysvastuun kehittämisestä ja yritysvastuutyön sisäisestä koordinoinnista yhtiötasolla vastaa yritysvastuusta vastaavan johtajan vastuulla oleva compliance- ja vastuullisuustiimi.

GOV-2 Yrityksen hallinto-, johto- ja valvontaelimille toimitettavat tiedot ja niiden käsittelemät kestävyysseikat

Hallitus saa tietoa olennaisista kestävyyteen liittyvistä vaikutuksista, riskeistä ja mahdollisuuksista säännöllisellä vuosikellon mukaisella raportoinnilla ja vuosittaisella kestävyysasiat kokoavalla yritysvastuun katsauksella yritysvastuusta vastaavan johtajan toimesta. Yritysvastuun näkökohdat ovat osa hallituksen päätöksentekoa esimerkiksi investoinneista päätettäessä sekä yhtiön strategisissa päätöksissä. Investointiesitysten läpikäynnin yhteydessä hallitus saa tiedot projektien olennaisista riskeistä ja myös mahdollisista positiivisista kestävyysvaikutuksista. Investoinneista päätettäessä hallitus käy tarpeen mukaan läpi investointien vaikutuksiin, riskeihin ja mahdollisuuksiin liittyviä kompromisseja suhteessa tavoitteisiin.

Tilikaudella 2025 hallitus kokoontui 18 (12) kertaa ja käsitteli seuraavia kestävyysaiheita, jotka oli valmisteltu johtoryhmässä tai valiokunnissa:

- toimitusjohtajan esittelemä yhtiön strategiakokonaisuus ja sen strategiset tavoitteet (uudet ratkaisut asiakastarpeisiin, toimintamalli vastaamaan murrokseen ja turvallisuutta ennakoiden), strategiset valinnat (perustehtävään keskittyminen, asiakkaita varten, kansainvälisyys, markkinalähtöisyys, tuottavuus ja maailmanluokan osaaminen sekä varmuus ja vastuullisuus) sekä näiden seuranta sisältäen talousjohtajan esittelemä yhtiön yritystalouden kestävyys kiristyneessä riskiympäristössä.
- tarkastusvaliokunnan jäsenen esittelemä sisäisen tarkastuksen tarkastussuunnitelma, joka sisälsi ilmoituskanavan ja muiden palautekanavien tarkastuksen, hankintaprosessin tarkastuksen, markkinavalvonnan järjestämisen, kehittämisen ja siihen liittyvän sääntelyn toteuttamisen vaatimuksenmukaisuuden tarkastuksen sekä kyberturvallisuutta koskevan NIS2-sääntelyn toteuttamisen vaatimuksenmukaisuuden tarkastuksen.
- sähköjärjestelmän käytön johtajan ja valvomopäällikön esittelemät tilannekatsaukset yhtiön varautumis- ja valmiussuunnitelmasta.
- hallituksen puheenjohtajan esittelemät palkitsemisvaliokunnan asiat.
- toimitusjohtajan esittelemät palkitsemisraportti ja palkitsemispolitiikka sekä henkilöstön ja johtoryhmän palkitsemisen toteumat 2024.
- henkilöstöasioista vastaavan johtajan esittelemä henkilöstökatsaus.
- ICT-johtajan esittelemät ICT- ja tietoturvariskit.
- yritysvastuusta vastaavan johtajan esittelemä yritysvastuukatsaus vuodelta 2025 mukaan lukien kaksinkertaisen olennaisuuden arviointi. Katsaus sisälsi yhtiötason yhteenvedon Fingridin kestävyystyön johtamisesta sekä tavoitteiden toteutumisesta ja keskeisistä toimenpiteistä vuonna 2025 liittyen ilmastoon, luontoon, materiaaleihin, omaan työvoimaan, arvoketjun työntekijöihin, maanomistajiin, tietosuojaan, tietoturvaan, liiketoimintatapoihin ja käyttövarmuuteen. Katsaus sisälsi myös tiedon ilmoituskanavan kautta tulleista ilmoituksista.
- yritysvastuusta vastaavan johtajan esittelemät vuoden 2024 ja 2025 selvitykset hallinto- ja ohjausjärjestelmästä.
- varatoimitusjohtajan esittelemät investointikatsaukset ja investointiesitykset.

Työturvallisuuden tavoitteet ja toimenpiteet olivat säännöllisen seurannan kohteena. Työturvallisuutta käsiteltiin monesta eri näkökulmasta hallituksessa, tarkastusvaliokunnassa ja yhtiökokouksessa. Hallitus käsittelee esimerkiksi aina vuoden alussa edellisen vuoden työturvallisuuteen liittyvät tarkemmat luvut ja työturvallisuutta käsitellään osana investointipäätöksiä.

Tarkastusvaliokunta kokoontui vuoden 2025 aikana 4 (4) kertaa. Toimitusjohtaja, talous- ja rahoitusjohtaja, voimajärjestelmän käytöstä vastaava johtaja, henkilöstöasioista vastaava johtaja sekä yritysvastuusta vastaava johtaja ovat osallistuneet valiokunnan kokouksiin. Tarkastusvaliokunta käsitteli kokouksissaan muun muassa sisäisen tarkastuksen vuosittaisen suunnitelman ja raportit, yhtiön merkittävimmät riskit, selvityksen hallinto- ja ohjausjärjestelmästä sekä kestävyysraportoinnin varmennuksen ja kestävän kehityksen raportointiprosessin tilannekatsaukset. Lisäksi valiokunta käsitteli vastuujohtajien esittelemiä liiketoimintaan liittyviä tunnistettuja riskejä yhtiön strategiaan liittyvien hankkeiden kautta.

Palkitsemisvaliokunta kokoontui vuoden 2025 aikana 4 (3) kertaa. Toimitusjohtaja ja henkilöstöasioista vastaava johtaja ovat osallistuneet valiokunnan kokouksiin. Palkitsemisvaliokunta käsitteli kokouksissaan muun ohella toimielinten palkitsemispolitiikan, henkilöstön ja johtoryhmän palkitsemisen toteumat 2024 sekä tulevan vuoden 2026 palkitsemista.

GOV-3 Kestävyyteen liittyvän suorituskyvyn sisällyttäminen kannustinjärjestelmiin

Hallitus hyväksyy yhtiön kannustinjärjestelmien ehdot. Kestävyyteen liittyvät tekijät vaikuttavat toimitusjohtajan ja yhtiön johdon palkitsemiseen, sillä palkitsemisjärjestelmien mittarit ovat pääosin yhtiön keskeisiä ESG-tavoitteiden mittareita. Johdon lyhyen ajan palkitsemisen yhteiskuntavastuun mittareina ovat turvallisuus ja johtaminen. Pitkän ajan palkitsemisen yhteiskuntavastuun mittareina ovat ilmastonmuutoksen torjunta uusiutuvan tuotannon kantaverkkoon liittämisen kautta ja hyvä käyttövarmuus.

Ihmisoikeusvastuun huomioi yritystasoisena palkitsemisen mittarina oleva sähkön siirron käyttövarmuus, joka liittyy hengen ja terveyden suojaamiseen. Lisäksi johdolla ja esihenkilöillä on johtamisen mittari, joka käsittää ihmisoikeuksien edistämiseen liittyviä teemoja. Kestävyystavoitteiden osuus johdon muuttuvasta palkkiosta oli 44 (64) %. Ilmastotavoitteiden osuus johdon muuttuvasta palkkiosta oli 0 (0) %. Ilmastonmuutoksen näkökulmasta suorituskykyä ei arvioida suhteessa kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoitteeseen.

GOV-4 Selvitys kestävyyttä koskevasta due diligence -prosessista

Fingridin soveltaman kestävyyttä kuvaavan due diligence -prosessin keskeisimmät osatekijät ja vaiheet sekä yhtiön tosiasialliset huolellisuusvelvoitekäytännöt on koostettu seuraavaan taulukkoon viitaten tietojen sijaintiin kestävyysraportissa.

Olennaisuusarvioinnissa on otettu huomioon Fingridin kestävyyttä koskeva huolellisuusvelvoiteprosessi, jolla yhtiössä havainnoidaan, ehkäistään ja lievennetään tosiasiallisia ja mahdollisia kielteisiä vaikutuksia ihmisiin ja ympäristöön. Tämä jatkuva due diligence -prosessi perustuu ihmisoikeusvaikutusten arviointiin, jonka yhteydessä on tunnistettu Fingridissä jo olleet käytännöt sekä niiden kehitystarpeet, jotta ihmisoikeusvastuu integroituu yhtiön toimintoihin, seurantaan ja viestintään.



DUE DILIGENCE -PROSESSIN KESKEISET OSATEKIJÄT JA KOHDAT KESTÄVYYSRAPORTISTA	KOHDAT KESTÄVYYSRAPORTISTA
a) Due diligence -prosessin sisällyttäminen hallintoon, strategiaan ja liiketoimintamalliin	Kestävyysraportin kohdassa EU-taksonomia kuvatun mukaisesti Fingrid on aloittanut ihmisoikeusvastuun täsmentämistyönsä yleisarvioinnilla YK:n ohjaavien periaatteiden mukaisesti vuonna 2016. Yhtiö on sen perusteella työskennellyt integroidakseen ihmisoikeustyön hallintoon, strategiaan ja liiketoimintamalliinsa. Kestävyysriskit, ilmasto ja ihmisoikeudet mukaan lukien, ovat Fingridissä osa kokonaisvaltaista riskienhallintaa, mikä on tarkemmin kuvattu tiedonantovaatimuksen IRO-1 (Kuvaus olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosesseista) yhteydessä. Ihmisoikeusvastuun huomioimisesta johdon ja henkilöstön palkitsemisessa kerrotaan tiedonantovaatimuksen GOV-3 (Kestävyyteen liittyvän suorituskyvyn sisällyttäminen kannustinjärjestelmiin) yhteydessä. Asianmukaisen huolellisuuden periaate on sisällytetty Fingridin toimintaperiaatteisiin, mitä on kuvattu tarkemmin tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä.
b) Vuorovaikutus vaikutusten kohteena olevien sidosryhmien kanssa kaikissa due diligence -prosessin keskeisissä vaiheissa	Ihmisoikeusriskien pienentämiseen johtavien toimenpiteiden suunnittelussa osallistetaan vaikutuksen kohteena olevia sidosryhmiä. Näitä ovat erityisesti oma työvoima, palvelutoimittajien työntekijät ja maanomistajat, joiden maille Fingrid on lunastusmenettelyllä saanut käyttöoikeuden voimajohdoille. Prosessit, jotka koskevat vuorovaikutusta vaikutusten kohteena olevien yhteisöjen kanssa on tarkemmin kuvattu seuraavien tiedonantovaatimusten yhteydessä: • **oman työvoiman osalta** S1-2 (Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista oman työvoiman ja työntekijöiden edustajien kanssa), • **arvoketjun työntekijöiden osalta** S2-2 (Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista arvoketjun työntekijöiden kanssa), • **maanomistajien osalta** S3-2 (Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista vaikutusten kohteena olevien yhteisöjen kanssa), • **kuluttajien ja loppukäyttäjien osalta** S4-2 (Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa kuluttajien ja loppukäyttäjien kanssa), sekä • **palvelutoimittajien osalta** G1-2 (Suhteet toimittajiin).
c) Haitallisten vaikutusten tunnistaminen ja arviointi	Viimeisin ihmisoikeusvaikutusten arviointi YK:n ohjaavien periaatteiden mukaisesti on tehty yhteistyössä ulkopuolisten ihmisoikeusasiantuntijoiden kanssa vuonna 2023. Tästä on tarkemmin kerrottu kohdassa EU-taksonomia. Fingridin merkittävimmät ihmisoikeuskysymykset Suomen sähkönsiirron kantaverkkoyhtiönä liittyvät hengen ja terveyden suojaamiseen, tietosuojaan ja hankintaketjujen vastuullisuuteen. Hengen ja terveyden suojaamiseen liittyvät olennaisimmat vaikutukset on kuvattu tarkemmin kohdissa ”vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet” standardissa S1 (oma työvoima), standardissa S2 (arvoketjun työntekijät), standardissa S3 (maanomistajat) ja kohdassa Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot (käyttövarmuus). Tietosuoja ja henkilötietojen turvallinen käsittely on käsitelty standardissa S4 (kuluttajat ja loppukäyttäjät). Hankintaketjujen vastuullisuus on käsitelty tiedonantovaatimusten G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) ja G1-2 (Suhteet toimittajiin) yhteydessä.

DUE DILIGENCE -PROSESSIN KESKEISET OSATEKIJÄT JA KOHDAT KESTÄVYYSRAPORTISTA	KOHDAT KESTÄVYYSRAPORTISTA
d) Toimien toteuttaminen kyseisten haitallisten vaikutusten torjumiseksi	Ihmisoikeuksien vaikutustenarviointien tulokset sisällytetään prosesseihin, jotka linkittyvät esiin nousseisiin ihmisoikeusriskeihin. Prosessien muuttuessa varmistetaan, ettei niistä synny negatiivisia ihmisoikeusvaikutuksia. Ihmisoikeuksia heikentäviin toimiin puututaan yhtiön ihmisoikeusoikeussitoumuksen mukaisesti sekä tarvittaessa ryhdytään korjaaviin toimenpiteisiin. Vuosittain päivitetään yhtiön ihmisoikeuksiin liittyvä toimintasuunnitelma. Toimenpiteiden toteuttamista on kuvattu tarkemmin kestävyysraportin hengen ja terveyden suojaamisen osalta seuraavien aihekohtaisten tiedonantovaatimusten yhteydessä: • **oman työvoiman osalta** S1-3 (Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat yrityksen omalle työvoimalle huolenaiheiden esiin tuomiseksi) ja S1-4 (Toimien toteuttaminen omaan työvoimaan kohdistuvien olennaisten vaikutusten suhteen ja toimintatavat omaan työvoimaan liittyvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien vaikuttavuus), • **arvoketjun työntekijöiden osalta** S2-3 (Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat arvoketjun työntekijöille huolenaiheiden esiin tuomiseksi) ja S2-4 (Arvoketjun työntekijöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat arvoketjun työntekijöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus), • **maanomistajien osalta** S3-3 (Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat vaikutusten kohteena oleville yhteisöille huolenaiheiden esiin tuomiseksi) ja S3-4 (Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus), • **tietosuojan ja henkilötietojen turvallisen käsittelyn osalta** S4-3 (Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat kuluttajille ja loppukäyttäjille huolenaiheiden esiin tuomiseksi) ja S4-4 (Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus), sekä • **hankintojen vastuullisuuden osalta** G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) ja G1-2 (Suhteet toimittajiin).
e) Kyseisten toimien tuloksellisuuden seuranta ja viestintä	Toimenpiteiden seuranta ja niistä viestiminen sekä mahdolliset negatiiviset ihmisoikeusvaikutukset tuodaan esille tässä kestävyysraportissa. Viestinnässä kokonaisuudessaan varmistetaan tietoisuutta Fingridin julkisella verkkosivulla kaikkien käytettävissä olevasta ilmoituskanavasta ja sen ilmoittajaa suojelevista menettelyistä. Seurantaa hengen ja terveyden suojaamiseksi toteutetaan jatkuvasti henkilöstö- ja maanomistajakyselyillä sekä turvallisuuden mittaamisella. Tämä käsittää esimerkiksi henkilöstön hyvinvointia ja suositteluhalukkuutta työpaikkana (eNPS), sairauspoissaoloja sekä työtapaturmataajuutta. Myös tietosuojan ja henkilötietojen turvallisen käsittelyn toteutumista mitataan. Hankinnoissa seurantaa toteutetaan auditoinneilla ja niissä havaittujen poikkeamien korjaamisella. Mittarit ja tavoitteet on kuvattu seuraavien tiedonantovaatimusten yhteydessä: • **oman työvoiman osalta** S1-5 (Tavoitteet, jotka liittyvät olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen sekä olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan), S1-9 (Monimuotoisuuden mittarit), S1-14 (Terveyttä ja turvallisuutta koskevat mittarit) ja S1-16 (Ansiotuloa koskevat mittarit (palkkaero ja kokonaisansiot)), • **arvoketjun työntekijöiden osalta** S2-5 (Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet), • **maanomistajien osalta** S3-5 (Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet), • **tietosuojan ja henkilötietojen turvallisen käsittelyn osalta** S4-5 (Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet), sekä • **hankintojen vastuullisuuden osalta** G1-4 (Korruptio- ja lahjontatapaukset).

GOV-5 Riskienhallinta ja sisäinen valvonta kestävyysraportoinnin osalta

Kestävyysraportointiprosessiin liittyvät sisäisen valvonnan järjestelmät ovat, samalla tavalla kuin talousraportointiprosessin valvonta, osa Fingridin sisäisen valvonnan kokonaisuutta. Riskienhallintaan liittyviä kontrolleja asetetaan koko konsernin laajuudelle, kaikille konsernin tasoille ja yksiköille. Esimerkkejä kontrolleista ovat mm. sisäiset ohjeistukset, hyväksymismenettelyt ja -valtuudet, ristiin tarkistukset sisäiseen laskentaan, täsmäytykset, varmistukset, operatiivisen tehokkuuden arviointi, omaisuuden turvaaminen ja tehtävien eriyttäminen. Talous- ja rahoitusjohtaja on vastuussa sekä taloudelliseen raportointiprosessiin että kestävyysraportointiin liittyvästä kontrolliympäristöstä. Yritysvastuusta vastaava johtaja vastaa kestävyysraportoinnin säännöstenmukaisuudesta.

Kestävyysraportointiin liittyvät tunnistetut riskit rinnastetaan muihin kestävyysriskeihin, ja niitä pidetään yhtä tärkeinä kuin muita kestävyysraportissa mainittuja ja tunnistettuja riskejä. Kestävyysraportointiin sovelletaan riskienhallintaan liittyvää integroitua mallia. Kestävyysraportointiprosessiin liittyen mm. tietojen täydellisyys ja eheys sekä raportointiketjun aukottomuus on tunnistettu riskeiksi. Hallitukselle kestävyysraportointiin liittyvät havainnot raportoidaan säännöllisesti yritysvastuusta vastaavan johtajan toimesta.



Strategia

SBM-1 Strategia, liiketoimintamalli ja arvoketju

Kantaverkkoyhtiöillä on erityinen tehtävä niin Suomessa kuin maailmallakin. Niille on annettu vastuu yhteiskunnalle olennaisen sähköjärjestelmän toiminnasta ja kehittämisestä, ja ne ovat tiukasti sääänneltyjä monopoleja. Fingrid on Suomen sähkön kantaverkkoyhtiö, jonka tehtävät on määritetty sähkömarkkinalaissa. Yhtiön velvoitteet ovat ylläpitää, käyttää ja kehittää sähköverkkoaan sekä yhteyksiä toisiin verkkoihin, liittää sähköverkkoon uutta sähkön tuotantoa ja kulutusta, siirtää sähköä sekä ylläpitää sähkön kulutuksen ja tuotannon tasapainoa. Lisäksi yhtiöllä on sähkömarkkinoiden kehittämisvelvoite.

EU:n sähkösisämarkkina-asetus velvoittaa Fingridiä tekemään yhteistyötä kantaverkkoyhtiöiden eurooppalaisessa yhteistyöjärjestössä ENTSO-E:ssä sekä alueellisesti Pohjoismaiden ja Baltian alueen siirtoverkkoyhtiöiden kanssa sähkön sisämarkkinoiden toimivuuden edistämiseksi. Fingridin toimintaa valvoo ja sääntelee kansallisesti Energiavirasto, joka on myöntänyt yhtiölle luvan kantaverkkotoimintaan. Toiminnallaan yhtiö mahdollistaa vihreää siirtymää ja tukee Suomen kansallisen energia- ja ilmastostrategian toteutumista sekä ylläpitää sähköjärjestelmän korkean laadun. Yhtiö kehittää sähköjärjestelmää ja sähkömarkkinoita muuttuvassa toimintaympäristössä parantaen sähkömarkkinoiden toiminta-edellytyksiä. Vuonna 2025 Fingridillä oli 635 (597) työsuhteista työntekijää vain Suomessa tiedonantovaatimuksessa S1-6 (Yrityksen työsuhteisten työntekijöiden ominaisuudet) raportoidusti.

Strategiansa mukaisesti Fingrid turvaa asiakkailleen ja koko yhteiskunnalle varman sähkön sekä muovaa tulevaisuuden sähköjärjestelmää. Yhtiön strategiset tavoitteet ovat uudet ratkaisut asiakastarpeisiin, toimintamalli vastaamaan murrokseen ja turvallisuutta ennakoiden. Näin yhtiö toteuttaa visiotaan puhtaasta, varmasta ja Euroopan kilpailukykyisimmästä sähköjärjestelmästä. Kantaverkkoyhtiönä Fingrid vaikuttaa strategiansa ja perustehtäviensä kautta kestävyysseikkoihin erityisesti turvaamalla yhteiskunnan sosiaalista ja taloudellista hyvinvointia sekä mahdollistamalla energiajärjestelmän puhdistumista. Kantaverkkoinvestointien tavoitteena on luoda edellytyksiä Suomen kilpailukyvylle teollisuuden investoinneissa ja mahdollistaa Suomen hiilineutraaliustavoitteen saavuttaminen. Liiketoiminnan olennaisimmat vaikutukset näkyvät myönteisesti sähköjärjestelmän ja sähkömarkkinoiden häiriöttömässä toimivuudessa sekä kasvihuonekaasupäästöjen vähenemisessä Suomessa.

Fingridin asiakkaita ovat jakeluverkkoyhtiöt, sähkön tuottajat, sähkön suurkuluttajat, tasevastaavat ja muut sähkömarkkinatoimijat. Yhtiö tuottaa asiakkailleen kantaverkko- ja sähkömarkkinapalveluita. Kantaverkkopalveluihin kuuluvat kantaverkkoon liittäminen sekä kantaverkon kehittäminen, käyttö ja ylläpito asiakkaan siirtotarpeita vastaavasti. Sähkömarkkinapalvelut tarjoavat alan toimijoille yhtenäisen sähkökaupan hinta-alueen Suomessa, tasepalvelut, reservimarkkinapaikat sekä avoimen sähkömarkkinadatan. Tytäryhtiö Fingrid Datahub tarjoaa tehokkaan tiedonvaihtoalustan vähittäismarkkinoiden toimijoiden käyttöön. Finextra hoitaa lakisääteisesti määrättyjä julkisten palveluvelvoitteiden edellyttämiä tehtäviä, jotka eivät kuulu varsinaiseen kantaverkkotoimintaan tai järjestelmävastuuseen. Näitä tehtäviä ovat tehoreservipalvelu ja sähkön alkuperätakuun palvelut.

Yhtiö luo liiketoiminnallaan yhteistä arvoa niin asiakkailleen, henkilöstölleen, sopimuskumppaneilleen, omistajilleen kuin koko yhteiskunnalle. Kantaverkkoyhtiön perustehtävien ja kriittisen sähköverkkoinfrastruktuurin arvo yhteiskunnan hyvinvoinnille välittyy jokaiselle Suomessa asuvalle varman sähkön saannin ja puhtaan sähköjärjestelmän kautta. Yhteiskunnallinen arvo näkyy myös Suomen kilpailukyvyssä, joka syntyy puhtaasta, varmasta ja edullisesta sähköstä. Fingrid mahdollistaa tätä kilpailukykyä investoimalla kantaverkkoon, maiden välisiin rajasiirtoyhteyksiin ja sähkömarkkinaratkaisuihin. Fingrid on täysin suomalaisessa omistuksessa oleva yhtiö. Liiketoimintamallissa oman henkilöstön ydinosaaminen yhdistetään muiden toimijoiden osaamiseen, jolloin arvoa välittyy myös Fingridin hankkeissa työllistyville urakoitsijoille ja palvelu- ja tavarantoimittajille.

Fingridin liiketoimintamalli ja arvonluonti

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

PALVELUT JA LIIKETOIMINTAPROSESSIT

Palvelut asiakkaalle
- Kantaverkkopalvelut
- Sähkömarkkinapalvelut

Siirtokapasiteetin varmistaminen
- Asiakastarpeen tunnistaminen
- Kantaverkon suunnittelu ja kehittäminen
- Kantaverkon rakentaminen
- Kantaverkon kunnonhallinta

Sähkömarkkinoiden edistäminen
- Sähkömarkkinaratkaisut muuttuvassa toimintaympäristössä
- Sähkömarkkinoiden toiminnan varmistaminen
- Alueellisten sähkömarkkinoiden ylläpito

Sähköjärjestelmän käyttövarmuuden hallinta
- Siirtoverkon hallinta
- Tehotasapainon hallinta
- Varautuminen ja jatkuvuuden hallinta

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

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 CO_2/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).

SBM-2 Sidosryhmien edut ja näkemykset

Fingridin toiminta sähköjärjestelmän järjestelmävastaavana kantaverkkoyhtiönä vaikuttaa useisiin eri sidosryhmiin. Yhteiskunta sähköistyy entisestään, kun puhdas sähkö korvaa fossiilisia polttoaineita. Suuri osa Suomessa käytetystä sähköstä siirretään Fingridin kantaverkon kautta, mikä korostaa yhtiön vaikutusta Suomen ilmastotavoitteiden saavuttamisessa. Sähköjärjestelmän kehitys ja Fingridin investoinnit ovat edellytys useille sähkön käyttöön, tuotantoon ja varastointiin liittyville investoinneille. Sidosryhmien tärkeimmät odotukset yhtiötä kohtaan liittyvät luotettavan sähkönsiirron ja sähköjärjestelmän tasapainon hallinnan lisäksi sähköjärjestelmän kehittämiseen. Sidosryhmien erilaisuudesta johtuen yksittäiset odotukset yhtiötä kohtaan voivat kuitenkin olla keskenään ristiriitaisia.

Yhtiön liittymis- ja sähkönsiirtopalveluille on suuri kysyntä, ja asiakaskunta on monipuolistunut energiamurroksen myötä. Asiakaskuntaan on tullut uusia toimijoita, jotka edustavat uusia sähkön tuotantomuotoja, sähkön kulutusta ja sähkön varastointia sekä sähkömarkkinapalveluita. Sähkön kuluttajien rooli sähköjärjestelmän tasapainottamisessa on kasvanut entisestään ja kysyntä sähkön kulutuksen ja tuotannon joustolle on kasvanut, mikä luo uusia liiketoimintamahdollisuuksia useille toimijoille. Taloudellinen epävarmuus vaikuttaa Fingridin asiakkaiden investointiympäristöön ja sitä kautta verkkoon liittämisen tarpeisiin ja aikatauluihin.

Muutos sääriippuvaan sähköjärjestelmään on ollut nopea ja myös Fingridin toiminnan laajuus on kasvanut nopeasti sähköjärjestelmän kasvaessa. Uudet investoinnit vaativat suunnittelua, sähkömarkkinaratkaisujen kehittäminen ja käyttöönotto työtä sekä kasvava kantaverkko kunnossapitoa. Tuulivoimatuotannon kasvuvauhti Suomessa on ollut yksi nopeimpia Euroopassa, mikä vaatii Fingridiltä uudenlaisia ratkaisuja ja yhteistyömalleja suureen liityntäkysyntään ja sähköjärjestelmän muutoksen nopeuteen vastaamiseksi. Kehitys luo uusia mahdollisuuksia yhtiön oman henkilöstön lisäksi kumppaneille, kuten urakoitsijoille, tavara- ja palvelutoimittajille, rahoittajille sekä erilaisille kehittäjille. Verkon rakentamisen kannalta keskeinen sidosryhmä ovat maanomistajat, joilta Fingrid lunastaa käyttöoikeuden voimajohtoalueille. Suuri investointisuunnitelma vaatii toteutukseen paljon osaamista ja työvoimaa mutta myös rahoittajia. Yhtiön investoinnit rahoitetaan omalla ja vieraalla pääomalla, mikä on lisännyt yhtiön velkasijoittajien määrää merkittävästi. Toimintaympäristön muutos ja yhtiön toiminnan sopeuttaminen kulloinkin voimassa olevaan lainsäädäntöön ja taloudelliseen sääntelyyn vaatii tiivistä yhteistyötä valvovan viranomaisen kanssa.

Lisäksi geopoliittinen turvallisuustilanne on muuttunut. Sähkön merkitys yhteiskunnan kokonaisturvallisuudelle on kasvanut. Poikkeustilanteiden hallinnassa korostuu sähkönsaannin varmistaminen.

Tiiviin ja pitkäjänteisen asiakas- ja sidosryhmäyhteistyön avulla Fingridissä ymmärretään paremmin yhtiön toimintaan kohdistuvia odotuksia ja kyetään laatimaan ratkaisuja Suomen hiilineutraaliuden edistämiseksi sekä kansallisen kilpailukyvyn parantamiseksi. Jatkuva vuoropuhelu sidosryhmien kanssa luo toimintaedellytyksiä sähköjärjestelmän kasvulle ja korkealle laadulle ja on tärkeä osa Fingridin vastuullisia ja eettisiä liiketoimintatapoja.

Asiakas- ja sidosryhmätyön palautetta ja yhtiön onnistumista tavoitteissaan sekä siihen liittyviä toimenpiteitä tarkastellaan säännöllisesti johtoryhmässä ja hallituksessa. Keskeisten sidosryhmien odotukset ja sidosryhmätyön toimenpiteet on listattu seuraavassa taulukossa.

Kestävyysraportointisääntelyn kahdensuuntaisen olennaisuusarvioinnin perusteella Fingridissä ei ole tunnistettu tarvetta muuttaa yhtiön strategiaa ja/tai liiketoimintamallia sidosryhmien etujen ja näkemysten huomioon ottamiseksi. Sidosryhmätyöllä varmistetaan, että yhtiö voi due diligence -prosessin mukaisesti huomioida strategiassaan ja liiketoiminnassaan oman työvoiman, arvoketjun työntekijöiden, vaikutusten kohteena olevien yhteisöjen ja kuluttajien sekä loppukäyttäjien intressejä, näkemyksiä ja oikeuksia mukaan lukien ihmisoikeuksien kunnioittaminen.

	Sidosryhmien odotukset	Fingridin toimenpiteitä 2025
Omistajat ja rahoittajat	• Vastuullinen liiketoiminta ja hyvä hallintotapa • Korkea tuottavuus • Omistaja-arvo ja vakaa tuottokehitys • Sopimusten mukainen velanhoito • Läpinäkyvä ja laadukas raportointi • Korkea 'A'-tason luottoluokitus	Yhtiö loi omistaja-arvoa ja maksoi omistajille osinkopolitiikan mukaisen osingon. Yhtiön investointisuunnitelman rahoittaminen. Korkeiden luottoluokitusten säilyttäminen. Aktiivinen ja läpinäkyvä talousviestintä yhtiön strategiasta, taloudenpidosta ja liiketoiminnasta.
Asiakkaat	• Varma sähkö ja toimivat sähkömarkkinat • Tarpeisiin vastaavat palvelut • Uuden sähkön tuotannon ja kulutuksen liittäminen kantaverkkoon • Tehokkaan toiminnan hinnoittelu ja oikea palveluiden laatu • Ennustettava toimintamalli	Asiakkaille järjestettiin Fingrid Current -ajankohtaistilaisuus syyskuussa. Lisäksi asiakkaille järjestettiin muun muassa reservipalvelu- ja tasevastaavapäivät toukokuussa, kantaverkkopalvelupäivä syyskuussa sekä sähkömarkkinaseminaari lokakuussa. Näiden lisäksi järjestettiin lukuisia webinaareja sähkömarkkinoiden ja kantaverkkopalvelujen kehityshankkeista. Asiakaskohtaisia tapaamisia järjestettiin eri asiakasryhmien kanssa sekä suunnitellun kehityskeskusteluohjelman että esiin tulleiden asioiden mukaisesti. Fingridiläiset myös esiintyivät lukuisissa asiakas- ja sidosryhmätapahtumissa. Fingridillä on kolme asiakastoimikuntaa: neuvottelukunta sekä kantaverkko- ja sähkömarkkinatoimikunta. Kullakin toimikunnalla on vuoden aikana neljä kokousta. Asiakasviestintää toteutettiin myös uutiskirjeiden ja asiakaslehden avulla.
Henkilöstö	• Tasa-arvoinen kohtelu ja palkitseminen • Työyhteisön hyvinvointi • Työturvallisuus • Mahdollisuus oman työn kehittämiseen • Työsuhteen pysyvyys	Henkilöstölle järjestettiin Fingrid Akatemiassa monimuotoista koulutusta. Koko henkilöstön valmennuspäivässä teemana oli turvallisuus. Fingrid haki ja sai Hyvän mielen työpaikka -tunnustuksen.
Poliittiset päättäjät	• Varma sähkö • Tulevaisuuden puhtaan ja markkinaehtoisen sähköjärjestelmän muovaaminen • Toimivat sähkömarkkinat • Osallistuminen sähkömarkkinoille	Säännöllistä yhteydenpitoa poliittisten päättäjien kanssa julkiseen avoimuusrekisteriin kirjatun mukaisesti. Aiheina ovat olleet muun muassa sähkömarkkinalaki, energia- ja ilmastostrategia, merituulivoima sekä lunastusluvat. Lisäksi aktiivisesti yhteydessä EU-tason päättäjiin sen varmistamiseksi, että suomalaiset näkökulmat huomioidaan eurooppalaisessa sääntelyssä ja markkinakehityksessä.
Viranomaiset ja järjestöt	• Yhteisten asioiden edistäminen • Selkeä, luotettava ja ajantasainen viestintä • Asiantuntijuus	Yhteydenpitoa valtakunnallisten ja paikallisten viranomaisten ja järjestöjen kanssa liittyen sähköverkon kehittämiseen ja liityntöihin, merituulivoiman liityntöihin, sähkön riittävyyteen ja kapasiteettimekanismeihin. Yhteistyötä ympäristövaikutusten arvioinneissa ja ympäristölupa-asioissa. Yhteistyötä myös EU-tason viranomaisten kanssa erityisesti sääntelyn valmistelussa ja toimeenpanossa.
Urakoitsijat ja palveluiden tuottajat	• Työturvallisuus • Toimittajien vastuullinen kohtelu • Ennakoitavuus ja jatkuvuus	Palvelutoimittajille järjestettiin työturvallisuuteen liittyen useita infoja, koulutuksia ja turvallisuusvalvojien sekä toimittajien työturvallisuusryhmän tapaamisia. Työmaille lähetettiin tiedotteita turvallisuusviestinnän tueksi. Lisäksi käynnistettiin työturvallisuuskampanja. Keskeiset palvelutuottajat tavattiin johdon tapaamisissa.
Maanomistajat ja naapurit	• Vastuulliset toimintatavat maankäyttö- ja ympäristöasioissa haittojen vähentämiseksi • Ennakoiva ja luotettava yhteydenpito	Tiedottamista ja suoraa yhteydenpitoa sekä voimajohtohankkeiden eri vaiheissa että kunnossapidossa. YVA-menettelyissä yleisötilaisuudet, maanomistajakirjeet ja paikallislehti-ilmoitukset sekä sähköinen palautejärjestelmä.
Muut yhteistyökumppanit	• Asiantuntijuus • Yhteisten asioiden edistäminen	Yhtiö toimi kantaverkkoyhtiöiden eurooppalaisessa yhteistyöjärjestö ENTSO-E:ssä. Pohjoismaiden ja Itämeren alueen kantaverkkoyhtiöiden välinen yhteistyö oli aktiivista ja meneillään oli useita monivuotisia kehityshankkeita.
Kuluttajat ja loppukäyttäjät	• Varma ja edullinen sähkö	Viestintää kuluttajille Fingridin sähköisissä viestintäkanavissa. Osallistumista eri messutapahtumiin ja Suomi Areenassa järjestetty paneeli puhtaasta energiasta ja investointien houkuttelusta Suomeen.

SBM-3 Olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet sekä niiden vuorovaikutus strategian ja liiketoimintamallin kanssa

Fingridin olennaiset kestävyysvaikutukset, riskit ja mahdollisuudet on kuvattu kootusti seuraavassa tekstissä sekä sitä seuraavassa olennaiset kestävyysseikat kokoavassa taulukossa. Lisäksi tietoja on tarkennettu aihekohtaisesti standardiaiheiden yhteydessä.

Olennaiset kestävyysvaikutukset, riskit ja mahdollisuudet on otettu huomioon Fingridin strategiassa, johtamisjärjestelmässä ja kokonaisvaltaisessa riskienhallinnassa. Tämä integroitu lähestymistapa toteuttaa kestävyysaiheiden vuorovaikutusta strategian ja liiketoimintamallin kanssa. Fingrid ei ole tunnistanut sellaisia olennaisia riskejä ja mahdollisuuksia, jotka olisivat aiheuttaneet olennaisia vaikutuksia yhtiön taloudelliseen asemaan, taloudelliseen tulokseen ja kassavirtoihin raportointikaudella lukuun ottamatta mahdollisuutta ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen liittyviin investointeihin. Fingrid ei myöskään ole tunnistanut sellaisia olennaisia riskejä ja mahdollisuuksia, joihin liittyisi merkittävä riski siitä, että asiaan liittyvissä tilinpäätöksissä ilmoitettuihin omaisuuserien ja velkojen kirjanpitoarvoon tehtäisiin olennainen oikaisu seuraavan tilikauden aikana. Seuraavassa kuvatut yhtiön olennaiset kestävyysvaikutukset toteutuvat jo raportointikaudella.

Ilmasto- ja ympäristövastuun osalta Fingrid mahdollistaa ilmastonmuutoksen hillintää. Fingrid saa liiketoiminnallaan aikaan ilmastohyötyä, kun yhtiö vahvistaa kantaverkkoa ja kehittää sähkömarkkinoita puhtaan sähköntuotannon ja sähköä kuluttavan teollisuuden sekä yhteiskunnan muiden toimijoiden tarpeisiin. Näin mahdollistetaan puhtaan sähköjärjestelmän kasvu ja vältetään epäsuorasti kasvihuonekaasupäästöjä. Kantaverkon kehittäminen ja sähkön siirron laadun varmistaminen on välttämätöntä sekä yhteiskunnan toimivuudelle että ilmastotavoitteiden saavuttamiselle. Kantaverkon rakentaminen muuttaa kuitenkin maankäyttöä, aiheuttaa metsäpoistumaa ja heikentää luonnon monimuotoisuutta. Riskejä voi liittyä puhtaan sähköjärjestelmän kasvussa tarvittaviin verkonrakentamisen materiaaleihin, joihin voi kohdistua kustannustason nousua tai saatavuushaasteita.

Yhteiskuntavastuun näkökulmasta oman henkilöstön työhyvinvoinnin ja -turvallisuuden lisäksi Fingridin kumppanuuteen perustuvassa liiketoimintamallissa vaikutukset arvoketjun työntekijöihin ovat olennaisia. Kumppanit vastaavat esimerkiksi verkon rakentamisen ja kunnossapidon työstä. Keskiössä ovat urakoitsijoiden ja palvelu- ja tavarantoimittajien turvalliset työolot sekä inhimilliset työsopimuskäytännöt erityisesti työmailla ja työkohteissa Suomessa, mutta myös tehtäessä kansainvälisiä laite- ja materiaalihankintoja.

Keskeisen vaikutusten kohteena olevan yhteisön muodostavat kantaverkon voimajohtoalueiden maanomistajat. Fingrid lunastaa yksityisiltä maanomistajilta johtoalueeseen käyttöoikeuden voimajohdon rakentamisen, käytön ja kunnossapidon mahdollistamiseksi, mihin yhdistyy riski yleisen hyväksyttävyyden heikentymisestä. Yhtiöllä on myös keskeinen tehtävä suhteessa kuluttajiin ja loppukäyttäjiin, sillä Fingrid Datahub ylläpitää ja hallinnoi Suomen sähkön vähittäisasiakkaiden tietoja sähkön käytöstä mahdollistaen vähittäismarkkinoiden tehokkaan toiminnan. Tässä toiminnassa olennaisia vaikutuksia liittyy yksityisyydensuojaan ja tietosuojaan.

Transitioriskeinä eli puhtaaseen sähköjärjestelmään siirtymisen muutoksina sähköjärjestelmän hallinta monimutkaistuu, kun sääriippuvainen tuotanto lisääntyy ja vaihtelut sähkön kulutuksessa ja tuotannossa kasvavat. Transition eteneminen puhtaaseen ja kasvavaan sähköjärjestelmään Suomessa on ollut yksi nopeimmin edenneistä Euroopassa. Osa tästä kehityksestä voidaan nähdä Fingridin toiminnassa sekä sähkömarkkinoilla. Kuvattu kehitys heijastuu sähköjärjestelmän ylläpidon kustannusten – kuten reservi- ja siirtohäviökustannusten – kasvuun ja kustannusten vaihteluun, mikä aiheuttaa epävarmuutta Fingridin palveluiden hinnoitteluun vaatien yritystalouden kestävyyttä. Erilaisten sähköjärjestelmän häiriötilanteiden määrä on myös kasvanut ja lisännyt riskejä sähköjärjestelmän toiminnassa ja sähkön saatavuudessa. Fingridin tavoitteena on tarjota asiakkailleen laadukasta sähkön siirtoa, sähkönsiirtokapasiteettia ja kantaverkkoon liittymisen mahdollisuuksia Suomen ilmastotavoitteiden saavuttamiseksi riittävän nopeasti ja kustannustehokkaasti. Tämä edellyttää sähkömarkkinoiden kehittämistä, sähkön kulutuksen ja tuotannon tasapainottamista, kantaverkon rakentamista ja erilaisia joustoratkaisuja yhteistyössä asiakkaiden kanssa. Tässä onnistumisessa korostuu vihreän siirtymän mahdollistava sääntely sekä Fingridin, yhtiön asiakkaiden ja eri sidosryhmien toimiva yhteistyö. Kantaverkkoinfrastruktuurin riittävä rakentaminen vaatii lisäksi ennakoivaa ympäristövaikutusten arviointia, nopeaa hankeluvitusta ja tehokasta projektinhallintaa. Fingridin mittava investointisuunnitelma vaatii tulorahoituksen lisäksi runsaasti velkarahoitusta, jonka yhtiö toteuttaa vastuullisen rahoituksen vihreän viitekehyksen kautta.

Vihreän siirtymän toteuttamiseen ja sähköjärjestelmän kasvuun voi kohdistua riskejä lainsäädännön ja muun sääntelyn yhtiön toimintaedellytyksiä rajoittavista muutoksista. Osa näistä riskeistä on ilmastoon liittyviä transitio- eli siirtymäriskejä. Fingridin toimintaa ohjaavan sääntelyn epäsuotuisa kehitys muodostaa olennaisen riskin yhtiön liiketoiminnalle vaikuttaen yhtiön vastuisiin, sen tehtävän laajuuteen ja taloudellisiin toimintaedellytyksiin. Vaatimustenmukaisuuden laiminlyönti (compliance) on myös merkittäväksi arvioitu sääntelyn riski. Riski voi ilmetä piittaamattomuutena vastuullisuusvaatimuksista tai muuna epäammattimaisena toimintana. Tämän johdosta yhtiöön voi kohdistua merkittäviä taloudellisia tai yrityskuvaan liittyviä seurauksia. Yhtiön merkittävimpiin operatiivisiin riskeihin kuuluu vakava sähköjärjestelmän häiriö, joka voi aiheuttaa sähkönsaannin keskeytymisen alueellisesti tai koko maassa. Sähköjärjestelmän mittavat häiriöt voivat johtua mm. teknisestä viasta tai laiterikoista, poikkeuksellisesta sääilmiöstä, työvirheestä, onnettomuudesta, ilkivallasta tai useiden näiden ilmiöiden yhtäaikaisesta tapahtumasta. Suurhäiriön seurauksena yhteiskunnan toiminta lamaantuu ja elinkeinoelämälle aiheutuu suurta haittaa.

Eri sidosryhmien tarpeet kantaverkon laajentamiselle ja kehittämiselle ovat voimakkaassa kasvussa. Fingridin vuosittaisia investointitasoja määrittää yritystalous yhdessä yhtiötä koskevan taloudellisen sääntelyn kanssa. Vihreän siirtymän eteneminen on Fingridin strategian ja liiketoimintamallin keskiössä. Yhtiö on vuonna 2025 analysoinut vihreää siirtymää mahdollistavan investointisuunnitelman skenaarioanalyysien kautta strategiansa ja liiketoimintamallinsa resilienssiä sekä kykyä käsitellä olennaisia kestävyysvaikutuksia, riskejä ja mahdollisuuksia. Skenaariot perustuvat vaihtoehtoisille sähkön tuotanto- ja kulutusennusteille, joita määrittää vihreän siirtymän eteneminen Suomessa. Investointisuunnitelman toteutumisen laajuus riippuu sähkön tuotannon ja kulutuksen kasvusta. Hyvän hallintotavan osalta yhtiön vaatimustenmukaisuuden laiminlyönti nopeasti muuttuvassa toimintaympäristössä ja useiden eri sidosryhmätarpeiden toteuttamisessa sekä toimintaperiaatteiden tai arvojen vastainen toiminta voisivat alentaa toimintakykyä ja heikentää kantaverkkoyhtiön mainetta vihreän siirtymän mahdollistajana. Fingridin riskienhallinta perustuu kokonaisvaltaiseen riskien ja jatkuvuuden hallintaan, jossa tapahtumavaikutuksia arvioidaan yhtiössä systemaattisesti yli toimintorajojen mitoittaen riskienhallinta tämän mukaiseksi.

Fingridin omassa toiminnassa ja arvoketjussa olennaiset kestävyysseikat

Aihe	Osa-aihe	Osaosa-aiheet	Vaikutuksen olennaisuus	Taloudellinen olennaisuus	Arvoketjun alkupää	Oma toiminta	Arvoketjun loppupää
ESRS E1 Ilmasto	Ilmastonmuutokseen sopeutuminen		↓	-		•	
	Ilmastonmuutoksen hillintä		↑	+	•	•	•
	Energia		↓	-	•	•	•
ESRS E4 Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit	Biologisen monimuotoisuuden vähenemisen suorat vaikutustekijät	Ilmastonmuutos	↓			•	
		Maankäytön muutokset, makean veden ja merten käytön muutokset	↓			•	
ESRS E5 Resurssien käyttö ja kiertotalous	Resurssien sisäänvirtaukset, mukaan lukien resurssien käyttö			-	•	•	
ESRS S1 Oma työvoima	Työolot	Terveys ja turvallisuus	↑ ↓			•	
	Yhdenvertainen kohtelu ja yhtäläiset mahdollisuudet kaikille	Toimenpiteet työpaikalla esiintyvän väkivallan ja häirinnän torjumiseksi	↑ ↓			•	
ESRS S2 Arvoketjun työntekijät	Työolot	Työaika	↑ ↓		•		
		Riittävä palkka	↑ ↓		•		
		Terveys ja turvallisuus	↑ ↓		•		
ESRS S3 Vaikutusten kohteena olevat yhteisöt	Yhteisöjen taloudelliset, sosiaaliset ja sivistykselliset oikeudet	Maahan liittyvät vaikutukset		-			•
ESRS S4 Kuluttajat ja loppukäyttäjät	Tietoihin liittyvät kuluttajiin ja/tai loppukäyttäjiin kohdistuvat vaikutukset	Yksityisyys	↓				•
Yhteisökohtaiset aiheet	Liiketoimintakriittisen tiedon ja henkilötiedon suojaus			-			•
	Käyttövarmuus			-			•
ESRS G1 Liiketoiminnan harjoittaminen	Yrityskulttuuri		↑	-		•	
	Väärinkäytösten paljastajien suojelu		↑ ↓			•	
	Korruptio ja lahjonta	Ehkäiseminen ja havaitseminen, mukaan lukien koulutus	↑			•	
		Tapaukset	↓			•	

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen / + Mahdollisuus / - Riski

Vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallinta

Olennaisuuden arviointiprosessista annettavat tiedot

IRO-1 Kuvaus olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosesseista

Fingrid toteutti ulkopuolisen asiantuntijatahon tuella kestävyysraportoinnin kaksinkertaisen olennaisuuden vaikutusarvioinnin ensimmäisen kerran vuonna 2023. Siinä tunnistetut vaikutukset, mahdollisuudet ja riskit sekä niihin liittyvät kestävyysaiheet muodostivat perustan Fingridin yritysvastuutyöstä edellytetylle kestävyysraportoinnille. Ensimmäisen raportointikauden 2024 osalta kaksinkertaisen olennaisuuden analyysin todettiin johtoryhmässä ja hallituksessa olevan ajantasainen. Vuonna 2025 tehtiin sääntelyn edellyttämällä tavalla analyysi, jonka perusteella johtoryhmässä ja hallituksessa todettiin, että Fingridin käsitys vaikutuksista, mahdollisuuksista ja riskeistä sekä niihin liittyvistä kestävyysaiheista omassa toiminnassaan ja arvoketjussaan on edelleen ajantasainen tilikautta koskevaa kestävyysraportointia varten. Vuosille 2025-2030 päivitetyt Fingridin kestävyysmittarit ja -tavoitteet perustuvat yhtiön olennaisuusarvioon.

Riskienhallintaa suunnitellaan kokonaisvaltaisesti yli toimintorajojen, ja sen tavoitteena on tunnistaa, arvioida, seurata ja hallita yhtiön strategiaan, toimintaan, ympäristöön, henkilöstöön ja omaisuuteen liittyviä uhkia ja epävarmuuksia vuosikellon mukaisesti. Yhtenäisen arviointikriteeristön avulla varmistetaan hallintatoimenpiteiden kohdistaminen yhtiön kannalta merkityksellisiin asioihin. Kestävyysriskit, ilmasto ja ihmisoikeudet mukaan lukien, käsitellään osana Fingridin kokonaisvaltaista riskienhallintaa. Kokonaisvaltaisessa riskien johtamisessa yhdistyy toisiaan tukevalla tavalla yhtiön tulevaisuuskuvan riskit ja mahdollisuudet, ennakoiva riskienhallinta sekä varautuminen jatkuvuudenhallinnan uhkakuviin ja pitkäkestoisiin kriisitilanteisiin. Myös kestävyyden olennaisuusprosessissa on otettu huomioon yhteys riskienhallintaan. Valittu lähestymistapa varmistaa, että kestävyysriskien käsittely on luontainen osa yhtiön johtamista ja päätöksentekoa.

Olennaisuusprosessi perustui kirjanpitolakiin ja muuhun kansalliseen lainsäädäntöön implementoituun kestävyysraportoinnin CSRD-asetukseen, ESRS-raportointistandardeihin ja Euroopan tilinpäätösraportoinnin neuvoa-antavan EFRAG-ryhmän antamiin ohjeisiin kaksinkertaisen olennaisuuden arvioinnista. Kaksinkertaisen olennaisuusanalyysin kohteena olivat standardin ESRS 1 Yleiset vaatimukset lisäyksessä A luetteloidut kestävyysaiheet, osa-aiheet ja osaosa-aiheet, joita täydennettiin Fingridille olennaisilla yhteisökohtaisilla olennaisuusaiheilla. Syöttöparametrien näkökulmasta arvioinnissa käytettiin Fingridin ennakoivassa riskienhallinnassa tunnistettuja, yhtiön riskirekisterissä ylläpidettäviä ja yhtiön hallitukselle raportoitavia keskeisimpiä riskejä taloudellisine vaikutuksineen sekä muita relevantteja sisäisiä ja ulkoisia tietolähteitä, kuten SASB:n toimialakohtaista raportointistandardia. Analyysissä hyödynnettiin myös Fingridin GRI-raportointiohjeistoa (Global Reporting Initiative, Sustainability Reporting Standards) soveltaessaan toteuttamaa olennaisuusanalyysiä. Sidosryhmien osalta lähtötietona olivat erillisen yritysvastuun sidosryhmäkyselyn tulokset vuodelta 2022 ja ajantasainen palaute Fingridin säännöllisestä kuulemisesta ja yhteistyöstä vaikutustensa kohteina olevien sidosryhmien kanssa.

Pilaantumiseen, vesivaroihin, biologiseen monimuotoisuuteen ja resurssien käyttöön sekä kiertotalouteen liittyvän olennaisuuden arvioimista varten yhtiöllä oli käytettävissä tieto toimipaikkojensa sijainnista, omistuksistaan ja toiminnastaan kokonaisuutena. Omaisuustietojen sijainteja suhteessa biologisen monimuotoisuuden kannalta herkkiin alueisiin hallinnoidaan yhtiön paikkatietokannassa. Voimajohtojen, sähköasemien ja varavoimalaitosten ympäristövaikutukset tunnetaan ja vaikutusarviointia tapahtuu jatkuvasti muun muassa voimajohtohankkeiden lakisääteisissä ympäristövaikutusten arvioinneissa sekä varavoimalaitosten ympäristölupavelvollisuuden kautta. Tässä yhteydessä tapahtuu myös säännöllistä kuulemista viranomaisten ja vaikutusten kohteen olevien yhteisöjen kanssa sisältäen vaikutukset pilaantumiseen, vesivaroihin, biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin sekä resurssien käyttöön ja kiertotalouteen. Voimajohtoalueiden tiedetään voivan sekä vahvistaa että heikentää luonnon tarjoamia ekosysteemipalveluja. Kokonaisuudessaan olennaisuutta arvioitaessa huomioitiin niin suorat vaikutustekijät kuin vaikutukset lajien tilaan, ekosysteemeihin ja niiden tarjoamiin palveluihin. Biologiseen monimuotoisuuteen liittyvien riskien ja mahdollisuuksien arvioimiseksi ei tehty erillistä skenaario- tai resilienssianalyysiä, mutta arvioinnissa tiedostettiin yhteydet muuttuvan ilmaston ja luonnon monimuotoisuuden heikentymisen välillä tiedonantovaatimuksen E4-1 (Ilmastonmuutoksen hillintää koskeva siirtymäsuunnitelma) yhteydessä kuvatusti.

Liiketoiminnan harjoittamisen merkityksellisten kriteerien osalta lähtökohtana oli yrityksen toiminta Suomessa toimialalla sähkönsiirto. Fingridin liiketoiminta rakentuu kantaverkko- ja tasepalveluista, minkä lisäksi yhtiö tarjoaa sähkömarkkinoihin liittyviä muita palveluita, kuten tiedonvaihtoa, siirto-oikeustuotteita ja voimajärjestelmäreserveihin liittyvät markkinat.

Kaksinkertaisen olennaisuuden arviointi koostui kolmesta kokonaisuudesta: alkukartoituksesta, Fingridin ihmisiin ja ympäristöön kohdistuvien vaikutusten arvioinnista sekä Fingridiin kohdistuvien taloudellisten vaikutusten tunnistamisesta ja arvioinnista. Arvioinnissa käsiteltiin sekä lyhyen, keskipitkän että pitkän aikavälin vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet Fingridin liiketoimintasuhteet ja koko arvoketju olennaisilta osin huomioiden. Arvoketjun osalta vaikutuksia arvioitiin erityisesti kansainvälisten tavarahankintojen, urakoitsijoiden ja palvelutoimittajien toiminnan sekä sähkömarkkinoiden osalta. Vaikutusarviointi toteutettiin työpajatyöskentelynä Fingridin johdon ja asiantuntijoiden toimesta. Työpajoihin osallistui laajasti Fingridin johtoa ja asiantuntijoita eri toiminnoista.

Alkukartoituksessa käytiin läpi laajasti Fingridin olennaisia kestävyysaiheita tosiasiallisten ja mahdollisten ympäristöön tai ihmisiin kohdistuvien vaikutusten sekä Fingridin liiketoimintaan kohdistuvien taloudellisten vaikutusten näkökulmista. Fingrid tunnisti oman toimintansa sekä arvoketjun alku- ja loppupään toimijoihin liiketoimintasuhteiden kautta syntyvät kielteiset ja myönteiset vaikutukset ihmisiin ja ympäristöön (vaikutuksen olennaisuus) ja Fingridin liiketoimintaan kohdistuvat kestävyystekijöiden aiheuttamat taloudelliset riskit ja mahdollisuudet. Alkukartoituksessa hyödynnettiin Fingridin säännöllisestä sidosryhmävuorovaikutuksesta saatua tietoa keskeisten vaikutusten kohteena olevien sidosryhmien sekä kestävyysraportin käyttäjien tiedontarpeista. Alkukartoituksen tuloksena saatiin alustava lista kestävyystekijöihin liittyvistä vaikutuksista, riskeistä ja mahdollisuuksista priorisointia varten.

Tämän jälkeen Fingridin johto ja asiantuntijat arvioivat tunnistetut kielteiset ja myönteiset vaikutukset ihmisiin ja ympäristöön (vaikutuksen olennaisuus) mittakaavan, laaja-alaisuuden ja korjattavuuden perusteella. Potentiaalisten vaikutusten osalta arvioitiin myös niiden toteutumisen todennäköisyys. Kielteiset ja myönteiset vaikutukset arvioitiin erikseen, ja kielteisten ihmisoikeusvaikutusten osalta arvio perustui ensisijaisesti niiden vakavuuteen Fingridin vaikutukset huolellisuusvelvoiteprosessin mukaisesti huomioiden.

Fingridin johto ja asiantuntijat arvioivat lisäksi Fingridin liiketoimintaan kohdistuvat mahdolliset ja tosiasialliset riskit ja mahdollisuudet (taloudellinen olennaisuus) ennakoidun taloudellisen vaikutuksen suuruuden ja sen todennäköisyyden perusteella. Arviointi toteutettiin työpajatyöskentelynä, jossa Fingridin johto ja asiantuntijat asettivat tunnistetut kestävyystekijöihin liittyvät vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet tärkeysjärjestykseen. Ymmärrys tunnistettujen vaikutusten yhteyksistä arvioitavana oleviin riskeihin ja mahdollisuuksiin oli muodostettu arvioinnin lähtötietojen ja työpajatyöskentelyn avulla.

Lopuksi Fingridin johtoryhmä varmisti arvioiden yhteismitallisuutta ja asetti kynnysarvot sille, mitkä kestävyysaiheet ovat olennaisia raportoinnin kannalta. Fingridin johtoryhmä validoi olennaisuusarvioinnin tulokset kesäkuussa 2023. Hallitus käsitteli sen kesäkuussa 2023.

Olennaisuuden arviointi tarkistetaan seuraavan kerran vuoden 2026 ensimmäisellä vuosipuoliskolla. Yhtiön johtamisen vuosikellon mukaisesti olennaisuusarvion vuosittaisen tarkastelun tulokset (vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet) tullaan sisällyttämään yhtiön riskienhallintaan ja strategian valmisteluprosessiin.

E1 IRO-1 Kuvaus ilmastoon liittyvien olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosesseista

Fingridissä riskienhallintaa toteutetaan kokonaisvaltaisesti yhtiön hallituksen hyväksymien periaatteiden mukaisesti. Tavoitteena on kattavasti tunnistaa ja arvioida sekä määritellä konkreettisia toimenpiteitä tunnistettujen riskien hallitsemiseksi. Kokonaisvaltaiseen riskienhallintaan sisältyy ilmastoon liittyvien vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosessi osana yhtiön kokonaisvaltaisen riskienhallinnan vuosiprosessia. Tämä kattaa ilmastoriskien lyhyen aikavälin käsittelyn eri omaisuuslajien osalta Suomen jo nyt äärevissä ilmasto-olosuhteissa esimerkiksi lämpötilan vaihdellessa +40 … -50 °C.

Yhtiö on tunnistanut arvoketjun kattavan kasvihuonekaasuinventaarin ja aiemman raportointinsa sekä ilmastovaikuttamistyönsä perusteella kasvihuonekaasupäästöjensä lähteet ja muut ilmastoon liittyvien vaikutustensa aiheuttajat maankäyttö mukaan lukien. Tiedossa ovat päästöjen suuruus, vaikutukset ja vaikuttamismahdollisuudet sekä lukkiutumat standardin E1 tiedonantovaatimuksissa kerrotun mukaisesti (E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet ja E1-6 Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3 -bruttopäästöt ja kokonaispäästöt). Tämä tieto on ollut käytettävissä olennaisuutta arvioitaessa sekä ilmastoriskien tunnistamis- ja arviointiprosessissa.

Fingridissä toteutettiin vuonna 2024 ulkopuolisen asiantuntijatahon tuella ilmastoon liittyvien riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosessia kehittävä työ. Työn kokonaistavoitteena oli kehittää Fingridin riskienarviointia ottamalla siihen mukaan ilmastoskenaariot ja varmistaa, että ilmastoriskien hallinta voidaan sisällyttää yhtiön riskienhallintaan kehittyvän sääntelyn edellyttämällä tavalla.

Ilmastoriskien arviointimetodologian rakenteessa, keskeisissä elementeissä ja oletuksissa otettiin huomioon Fingridin nykyinen riskienarviointi ja ilmastoriskien hallinta, parhaat käytännöt sekä lainsäädännön vaatimukset (CSRD/ESRS ja EU-taksonomia). Työssä hyödynnettiin TCFD:n (Task Force on Climate-related Financial Disclosures) lähestymistapaa ja osallistettiin Fingridin keskeisiä liiketoimintoja ja niiden riskivastuullisia.

Työssä tunnistettiin ja validoitiin kehitettyyn metodologiaan perustuen muuttuvan ilmaston aiheuttamat transitio- ja fyysiset riskit sekä näiden vaikutukset riskikannan sekä riskienhallinnan kehittämisen kannalta. Fyysisten riskien osalta huomioitiin sekä akuutit että krooniset ilmastoriskit. Transitioriskit käsiteltiin neljässä kategoriassa: politiikka ja lainsäädäntö, teknologia, markkinat ja maine. Tarkastelutasona fyysisten riskien osalta käytettiin Fingridin keskeisiä omaisuusluokkia: voimajohdot, sähköasemat, varavoima, ICT ja kiinteistöt.

Transitioriskien tarkastelutasona oli yritystaso. Tarkastelun keskeiset vaiheet koostuivat olennaisten riskien tunnistamisesta, riskien tarkemmasta kuvauksesta sekä riskien todennäköisyyksien ja vaikutusten arvioinnista, joiden perusteella jokaiselle olennaiseksi tunnistetulle riskille muodostettiin riskiluokitus. Työssä määritettiin riskienhallinnan vuosiprosessin osaksi olennaisuuteen ja todennäköisyyteen perustuva ilmastoriskienarvioinnin toimintamalli, jossa riskeille arvioitiin myös taloudellinen vaikuttavuus.

Työssä hyödynnettiin soveltuvia, uusimman tieteellisen tiedon kanssa yhdenmukaisia, viimeisimpään tutkimustietoon pohjautuvia ilmastoskenaarioita (hallitusten välinen ilmastonmuutospaneeli IPCC ja kansainvälinen energiajärjestö IEA) Suomen olosuhteisiin sovitettuna. Fingrid katsoo, että käytetyt skenaariot aikajänteineen kattavat sen todennäköiset riskit ja epävarmuustekijät, eikä niihin ole tunnistettu sisältyvän erityisiä rajoitteita huomioitavaksi. Ilmastoskenaarioiden yhteensopivuuden varmistamisen näkökulmasta Fingrid ei ole tunnistanut kriittisiä ilmastoon liittyviä oletuksia tilinpäätöksessään esitettäväksi. Riskitarkastelussa oli yhtenä lähtötietona maakuntakohtainen jaottelu, mutta eroavuudet eivät edellyttäneet koko maan kattavasta tarkastelusta luopumista.

Fyysisten riskien kehittymistä arvioitiin skenaariossa, jossa pyrkimykset päästöjen rajoittamiseksi epäonnistuvat ja ilmaston muutoksen vaikutukset kiihtyvät ja äärevöityvät (IPCC high emissions, SSP5-8.5). Fyysisiä riskejä tarkasteltiin pitkällä noin 30–50 vuoden aikajänteellä, mikä vastaa keskeisten omaisuuserien odotettua elinkaarta ja pääoman kohdentamissuunnitelmia näiden omaisuuserien ollessa kantaverkon kehittämissuunnitelman keskiössä. Kantaverkon kehittämissuunnitelma toteuttaa yhtiön strategiaa ja visiota, jossa Fingridin keskeisten omaisuuserien pitkän elinkaaren vuoksi lyhyt (1 vuosi) tai keskipitkä (1–20 vuotta) aikaväli eivät ole olennaisia fyysisten riskien tarkastelun kannalta. Fyysisten riskien tarkastelussa arvioitiin sitä, missä määrin yhtiön keskeiset omaisuuserät ja liiketoiminta voivat altistua tunnistetuille ilmastoon liittyville vaaroille ja missä määrin ne ovat herkkiä niille, ottaen huomioon vaarojen todennäköisyys, laajuus ja kesto sekä yrityksen omaisuuserien sijainti alueellisesti Suomessa.

Transitioriskien kehittymistä arvioitiin yritystasolla skenaariossa, jossa globaalit päästöt vähenevät voimakkaasti päättäväisten päästövähennystoimien avulla ja pahimmat ilmastonmuutoksen vaikutukset saadaan pidettyä hallinnassa (IPCC Paris-aligned, SSP1-2.6 ja IEA SDS). Transitioriskejä tarkasteltiin todennäköisyyden, laajuuden ja keston osalta noin 20 vuoden perspektiivillä. Aikajänne on lyhyempi kuin fyysisten riskien tarkastelussa, koska ilmastopoliittisessa toimintaympäristössä vain muutamia lainsäädännöllisesti velvoittavia kulmakiviä on kansallisesti tai kansainvälisesti paalutettu vuosille 2030–2050. Lyhyen aikavälin transitioriskien tarkastelu sisältyy yhtiön normaaliin kokonaisvaltaisen riskienhallinnan vuosiprosessiin. Työssä ei tunnistettu yhtiöllä olevan merkittäviä omaisuuseriä tai liiketoimintaa, jotka eivät ole yhteensopivia ilmastoneutraaliin talouteen siirtymisen kanssa.

Työn riskikuvauksissa hyödynnettiin syöttötietoina IPCC-skenaarioissa käytettyjä lähtötietoja ja oletuksia. Työn tuloksena saatiin viimeisimpään tutkimustietoon pohjautuvia ilmastoskenaarioita hyödyntävä, Fingridille soveltuva ilmastoriskien arviointimetodologia, joka kattaa sekä transitioriskit että fyysiset riskit. Työn tulokset integroitiin osaksi Fingridin kokonaisvaltaista riskienhallintaprosessia, jossa liiketoimintojen johtajat vastaavat vastuualueidensa riskeistä sekä niiden hallintatoimenpiteistä ja säännöllisestä raportoinnista liiketoimintojen riskivastuullisten tuella.





Riskiarvio ilmastoon liittyvien fyysisten riskien osalta

Fingrid varautuu yleistyvien ja voimistuvien sään ääri-ilmiöiden fyysisiin riskeihin kantaverkon rakentamisessa ja käytössä. Huoltovarmuuskriittisenä yhtiönä tämä on ollut Fingridille ominainen toimintatapa jo pitkään. Fyysisten ilmastoriskien hallintaa on pitkäjänteisesti integroitu Fingridin prosesseihin ottaen huomioon sään luontainen vaihtelu ja jo koetut ilmastonmuutoksen vaikutukset. Fyysisiin ilmastoriskeihin liittyvät varautumistoimenpiteet on kohdennettu asiayhteyden mukaisesti eri riskeille osana yhtiön kokonaisvaltaista riskienhallintaa vuodesta 2023 alkaen EU-taksonomian mukaisesti, sisältäen krooniset ja akuutit fyysiset riskit suhteessa lämpötilaan, tuuleen, veteen sekä maamassoihin ja maaperään. Fyysisten ilmastoriskien osalta kyse on pääosin Fingridille jo tunnistetuista vaaratekijöistä yhtiön keskeisille omaisuuserille ja liiketoiminnoille. Nämä liittyvät erityisesti lämpötilan nousuun (helleaallot, lämpökuorman nousu), sadeolojen muutoksiin (jäätävä sade, rankkasateet, tulvat), maastopalojen todennäköiseen lisääntymiseen sekä muutoksiin myrskyisyydessä tai routimisessa. Omaisuuseristä fyysiset riskit kohdistuvat ennen kaikkea voimajohtoihin, sähköasemiin ja varavoimaan.

Riskiarvio ilmastoon liittyvien transitioriskien osalta

Ilmastoriskien skenaariotarkastelussa transitioriskit korostuvat kokonaisriskien arvioinnissa, erityisesti sähköjärjestelmän järjestelmätason riskinä. Transitioriskit ovat kaikille vihreän siirtymän toimijoille uudempi haaste, ja Fingrid on monin tavoin tämän vihreän siirtymän keskiössä. Tämä edellyttää Fingridiltä ennakoivaa ja jatkuvaa seurantaa, koska moniin transitioriskeihin liittyy vielä merkittäviä epävarmuuksia. Transitioriskit ovat yhtiölle olennainen kestävyysseikka, josta kerrotaan siksi jo tiedonantovaatimuksen SBM-3 (Olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet sekä niiden vuorovaikutus strategian ja liiketoimintamallin kanssa) yhteydessä.

Ilmastonmuutoksen transitioriskit muodostuvat regulaatioon ja politiikkaan, teknologiseen kehitykseen, markkinoiden muutokseen ja/tai maineeseen liittyvistä tapahtumista, ja usein näiden yhdistelmistä. Kriittisiksi riskeiksi riskiarviossa nousivat monet Suomen sähköjärjestelmän järjestelmätason haasteet, erityisesti järjestelmän hallinta ja ohjattavuus, kun eri teknologioita joudutaan sovittamaan yhteen uusilla tavoilla sähkön tuotannon ja kulutuksen tasapainon ylläpitämiseksi. Samanaikaisesti uudet sähkön tuotantoteknologiat muuttavat järjestelmän toimintaperiaatteita ja kasvattavat toiminnan riskisyyttä, kun uusiutuvan, sääriippuvaisemman sähköjärjestelmän säätökyky vähenee. Ilmastopolitiikan vaikutus hiilen hintaan ja heijastusvaikutus investointikustannuksiin sekä omien päästövähennystoimien kustannuksiin on yksi läpileikkaavista ja merkittävistä transitioriskeistä. Yhdessä mainitun kehityksen kanssa merkittäväksi nousee myös riski siitä, että Fingrid ei kykenisi riittävällä tavalla mahdollistamaan vihreää siirtymää Suomessa.

IRO-2 Yrityksen kestävyysselvityksissä huomioon otetut ESRS-standardien tiedonantovaatimukset

Luettelo ESRS-standardien tiedonantovaatimuksista, joita on noudatettu laadittaessa kestävyysraporttia olennaisuuden arvioinnin perusteella (sisältöindeksi), on liitteenä 1.

Luettelo standardin ESRS 2 lisäyksessä B luetelluista muuhun EU:n lainsäädäntöön perustuvista tietopisteistä on liitteenä 2.

Fingridin olennaiset kestävyysaiheet arvoketju olennaisilta osin huomioiden on taulukoitu kootusti tiedonantovaatimuksen SBM-3 yhteydessä (Olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet sekä niiden vuorovaikutus strategian ja liiketoimintamallin kanssa).

Ympäristötiedot

EU-taksonomia

EU-taksonomia on kestävän rahoituksen luokitusjärjestelmä, jonka tavoitteena on ohjata rahaa ilmastonmuutoksen ja ympäristön kannalta kestäviin hankkeisiin. Fingrid on laskenut taksonomian tunnusluvut delegoidun säädöksen 2139/2021 liitteen 1 mukaisesti. Komission delegoitu asetus (EU) 2026/73 antaa mahdollisuuden soveltaa tilikauden 2025 kestävyysraportoinnissa aiempaa myös vuoden 2024 kestävyysraportoinnissa sovellettua EU-taksonomia-sääntelyä (kattaen komission delegoitu asetus (EU) 2021/2139), täydentävä delegoitu ilmastoasetus (komission delegoitu asetus (EU) 2022/1214), delegoitu ympäristöasetus (komission delegoitu asetus (EU) 2023/2486) ja delegoitu ilmastoasetuksen muutokset (komission delegoitu asetus (EU) 2023/2485). Tilikauden 2025 taksonomiaraportoinnissa on käytetty tätä mahdollisuutta.

Yhtiö on tunnistanut, että sen taksonomiakelpoiseen toimintaan kuuluu ainoastaan sähkön siirto ja jakelu. Relevantteja toimintoja on tunnistettu sekä ilmastonmuutoksen hillinnän että ilmastonmuutoksen sopeutumisen osalta, mutta taksonomiakelpoisia ja -mukaisia aktiviteetteja arvioitiin ainoastaan olennaisimman ympäristötavoitteen osalta.

Osana tarkastelua on varmistettu, ettei Fingridin ilmastonmuutoksen hillintää merkittävästi edistävä toiminta tuota **merkittävää haittaa (Does Not Significantly Harm)** taksonomian muille sähkönsiirrossa sovellettaville ympäristötavoitteille. Ilmastonmuutokseen sopeutumiseksi edellytetään ilmastonmuutoksen fyysisten riskien tunnistamista, arviointia ja hallintaa, mistä kerrotaan tiedonantovaatimuksen E1 IRO-1 yhteydessä (Kuvaus ilmastoon liittyvien olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosesseista). Ei merkittävää haittaa -kriteeri kiertotalouteen siirtymiseksi edellyttää, että käytössä on jätehuoltosuunnitelma, jolla varmistetaan mahdollisimman kattava uudelleenkäyttö tai kierrätys jätehierarkian mukaisesti. Fingridin suunnitelmallisesti ja tavoitteellisesti järjestetty jätehuolto toteuttaa tätä toimittajille asetettavien sopimusehtojen ja jäte-eritelmien avulla tiedonantovaatimuksen E5-1 yhteydessä kerrotun mukaisesti (Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät toimintaperiaatteet). Ympäristön pilaantumisen ehkäisemiseksi ja vähentämiseksi Fingridin käytössä on standardiin ISO 45001 pohjautuva työterveyden ja -turvallisuuden johtamisjärjestelmä, jonka käyttämisen katsotaan vastaavan Kansainvälisen rahoitusyhtiön ympäristö-, terveys- ja turvallisuusohjeiden periaatteiden noudattamista. Fingrid noudattaa toiminnassaan sovellettavia normeja ja järjestelyjä sähkö- ja magneettikenttien terveysvaikutusten rajoittamiseksi. Euroopan unionin neuvoston suositukseen perustuvat Suomen sosiaali- ja terveysministeriön määrittelemät väestön altistumisen raja-arvot eivät ylity voimajohtojen läheisyydessä. Lisäksi taksonomianmukaisuus edellyttää, että toiminnassa ei käytetä polykloorattuja bifenyylejä (PCB). Fingridin toiminnassa ei käytetä PCB:tä liittyen maanpäällisiin ilmajohtoihin. Koska kantaverkon laitteistojen elinkaari on usein pitkä, PCB:tä on löydetty rajallisesta osasta vanhojen laitteiden öljyjä pääsääntöisesti pieniä pitoisuuksia. Nämä laitteet poistetaan käytöstä asianmukaisesti, kun niiden käyttöikä päättyy.

Fingridin toiminta ei myöskään aiheuta merkittävää haittaa biologisen monimuotoisuuden ja ekosysteemien suojelulle ja ennallistamiselle. Fingrid toteuttaa ympäristövaikutusten arvioinnit YVA-direktiivin mukaisesti ja vie toteutukseen tarpeellisiksi tunnistetut lieventävät ja korvaavat toimenpiteet ympäristön suojelemiseksi tiedonantovaatimuksen E4-3 yhteydessä kuvatusti (Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimet ja resurssit). Haavoittuville alueille tai niiden läheisyyteen (mukaan lukien suojelualueiden Natura 2000 -verkosto, Unescon maailmanperintökohteet ja keskeiset biodiversiteettialueet sekä muut suojelualueet) tehdään asianmukaiset arvioinnit luonto- ja lintudirektiivien mukaisesti sekä toteutetaan tarvittavat lievennystoimenpiteet.

Vähimmäistason suojatoimina taksonomia-asetus edellyttää menettelyjä sen varmistamiseksi, että noudatetaan OECD:n toimintaohjeita monikansallisille yrityksille sekä YK:n yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia koskevia ohjaavia periaatteita. Fingrid on tarkistanut ihmisoikeuksia, lahjontaa, kilpailua ja verotusta koskevat menettelynsä. Yhtiö arvioi noudattavansa toiminnassaan sosiaalisen vastuun vähimmäistason suojatoimia ja omaavansa menettelytavat sen toteutumisen valvontaan sekä omassa toiminnassaan että liiketoimintasuhteissa, asianmukaisen huolellisuusvelvoitteen mukaisesti. Fingrid on vuonna 2016 allekirjoittanut Yhdistyneiden kansakuntien YK:n Global Compact -aloitteen ja määritellyt omat, koko henkilöstöä koskevat toimintaperiaatteensa näiden periaatteiden ja YK:n yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia koskevien ohjaavien periaatteiden mukaisesti. Yhtiön hallituksen hyväksymät julkiset toimintaperiaatteet sisältävät myös Fingridin ihmisoikeussitoumuksen, jonka valmistelussa on ollut mukana ulkopuolinen asiantuntijataho. Palvelu- ja tavarantoimittajiltaan Fingrid edellyttää sitoutumista toimittajien yritysvastuuvaatimuksiin (Supplier Code of Conduct), jotka liittyvät muun muassa liiketoimintatapoihin, ihmisoikeuksiin, työelämän oikeuksiin, työturvallisuuteen, ympäristöasioihin ja korruptionvastaisuuteen Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -yritysvastuualoitteen mukaisesti. Myös toimittajille asetettavat yritysvastuuvaatimukset ovat julkisesti saatavilla yhtiön verkkosivuilla. Jo vuonna 2016 Fingrid on aloittanut ihmisoikeusvastuun täsmentämistyönsä yleisarvioinnilla YK:n ohjaavien periaatteiden mukaisesti. Tämän jälkeen yhtiö on vuosittain päivittänyt arvion pe-

rusteella laaditun ihmisoikeuksiin liittyvän toimintasuunnitelmansa ja tarkastellut koko arvion päivitystarvetta. Vuosina 2023–2024 toteutettiin huolellisuusvelvoiteprosessin (Human Rights Due Diligence, HRDD) perustana olevan ihmisoikeusvaikutusten ja -riskien arvioinnin päivitys ulkopuolisten asiantuntijoiden tuella, jolloin toteutettiin todellisten tai mahdollisten negatiivisten ihmisoikeusvaikutusten arviointi (Human Rights Impact Assessment, HRIA) Fingridin koko arvoketjusta. Tytäryhtiöiden Finextra ja Fingrid Datahub ihmisoikeusvastuu huomioitiin arvioinnissa. Ihmisoikeusarvioinnissa korostuu hankintojen vastuullisuuden varmistaminen, sillä yhtiön liiketoimintamalli perustuu oman ydinosaamisen yhdistämiseen yhteistyökumppaneiden kanssa. Lisäksi täsmennettiin HRDD-prosessin muiden osa-alueiden kuvausta ja jatkettiin konkretisointia Fingridin toiminnassa.

Korruptionvastaisuus ja epäoikeutetun edun tarjoamisen tai pyytämisen kielto, sisältäen kieltäytymisen rahanpesusta, kiristyksestä ja lahjonnasta, on sisällytetty toimittajille asetettuihin yritysvastuuvaatimuksiin ja Fingridin toimintaperiaatteisiin, jotka velvoittavat koko henkilöstöä ja joiden toteutumista yhtiötasolla varmistetaan monin erilaisin käytännöin. Toimintaperiaatteisiin on sisällytettynä myös se, että Fingrid ei tue uskonnollista tai poliittista toimintaa. Toimintaperiaatteita täsmentävät esimerkiksi puolueettomuuden varmistamisen ja lahjakäytäntöjen osalta yhtiön muut periaatteet, politiikat ja ohjeet sekä perehdytysohjelmat. Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteissa on linjattu sisäisen tarkastuksen ja riskienhallinnan toimintamallit sekä kontrollitoimenpiteet, jotka pätevät myös lahjontaan, lahjusvaatimuksiin sekä kiristyksen torjuntaan. Yhtenä Fingridin hallitukselle vuosikellon mukaisesti raportoitavana riskinä on vaatimustenmukaisuuden laiminlyönti (compliance), joka kattaa yhtiön toimintaperiaatteiden ja arvojen vastaisen toiminnan. Yhtiötason julkisessa raportoinnissa tuodaan esille mahdolliset korruptio- tai lahjontatapaukset.

Fingrid noudattaa toiminnassaan Suomen ja Euroopan unionin kilpailuoikeuden periaatteita ja säännöksiä. Jokaisen Fingridissä toimivan tehtävänä on omalta osaltaan huolehtia, että Fingridissä noudatetaan voimassa olevaa kilpailulainsäädäntöä. Sama velvollisuus koskee myös yhtiön asiakaselimiä, ja kilpailulainsäädännön noudattamisesta Fingridin neuvottelukunnan ja toimikuntien sekä vastaavien työryhmien toiminnassa on ohjeistettu julkisesti erikseen. Palveluiden kilpailuttaminen rehellisesti, eettisesti, ammattimaisesti, markkinaehtoisesti sekä läpinäkyvästi sisältyy yhtiön toimintaperiaatteisiin.

Verotuksen osalta Fingrid on toimintaperiaatteidensa mukaisesti vastuullinen veronmaksaja, eikä yhtiö tee erityisjärjestelyitä verojen minimoimiseksi. Fingrid sitoutuu omalta osaltaan torjumaan harmaata taloutta. Yhtiöllä ei ole hallituksen erikseen hyväksymää veroriskistrategiaa, koska yhtiö ei ole tunnistanut olennaisia riskejä verotukseen liittyen.

Vuotta 2025 koskevan tarkastelun perusteella merkittävä osa Fingridin toiminnasta on sekä taksonomiakelpoista että taksonomiavaatimusten mukaista, muiden sektoreiden kasvihuonekaasupäästöjä merkittävästi vähentävää toimintaa. Luokitusjärjestelmän mukaisten toimintojen osuus oli liikevaihdosta 94,9 (95,6) % ja pääomamenoista 92,8 (97,2) % sekä toimintamenoista 84,7 (86,2) %. Laskennassa ei ole merkittäviä muutoksia edellisvuoteen verrattuna. Tilinpäätöksen luvussa 4.1.3 on tarkemmin liikevaihdon erittely ja muutokset raportointikaudella. Investointisuunnitelmasta kerrotaan kestävyysraportin kohdassa E1-3. Luokitusjärjestelmän mukainen osuus toimintamenoista oli tutkimus- ja kehitystoiminnan osalta 3,8 (3,1) M€, kunnonhallintakulut 51,3 (46,5) M€ ja vuokrakulut 1,4 (1,3) M€.

Sähkönsiirto on määritelty luokitusjärjestelmäkelpoiseksi kestäväksi taloudelliseksi toiminnaksi, jolle on määritelty tekniset arviointikriteerit luokitusjärjestelmämukaisuuden arviointiin. Ilmastonmuutoksen hillinnän osalta sähkönsiirto on määritelty mahdollistavaksi toiminnoksi, jonka avulla voidaan merkittävästi vähentää muiden sektoreiden kasvihuonekaasupäästöjä.

Fingridin toiminnasta on laskettu osuudet, jotka ovat luokitusjärjestelmäkelpoisia ja jotka täyttävät ilmastonmuutoksen hillintään liittyvät tekniset arviointikriteerit. Laskenta on tehty taksonomian kolmelle tunnusluvulle eli liikevaihdolle, pääomamenoille ja toimintamenoille. Tarkastelun lähtökohtana on, että sähkönsiirto on määritelty luokitusjärjestelmäkelpoiseksi kestäväksi taloudelliseksi toiminnaksi. Fingridin toiminnassa tehoreservituotot eivät kuitenkaan ole luokitusjärjestelmäkelpoisia, koska ne eivät liity suoraan kantaverkon sähkön siirtoon ja käyttöön, eikä Fingridin tulkinnan mukaan kyseiselle toiminnalle löydy muuta soveltuvaa taksonomia-asetuksen mukaista luokitusjärjestelmäkelpoista aktiviteettia. Samasta syystä datahub-tuottoja ja alkuperätakuurekisterin palveluita ei ole tulkittu luokitusjärjestelmäkelpoisiksi, vaikka niillä on positiivisia vaikutuksia ilmastonmuutoksen hillinnän edistämiseen.

Luokitusjärjestelmän mukaisuutta arvioitaessa Fingridin liiketoiminnan kannalta täyttyy arviointikriteereiden vaatimus siitä, että sähkönsiirron järjestelmä on yhteenliitetty eurooppalainen siirtoverkko. Fingridin toiminta ei kuitenkaan ole luokitusjärjestelmämukaista siltä osin, jos kantaverkkoon on luotu suora yhteys tai laajennettu nykyistä yhteyttä sähköaseman tai verkon sekä sellaisen voimalaitoksen välillä, jonka hiilidioksidi-intensiteetti on yli 100 g CO_2e/kWh elinkaaren perusteella mitattuna. Tällaiset suorat yhteydet ovat harvinaisia ja ne on suljettu pois luokitusjärjestelmän mukaisen osuuden laskennasta. Myös Fingridin varavoimaan liittyvät osuudet on suljettu pois laskennasta samalla perusteella. Fingridin käytössä olevien älykkäiden mittausjärjestelmien on tarkistettu täyttävän sähködirektiivin vaatimukset.

Luokitusjärjestelmämukaisuuden laskennassa teho- ja mittamuuntajien laiteryhmistä on vähennetty PCB:tä sisältävien laitteiden osuus. PCB:n valmistus ja maahantuonti on ollut Suomessa kiellettyä jo vuodesta 1990 lähtien. Havaitut PCB-pitoisuudet ovat pääsääntöisesti olleet pieniä. Kantaverkon laitteistojen elinkaari on usein pitkä, minkä vuoksi PCB:tä on löydetty rajallisesta osasta vanhojen laitteiden öljyjä tehomuuntajien näytteenotoissa ja öljyeristeisten laitteiden purkutöissä.

Luokitusjärjestelmäkelpoinen liikevaihto

Tilikausi 2025		Vuosi		Merkittävän edistämisen kriteerit						Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH: Does Not Significantly Harm)								
Taloudelliset toiminnat	Koodi	Liikevaihto	Osuus liikevaihdosta, vuosi 2025	Ilmastonmuutoksen hillintä	Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus	Ilmastonmuutoksen hillintä	Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus	Vähimmäistason suojatoimet	Luokitusjärjestelmän mukaisten (A.1) tai luokitusjärjestelmäkelpoisten (A.2) osuus liikevaihdosta - vuosi 2024	Luokka mahdollistava toiminta	Luokka siirtymätoiminta
		M€	%	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	%	M	T
A. LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT																			
A.1 Ympäristön kannalta kestävät (luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnat																			
Sähkön siirto ja jakelu	CCM 4.9	1 062	94,9 %	K	E/S	E/S	E/S	E/S	E/S	K	K	K	K	K	K	K	95,6 %	M	
Ympäristön kannalta kestävistä (luokitusjärjestelmän mukaisista) toiminnoista saatu liikevaihto (A.1)		**1 062**	**94,9 %**	**95 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**K**	**K**	**K**	**K**	**K**	**K**	**K**	**95,6 %**		
josta mahdollistavat toiminnat		1 062	94,9 %	95 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	K	K	K	K	K	K	K	95,6 %	M	
josta siirtymätoiminnat																			
A.2 Luokitusjärjestelmäkelpoiset, mutta ei ympäristön kannalta kestävät (muut kuin luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnat																			
				KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL										
Sähkön siirto ja jakelu	CCM 4.9	33	2,9 %	KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL								2,7 %		
Luokitusjärjestelmäkelpoisista mutta ei ympäristön kannalta kestävistä (muista kuin luokitusjärjestelmän mukaisista) toiminnoista saatu liikevaihto (A.2)		**33**	**2,9 %**	**2,9 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**								**2,7 %**		
YHTEENSÄ (A.1 + A.2)		**1 095**	**97,9 %**	**97,9 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**								**98,3 %**		
B. EI-LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT																			
Ei-luokitusjärjestelmäkelpoisista toiminnoista saatu liikevaihto		24	2,1 %																
YHTEENSÄ		**1 118**	**100 %**																

E/S = Ei sovelleta;
KEL = Kelpoinen;
E/KEL = Ei-kelpoinen

Kokonaisliikevaihto Fingrid-konsernin raportoimien lukujen mukaan. Fingrid-konsernin laadintaperiaatteet liikevaihdolle ja investoinneille löytyvät tilinpäätöksen osioista 4.1.3 ja 4.2.2.

Luokitusjärjestelmäkelpoiset pääomamenot

Luokitusjärjestelmäkelpoinen liikevaihto		Vuosi		Merkittävän edistämisen kriteerit						Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH)								
Taloudelliset toiminnat	Koodi	Pääomamenot	Osuus pääomamenoista, vuosi 2025	Ilmastonmuutoksen hillintä	Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus	Ilmastonmuutoksen hillintä	Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus	Vähimmäistason suojatoimet	Luokitusjärjestelmän mukaisten (A.1) tai luokitusjärjestelmäkelpoisten (A.2.) osuus pääomamenoista, vuosi 2024	Luokka mahdollistava toiminta	Luokka siirtymätoiminta
		M€	%	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	%	M	T
A. LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT																			
A.1 Ympäristön kannalta kestävät (luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnat																			
Sähkön siirto ja jakelu	CCM 4.9	261	92,8 %	K	E/S	E/S	E/S	E/S	E/S	K	K	K	K	K	K	K	97,2 %	M	
Ympäristön kannalta kestävien (luokitusjärjestelmän mukaisten) toimintojen pääomamenot (A.1)		**261**	**92,8 %**	**92,8 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**K**	**K**	**K**	**K**	**K**	**K**	**K**	**97,2 %**		
josta mahdollistavat toiminnot		261	92,8 %	92,8 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	K	K	K	K	K	K	K	97,2 %	M	
josta siirtymätoiminnot																			
A.2 Luokitusjärjestelmäkelpoiset, mutta ei ympäristön kannalta kestävät (muut kuin luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnat																			
				KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL										
Sähkön siirto ja jakelu	CCM 4.9	20	7,2 %	KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL								2,8 %		
Luokitusjärjestelmäkelpoisten muttei ympäristön kannalta kestävien (muiden kuin luokitusjärjestelmän mukaisten) toimintojen pääomamenot (A.2)		**20**	**7,2 %**	**7,2 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**								**2,8 %**		
A. Luokitusjärjestelmäkelpoisten toimintojen pääomamenot (A.1+A.2)		**281**	**100 %**	**100 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**								**100 %**		
B. EI-LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT																			
Ei-luokitusjärjestelmäkelpoisten toimintojen pääomamenot		0	0,0 %																
YHTEENSÄ		**281**	**100 %**																

E/S = Ei sovelleta;
KEL = Kelpoinen;
E/KEL = Ei-kelpoinen

Pääomamenot ja kokonaisinvestoinnit Fingrid-konsernin raportoimien lukujen mukaan. Fingrid-konsernin laadintaperiaatteet liikevaihdolle ja investoinneille löytyvät tilinpäätöksen osioista 4.1.3 ja 4.2.2.

Luokitusjärjestelmäkelpoiset toimintamenot

Luokitusjärjestelmäkelpoiset pääomamenot		Vuosi		Merkittävän edistämisen kriteerit						Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH)									
Taloudelliset toiminnat	Koodi	Toimintamenot	Osuus toiminta-menoista, vuosi 2025	Ilmastonmuutoksen hillintä	Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus	Ilmastonmuutoksen hillintä	Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus	Vähimmäistason suojatoimet	Luokitusjärjestelmän mukaisten (A.1) tai luokitusjärjestelmä-kelpoisten (A.2.) osuus toimintamenoista, vuosi 2024	Luokka mahdollistava toiminta	Luokka siirtymä-toiminta
		M€	%	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	%	M	T
A. LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT																			
A.1 Ympäristön kannalta kestävät (luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnat																			
Sähkön siirto ja jakelu	CCM 4.9	57	84,7 %	K	E/S	E/S	E/S	E/S	E/S	K	K	K	K	K	K	K	86,2 %	M	
Ympäristön kannalta kestävien (luokitusjärjestelmän mukaisten) toimintojen toimintamenot (A.1)		**57**	**84,7 %**	**84,7 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**K**	**K**	**K**	**K**	**K**	**K**	**K**	**86,2 %**		
josta mahdollistavat toiminnot		57	84,7 %	84,7 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	K	K	K	K	K	K	K	86,2 %	M	
josta siirtymätoiminnot																			
A.2 Luokitusjärjestelmäkelpoiset mutta ei ympäristön kannalta kestävät (muut kuin luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnat																			
				KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL										
Sähkön siirto ja jakelu	CCM 4.9	10	15,3 %	KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL								13,8 %		
Luokitusjärjestelmäkelpoisten muttei ympäristön kannalta kestävien (muiden kuin luokitusjärjestelmän mukaisten) toimintojen toimintamenot (A.2)		**10**	**15,3 %**	**13,8 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**								**13,8 %**		
A. Luokitusjärjestelmäkelpoisten toimintojen toimintamenot (A.1+A.2)		**67**	**100 %**	**100 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**	**0 %**								**100 %**		
B. EI-LUOKITUSJÄRJESTELMÄKELPOISET TOIMINNAT																			
Ei-luokitusjärjestelmäkelpoisten toimintojen toimintamenot		0	0,0 %																
YHTEENSÄ		**67**	**100 %**																

E/S = Ei sovelleta;
KEL = Kelpoinen;
E/KEL = Ei-kelpoinen

Pääomamenot ja kokonaisinvestoinnit Fingrid-konsernin raportoimien lukujen mukaan. Fingrid-konsernin laadintaperiaatteet liikevaihdolle ja investoinneille löytyvät tilinpäätöksen osioista 4.1.3 ja 4.2.2.

Ydinvoimaan ja fossiilisiin kaasuihin liittyvät toiminnot

Rivi	Ydinenergiaan liittyvät toiminnot	
1.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa sellaisiin innovatiivisiin sähköntuotantolaitoksiin liittyvää tutkimusta, kehittämistä, demonstrointia ja käyttöönottoa, jotka tuottavat energiaa ydinreaktion avulla siten, että polttoainekierrosta aiheutuu mahdollisimman vähän jätettä, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
2.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa sähkön tai prosessilämmön tuottamiseen tarkoitettujen uusien ydinlaitosten rakentamista ja turvallista käyttöä, myös kaukolämpöä tai teollisia prosesseja, kuten vedyn tuotantoa, varten sekä niiden turvallisuuden parantamista, käyttäen parasta käytettävissä olevaa teknologiaa, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
3.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa olemassa olevien sähköä tai prosessilämpöä tuottavien ydinlaitosten turvallista toimintaa, myös kaukolämpöä tai teollisia prosesseja, kuten vedyn tuotantoa ydinenergiasta, varten sekä niiden turvallisuuden parantamista, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
	Fossiiliseen kaasuun liittyvät toiminnot	
4.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa fossiilisia kaasumaisia polttoaineita käyttävien sähköntuotantolaitosten rakentamista tai toimintaa, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
5.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa fossiilisia kaasumaisia polttoaineita käyttävien yhdistettyjen lämpöä tai jäähdytystä ja sähköä tuottavien laitosten rakentamista, kunnostamista ja käyttöä, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
6.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa fossiilisia kaasumaisia polttoaineita käyttävien lämpöä tai jäähdytystä tuottavien laitosten rakentamista, kunnostamista ja käyttöä, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei



ESRS E1 – Ilmastonmuutos

Ilmastonmuutokseen liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Ilmastonmuutoksen osalta Fingridille olennaisia osa-aiheita ovat ilmastonmuutokseen sopeutuminen, ilmastonmuutoksen hillintä ja energia. Fingrid toteuttaa mittavaa ja historiansa suurinta investointisuunnitelmaa, jolla mahdollistetaan kasvihuonekaasupäästöjen vähentämiseen tarvittava yhteiskunnan sähköistäminen ja puhtaan sähkön siirtyminen tuotannosta kulutukseen. Tämän muutoksen tukemiseksi yhtiön on onnistuttava sähkömarkkinoiden ja niitä palvelevien ratkaisujen kehittämisessä. Fingridin liiketoiminnan olennainen myönteinen ilmastovaikutus näkyy kasvihuonekaasupäästöjen epäsuorana vähenemisenä, kun ilmastonmuutoksen hillintä Suomessa mahdollistuu. Vihreän siirtymän kautta syntyy Fingridille investointimahdollisuus, mutta samalla yhtiössä on puhtaaseen sähköjärjestelmään siirtymisessä hallittavana olennaisia järjestelmätason riskejä. Siirtymäriskejä liittyy erityisesti sääntelyyn ja sähköverkon järjestelmävastuun toteutumiseen tulevaisuuden hiilineutraalissa energiajärjestelmässä, kun sääriippuvaisen sähköjärjestelmän tasapainottaminen on nykyistä haasteellisempaa. Yhtiön on myös kyettävä rakentamaan uutta kantaverkkoinfrastruktuuria vihreän siirtymän edellyttämällä nopeudella ja laajuudella.

ESRS Standardi	Olennaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
E1 Ilmastonmuutos	↑Ilmastonmuutoksen hillintä ↓Ilmastonmuutokseen sopeutuminen ↓Energia	•	•	↑Ilmastonmuutoksen hillinnän mahdollistuminen ja kasvihuonekaasupäästöjen epäsuora väheneminen liittämällä uusiutuvaa tuotantoa ja kulutusta ↑/↓Sähkömarkkinoiden jousto ja toimivuus	+Vihreän siirtymän kautta syntyvä investointitarve -Transitioriskit puhtaaseen sähköjärjestelmään siirtymisestä, kuten järjestelmävastuu ja kantaverkon riittävä rakentaminen	Siirtokapasiteetin varmistamisen periaatteet Sähkömarkkinoiden edistämisen periaatteet Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet Häviösähkön hankintapolitiikka Siirtojenhallintapolitiikka Verkon suunnittelu-, rakentamis- ja kunnonhallintapolitiikat Maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen / + Mahdollisuus / - Riski

E1-1 Ilmastonmuutoksen hillintää koskeva siirtymäsuunnitelma

Fingridin ilmastonmuutoksen hillinnän siirtymäsuunnitelma on tavoite- ja toimenpidekokonaisuus, jossa keskeisimpiä elementtejä ovat yhtiön investoinnit kantaverkkoon, yhtiön omien kasvihuonekaasupäästöjen vähentäminen Pariisin sopimuksen mukaisesti ja ilmastonmuutokseen sopeutuminen osana yhtiön riskienhallintaa. Näiden muodostama siirtymäsuunnitelmakokonaisuus ja sen yhteensopivuus Fingridin liiketoimintastrategiaan ja rahoitukseen kuvataan tässä kestävyysraportissa.

Kestävän kehityksen näkökulmasta Fingridin ilmastotyössä vaikuttavinta on yhtiön liiketoiminnallaan aikaansaama myönteinen vaikutus, ilmastohyöty. Myös EU-taksonomiassa sähkönsiirto on määritelty mahdollistavaksi toiminnoksi, jonka avulla voidaan merkittävästi vähentää muiden sektoreiden kasvihuonekaasupäästöjä. Fingrid mahdollistaa kantaverkkoinvestointeja tekemällä sen, että kasvihuonekaasupäästöjä voidaan Suomessa vähentää sähköistämällä. Yhtiön sähköjärjestelmävisio pohjautuu Suomen ilmastotavoitteiden saavuttamiseen ja eri teollisuudenalojen vähähiilisyystiekarttoihin. Kun Fingrid toteuttaa kantaverkkoinvestointeja yhtiön hallituksen hyväksymän mukaisesti, uusiutuvan tuotannon ja kulutuksen liittäminen kantaverkkoon mahdollistuu ja kasvihuonekaasupäästöt Suomessa vähenevät. Kantaverkkoinvestointien lisäksi ilmastonmuutoksen hillintää mahdollistetaan sähkömarkkinaratkaisuin ja asiakasjoustoin. Toiminnallaan Fingrid tukee yhteiskunnan siirtymistä kestävään talouteen ja ilmaston lämpenemisen rajoittamista sekä toimii yhtenä mahdollistajana ilmastotavoitteiden saavuttamisessa, eikä yhtiön siten ole tarpeen muuttaa näihin liittyen strategiaansa tai liiketoimintamalliaan.

Suunniteltuja investointeja hallitaan kantaverkon kehittämissuunnitelmalla, joka kattaa kantaverkon uus- ja korvausinvestoinnit seuraavalle kymmenelle vuodelle. Kehittämissuunnitelma on sen hetkinen paras arvio tulevista hankkeista, ja siinä on määritelty investointihankkeiden laajuudet ja aikataulut. Yhtiö rahoittaa investointinsa liiketoimintansa rahavirrasta ja lähtökohtaisesti taserahoituksella hyödyntäen vihreää rahoitusta. Yhtiön

velkarahoitukseen ei sisälly ennakkoehtoja eikä taloudellisiin tunnuslukuihin liittyviä erityisehtoja. Fingridin julkaisemaa kehittämissuunnitelmaa arvioidaan jatkuvana prosessina, ja sitä päivitetään useamman kerran vuodessa. Kehittämissuunnitelma raportoidaan siirtokapasiteetin varmistamisen ohjausryhmälle, johtoryhmälle ja hallitukselle säännöllisesti. Hallitus hyväksyy suunnitelman laatimisen periaatteet säännöllisesti. Vuosittain hallitus hyväksyy seuraavan vuoden investointibudjetin. Ilmastonmuutoksen hillinnän siirtymäsuunnitelman tavoite- ja toimenpidekokonaisuuden hallitus hyväksyy kestävyysraportoinnin yhteydessä.

Vuonna 2025 EU-taksonomiatarkastelun perusteella merkittävä osa Fingridin toiminnasta on sekä taksonomiakelpoista että taksonomiavaatimusten mukaista, muiden sektoreiden kasvihuonekaasupäästöjä merkittävästi vähentävää toimintaa. Tämä pätee pääoma- ja toimintamenoihin, eikä yhtiöllä ole erityisiä tavoitteita tai suunnitelmia mukauttaa toimintaansa tähän liittyen. Vuonna 2025 siirtymäsuunnitelman toteutukseen kohdennetut taksonomian ilmastonmuutoksen hillinnän kriteerien mukaiset toimintamenot (Opex) olivat 57 (51) miljoonaa euroa. Siirtymäsuunnitelman toteutukseen kohdennetut taksonomian ilmastonmuutoksen hillinnän kriteerien mukaiset pääomamenot (Capex) olivat 261 (449) miljoonaa euroa. Edellä mainitut erät ovat myös tehtyjen tai suunniteltujen toimien toteuttamiseen tarvittavia merkittäviä pääomamenojen ja toimintamenojen rahamääriä. Taksonomiaraportointi on kokonaisuudessaan käsitelty erillisessä kohdassa EU-taksonomia.

Fingridin toteuttamasta kantaverkon rakentamisesta ja ylläpidosta seuraa kuitenkin myös kielteisiä ilmastovaikutuksia aiheuttavia kasvihuonekaasupäästöjä, joiden vähentämistä yhtiö tavoittelee Pariisin sopimuksen mukaisesti. Suoria kasvihuonekaasupäästöjä aiheutuu sähköasemilla eristekaasuna tarvittavasta rikkiheksafluoridista (SF6) ja varavoimalaitoksilla tarvittavasta kevyestä polttoöljystä. Epäsuoria päästöjä aiheutuu kaukolämmöstä ja sähkön kulutuksesta, erityisesti sähkönsiirron energiahäviöiden kattamiseksi. Olennaisia kasvihuonekaasupäästöjä aiheutuu myös arvoketjun alkupäästä, erityisesti voimajohto- ja sähköasemainvestointien rakennusmateriaaleista.

Kasvihuonekaasupäästöjen lukkiutuminen ja hiilestä irtautumisen keinojen rajallisuus liittyy nykyisin rikkiheksafluoridin käyttöön sähköasemilla ja kevyen polttoöljyn käyttöön varavoimalaitoksilla. Fingrid on päättänyt vähentää SF6-kaasumääräänsä sitä mukaa, kun laitteistot tulevat käyttöikänsä päähän ja uusi teknologia sen mahdollistaa. SF6-kaasun korvaaminen laitteistoa uusimatta ei ole mahdollista. Uusien ratkaisujen laajamittaista käyttöä rajoittavat toistaiseksi tekniset vaatimukset, teknologian puute suuremmille jännitetasoille ja käyttökokemusten puute. SF6-päästöjen ei kuitenkaan arvioida vaarantavan yrityksen kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoitteiden saavuttamista. Fingridin varavoimalaitosten toimivuus on yhtiön järjestelmävastuun toteuttamiseksi keskeistä sähköjärjestelmän vakavissa häiriötilanteissa. Aiempien teknistaloudellisten selvitysten perusteella laitoksilla ei ole ollut mahdollista siirtyä uusiutuvan polttoaineen käyttöön.

Yhtiö on asettanut kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoitteet, joilla on tieteellinen pohja ja yhteensopivuus sen kanssa, että ilmaston lämpeneminen rajoitetaan 1,5 celsiusasteeseen. Vuonna 2025 Fingrid sai kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoitteilleen Science Based Targets -aloitteen (SBTi) mukaisen hyväksynnän. Tieteenmukaisilla lyhyen aikavälin tavoitteillaan yhtiö sitoutuu vähentämään absoluuttisia suoria kasvihuonekaasupäästöjään (päästöluokka scope 1) 42 prosentilla perusvuoden 2022 tasosta vuoteen 2030 mennessä. Epäsuorien luokan scope 2 kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoite on 53 prosenttia. Muita epäsuoria luokan scope 3 päästöjä Fingrid on sitoutunut vähentämään 25 prosenttia vuoden 2022 tasosta vuoteen 2030. Keskeiset päästövähennystoimenpiteet tavoitteiden saavuttamiseksi ovat fossiilivapaalla sähköllä tuotettujen alumiinijohtimien hankinta ja selvitettävänä oleva uusiutuvaan polttoöljyyn siirtyminen varavoiman tuotannossa.

Scope 3 -päästöjen vähentämistä arvoketjussa on käsitelty tiedonantovaatimuksen E1-3 yhteydessä (Ilmastonmuutosta koskeviin toimintaperiaatteisiin liittyvät toimet ja resurssit). Arvoketjun päästöjä vähennetään tehokkaimmin valitsemalla vähäpäästöisiä materiaaleja, kun yhtiö toteuttaa vihreää siirtymää mahdollistavia kantaverkon voimajohto- ja sähköasemainvestointeja. Eri päästöluokkien kasvihuonekaasupäästöjä vähentävät toimenpiteet on kokonaisuudessaan koottu yhtiötason toimenpideohjelmaan. Kasvihuonekaasupäästöjen kehittymistä ja päästövähennystavoitteiden saavuttamista seurataan osana kestävyysraportointia.

Fingridiä ei ole suljettu EU:n Pariisin sopimuksen mukaisten vertailuarvojen ulkopuolelle.

Fingridin edistymisestä siirtymäsuunnitelmaa toteuttavissa investoinneissa kerrotaan tilinpäätöksen liitetiedossa 4.2.1 (Kantaverkko-omaisuus). Raportointivuonna Fingrid teki investointipäätöksen 400 kilovoltin voimajohtohankkeesta Kristiinankaupunki-Nokia. Lisäksi yhtiö päätti osana Lakeuslinjaa olevasta kantaverkkoinvestoinnista Alajärveltä Hausjärvelle. Rakentamisvaiheessa etenevistä hankkeista merkittävimmät olivat 400 kilovoltin maakaapeliyhteys Helsinkiin, Järvilinjan vahvistaminen Vaalan ja Joroisten välillä sekä voimajohtoyhteydet Huittinen–Forssa, Herva–Nuojuankangas ja Jylkkä–Alajärvi. Pohjois-Suomen ja Pohjois-Ruotsin välinen rajasiirtoyhteys Aurora Line otettiin käyttöön marraskuussa 2025.

E1-2 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät toimintaperiaatteet

Fingridin keskeisiä toimintaperiaatteita ilmastonmuutoksen hillintään ja sopeutumiseen liittyvien vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan ovat siirtokapasiteetin varmistamisen periaatteet, sähkömarkkinoiden edistämisen periaatteet, sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet, häviösähkön hankintapolitiikka, siirtojenhallintapolitiikka ja verkon suunnittelu-, rakentamis- ja kunnonhallintapo-

litiikat. Lisäksi maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka keskittyy ilmastonmuutokseen ja maankäytön muutokseen vaikutustekijöinä ja kattaa yhtiön kaikkien omaisuuslajien elinkaaren ja arvoketjun olennaisilta osin. Edellä mainitut periaatteet hyväksyy yhtiön hallitus ja politiikat toimitusjohtaja. Ilmastonmuutoksen näkökulmasta ne liittyvät sisällöltään keskeisimmin yhtiön merkitykselliseen asemaan ilmastonmuutoksen hillinnässä ja uusiutuvan energian käyttöönoton mahdollistamisessa.

Siirtokapasiteetin varmistamisen periaatteet kattavat koko kantaverkon elinkaaren hallinnan. Periaatteiden tavoitteena on varmistaa siirtokapasiteetin riittävyyttä, toiminnan tehokkuutta ja turvallisuutta sekä oikein mitoitettua laatua. Sähkömarkkinoiden edistämisen periaatteissa kuvataan sähkömarkkinoiden edistämisen perustana oleva lainsäädäntö, toiminnan tavoitteet sekä periaatteet, joita Fingridissä noudatetaan edistettäessä sähkömarkkinoita. Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet kuvaavat yhtiössä toteutettua kokonaisvaltaista riskienhallintaa, joka kattaa ennakoivan riskienhallinnan, jatkuvuuden hallinnan sekä huoltovarmuuskriittiseltä yhtiöltä edellytettävän varautumis- ja valmiussuunnittelun. Ilmastonmuutokseen sopeutumiseen liittyvä fyysisten ilmastoriskien ja transitioriskien hallinta on osa yhtiön kokonaisvaltaista riskienhallintaa.

Varavoimalaitosten ympäristöasioiden hallintaa tukee ympäristöjohtamisjärjestelmä ISO 14001. Fingridin varavoimalaitokset ovat ympäristölupavelvollisia ja ne kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin.

Fingrid on mukana Suomen elinkeinoelämän yhteisessä energiatehokkuussopimuksessa. Vapaaehtoisuuteen pohjautuvat energiatehokkuussopimukset ovat Suomessa ensisijainen keino täyttää EU:n energiatehokkuusdirektiivin mukaiset velvoitteet energian tehokkaammasta käytöstä.

E1-3 Ilmastonmuutosta koskeviin toimintaperiaatteisiin liittyvät toimet ja resurssit

Fingridin liiketoiminnallaan aikaansaaman epäsuoran ilmastohyödyn myönteinen vaikutus on vaikeasti mitattavissa, mutta tämä järjestelmätason ilmastohyöty on huomattavasti suurempi kuin toiminnan kielteiset hiilijalanjälkivaikutukset. Osana yhtiön yritysvastuun ESG-tavoitekokonaisuutta vuosille 2025–2030 Fingrid seuraa ilmastohyötyä mittaroimalla Suomessa kulutetun sähkön reaaliaikaista päästökerrointa. Kertoimen lasku ilmentää myönteistä kehitystä Suomen ilmastotavoitteiden saavuttamisen kannalta, mihin Fingrid osaltaan vaikuttaa liittämällä kantaverkkoon puhdasta tuotantoa ja uutta kulutusta. Fingrid on arvioinut Suomen sähköjärjestelmän hiilidioksidipäästöjä reaaliaikaisesti vuodesta 2019 lähtien. Käytetty päästökertoimen laskenta perustuu reaaliaikaisiin tuotanto-, tuonti- ja vientitietoihin sekä tuotantomuotokohtaisiin päästökertoimiin. Vuonna 2025 Suomessa kulutetun sähkön päästökerroin oli keskimäärin 26 (33) g CO_2/kWh.

Fingridin toiminnan tulevaisuudessa aikaansaamaa epäsuoraa ilmastohyötyä voidaan hahmottaa myös kantaverkkoon liitetyn puhtaan energian kautta. Vuoden 2025 aikana Fingridin kantaverkkoon liitettiin yhteensä 1 106 (1 509) megawattia tuulivoimaa ja 403 (91) megawattia aurinkovoimaa, millä vältetään tulevina vuosina epäsuorasti noin 98 459 (150 818) hiilidioksidiekvivalenttitonnin päästöt vuosittain. Lisäksi Fingridissä tehtiin vuoden aikana uusia liityntäsopimuksia yhteensä noin 290 (904) megawatin tuulivoimatuotannon ja 166 (631) megawatin aurinkovoimatuotannon liittämisestä sähköverkkoon. Tämän myöhemmästä toteutumisesta seuraa merkittävä myönteinen ilmastovaikutus, kun vältetään epäsuorasti noin 27 381 (109 213) hiilidioksidiekvivalenttitonnin päästöt vuosittain.

Hiilijalanjäljen näkökulmasta tarkasteltuna Fingridin kasvihuonekaasupäästöt olivat vuonna 2025 yhteensä noin 240 903 (251 078) hiilidioksidiekvivalenttitonnia. Laskennassa otetaan huomioon myös epäsuorat päästöt hankinta- ja toimitusketjuista (sijaintiperusteiset päästöluokat scope 1, 2 ja 3 yhteensä). Kasvihuonekaasujen kokonaispäästöt vähenivät edellisvuoteen verrattuna 4 %.

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 (scope 1, 2 ja 3).

Yhtiössä on seuraavalle kymmenelle vuodelle 5,2 miljardin euron investointisuunnitelma, jolla yhtiö osaltaan mahdollistaa puhtaan, esimerkiksi tuulella tai auringolla tuotetun sähkön liittämistä sähköverkkoon. Yhtiön ei ole mahdollista eritellä toimenpidekohtaisesti aikajänteitä, arvioituja tuloksia tai merkittäviä kustannuksia. Yhtiön ilmastonmuutoksen hillinnän siirtymäsuunnitelman toteutuksen merkittävät toteutuneet menot on kuvattu tiedonantovaatimuksen E1-1 yhteydessä. Vuonna 2025 kantaverkkoon investoitiin yhteensä noin 464 (500) miljoonaa euroa. Käyttöön otettiin noin 341 (331) kilometriä uusia kantaverkon voimajohtoja ja 27 (25) uutta tai laajennettua sähköasemaa. Arvoketjun alkupään kasvihuonekaasupäästöjen (scope 3) vähentämisessä keskeisin toimenpide on ollut vuonna 2024 tehty vähäpäästöisen alumiinin hankinta voimajohtoprojekteissa tarvittaviin johtimiin, jotka Fingrid ostaa itse suoraan johdinvalmistajilta. Uudet sopimukset kattavat koko johdinten hankintavolyymin vuoteen 2027. Vuonna 2025 arvioitiin jatkotoimenpiteet kokeilusta, jossa kolmelle uudelle sähköasemalle hankittiin vähäpäästöisiä kierrätysteräsrakenteita. Näiden hankinnasta oli vastannut sähköasematoimittaja. Materiaalien saatavuuteen ja kustannus- sekä ilmastovaikutuksiin liittyvien kokemusten valossa kierrätysteräksen laajempi hyödyntäminen ei ole toistaiseksi perusteltua. Jatkossa Fingrid selvittää myös materiaalitehokkuuden parantamista verkonrakentamisessa tarvittavan teräksen kulutuksen vähentämiseksi. Li-

säksi pilotoitiin vähähiilisen betonin soveltuvuutta voimajohtojen perustuselementteihin hankkeessa Herva–Nuojuankangas sekä hahmoteltiin yhtiötason tiekarttaa betonin käytöstä aiheutuvien kasvihuonekaasupäästöjen vähentämiseksi.

Yhtiön hiilijalanjäljestä huomattavan osan, 18 prosenttia, muodostavat myös päästöt (scope 2), jotka aiheutuvat sähkömarkkinoilta hankitun sähkön tuottamisesta, kun korvataan sähkönsiirrossa syntyvät energiahäviöt. Keskeisin keino vähentää siirtohäviöiden hiilidioksidipäästöjä on rakentaa kantaverkkoa puhtaan sähkön tuotannon lisäämiseksi. Näin myös kantaverkon sähkönsiirrossa tapahtuvien energiahäviöiden hiilijalanjälki pienenee. Siirtohäviöiden kasvihuonekaasupäästöt vuonna 2025 olivat 42 511 (49 605) hiilidioksidiekvivalenttitonnia. Vuonna 2025 selvitettiin myös mahdollisuuksia vähentää sähkönsiirron energiahäviöitä johdinvalinnoilla.

Sähköasemien ja varavoimalaitosten energiatehokkuuden parantamiseksi vuonna 2025 tehdyillä toimenpiteillä säästettiin 6 (43 904 MWh) sähköä tai lämpöä (scope 2). Suomen elinkeinoelämän energiatehokkuussopimuskauden 2017–2025 aikana Fingridissä on säästetty yhteensä noin 226 545 megawattituntia. Yhtiö saavutti sopimuskaudelle asetetun 12,9 prosentin säästötavoitteen jo vuonna 2022.

Omien suorien päästöjen vähentämisen näkökulmasta varavoimalaitoksilla oli selvitettävänä uusiutuvaan polttoöljyyn siirtyminen. Vuonna 2025 käynnistettiin selvitys teknisten muutosten tarpeesta varavoimalaitoksilla ja suunniteltiin testikohdetta vuodelle 2026. Sähköasemilla Fingrid jatkoi työtä SF6-kaasumäärän kasvun pienentämiseksi keskittymällä SF6-vapaisiin kaasueristeisiin kojeistoihin. Uusissa 110 kilovoltin katkaisijoissa ja kaasueristeisissä projekteissa käytetään SF6-vapaata teknologiaa aina kun se on teknisesti kaupallisin tuottein mahdollista. Tiekartan päivityksen yhteydessä vuonna 2025 testikohteiden etsintä suurempien jännitetasojen SF6-vapaille laitteille eteni ja 400 kilovoltin SF6-vapaiden katkaisijoiden kysely oli optiona sähköasemahankkeessa. Vuoden 2025 lopussa Fingridin sähköasemilla oli SF6-kaasua yhteensä noin 70 (60) tonnia. SF6-kaasupäästöt vuonna 2025 olivat noin 863 (1 796) hiilidioksidiekvivalenttitonnia. Se tarkoittaa kaasumääränä noin 34 (71) kiloa ja vuototasona 0,05 (0,12) prosenttia. Pitkän aikavälin vuosittainen vuototaso on ollut hyvin alhainen, keskimäärin alle 0,2 prosenttia, mikä edustaa kansainvälisen kantaverkkoyhtiöiden vertailun kärkituloksia.

E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet

Fingrid on asettanut kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoitteet, joilla on tieteellinen pohja ja yhteensopivuus sen kanssa, että ilmaston lämpeneminen rajoitetaan 1,5 celsiusasteeseen. Vuonna 2025 yhtiö sai kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoitteilleen Science Based Targets -aloitteen (SBTi) mukaisen hyväksynnän. Tieteenmukaisilla lyhyen aikavälin tavoitteillaan yhtiö sitoutuu vähentämään absoluuttisia suoria kasvihuonekaasupäästöjään (päästöluokka scope 1) 42 prosentilla perusvuoden 2022 tasosta vuoteen 2030 mennessä. Epäsuorien luokan scope 2 kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoite on 53 prosenttia (sijaintiperusteinen). Muita epäsuoria luokan



Saavutetut ja ennakoidut kasvihuonekaasupäästöjen vähennykset	2025	2024
Saavutetut kasvihuonekaasupäästöjen vähennykset (scope 1–3, tCO_2-ekv.)	141 055	N/A
Epäsuora ilmastohyöty (kantaverkkoon liitetty uusiutuva, tCO_2-ekv./vuosi)	98 459	150 818
Ennakoidut kasvihuonekaasupäästöjen vähennykset (scope 1–3, tCO_2-ekv.)	-16 892	N/A
Epäsuora ilmastohyöty (tehdyt liittymissopimukset, tCO_2-ekv./vuosi)	27 381	109 213

N/A = Tieto ei ole vielä raportoitavissa.

scope 3 päästöjä Fingrid on sitoutunut vähentämään 25 prosenttia vuoden 2022 tasosta vuoteen 2030.

Tavoitteet on määritetty noudattaen toimialat ylittävää päästövähennyspolkua. Päästöluokkien scope 1 ja 2 tavoitteet ovat 1,5 asteen päästövähennysskenaarion mukaisia. Luokan scope 3 osalta tavoitetaso on linjassa alle 2 asteen päästövähennysskenaarion kanssa. Tavoitteet ovat bruttomääräisiä eivätkä sisällä kasvihuonekaasujen poistoja, päästöhyvityksiä tai vältettyjä päästöjä.

Osana yhtiön yritysvastuun ESG-tavoitekokonaisuutta vuosille 2025–2030 Fingrid seuraa edellä kuvattujen hiilijalanjälkitavoitteiden lisäksi ilmastohyötyä mittaroimalla Suomessa kulutetun sähkön reaaliaikaista päästökerrointa tiedonantovaatimuksen E1-3 (Ilmastonmuutosta koskeviin toimintaperiaatteisiin liittyvät toimet ja resurssit) yhteydessä kuvatusti.

Fingridin olennaisille kestävyysseikoille asetetut ESG-mittarit ovat yhtiön johdon määrittelemiä ja vapaaehtoisuuteen perustuvia. Niiden avulla seurataan tavoitteita, joiden aiheet pohjautuvat yhtiön olennaisuusarvioon. Olennaisuutta arvioitaessa on otettu huomioon sidosryhmien odotukset. Tavoitteista ja niiden mittareista ei ole annettavissa kaikkia standardien vähimmäistiedonantovaatimusten mukaisia tietoja. Ympäristöasioiden tavoitteet eivät ole lainsäädännön edellyttämiä, eivätkä ne perustu tieteelliseen näyttöön lukuun ottamatta kasvihuonekaasujen vähennystavoitteita. Sidosryhmiä ei ole suoranaisesti osallistettu tavoitteiden asettamiseen. Mittarit ja niiden tavoitteet sekä toteumat raportointivuonna on esitetty seuraavassa taulukossa. Vuonna 2025 yhtiön kasvihuonekaasupäästöt vähenivät ja Suomessa kulutetun sähkön päästökerroin laski ilmentäen myönteistä kehitystä. Luokan scope 2 kasvihuonekaasupäästöjen määrään vaikuttaa päästökertoimen ohella keskeisesti siirtohäviöiden määrä, jonka ennustetaan jatkossa kasvavan merkittävästi yhteiskunnan sähköistyessä. Luokan scope 3 osalta merkittävin vaikuttava tekijä on vihreässä siirtymässä kasvava yhtiön investointivolyymi, joka myös vaihtelee vuosittain.



Fingridin asettamat tavoitteet (2025–2030)	Perusvuosi 2022	Toteuma 2025	Toteuma 2025	Tavoite 2030
Kasvihuonekaasupäästöt: Tieteeseen perustuvat SBTi-päästövähennystavoitteet	tCO_2-ekv.	tCO_2-ekv.	Muutos-% 2022 vs. 2025	Muutos-% 2022 vs. 2030
Scope 1	6 801	5 742	-16 %	-42 %
Scope 2	98 277	43 636	-56 %	-53 %
Scope 3	276 880	191 525	-31 %	-25 %
		gCO_2/kWh		gCO_2/kWh
Ilmastohyöty: Suomessa kulutetun sähkön reaaliaikainen päästökerroin		26		≤17

E1-5 Energiankulutus ja energianlähteiden yhdistelmä

Fingridin liiketoiminnassa suoraa energiankulutusta aiheutuu varavoimalaitoksilla tarvittavasta polttoaineesta. Epäsuorasta energiankulutuksesta suurimman osan aiheuttaa sähkönsiirrossa tapahtuva energiahäviö. Muu epäsuora energiankulutus on seurausta sähkön ja kaukolämmön käytöstä toimitiloissa, sähköasemilla ja varavoimalaitoksilla.

Yhtiön omistamia varavoimalaitoksia ei käytetä kaupalliseen sähköntuotantoon. Laitoksia käytetään vain sähköjärjestelmän vakavissa häiriötilanteissa ja laitosten luotettavaa toimintaa varmistavissa koekäytöissä.

Energiankulutus ja energialähteiden yhdistelmä	2025	2024
(1) Hiilestä ja hiilituotteista peräisin olevan polttoaineen kulutus (MWh)	0	0
(2) Raakaöljystä ja öljytuotteista peräisin olevan polttoaineen kulutus (MWh)	19 936	20 666
(3) Maakaasusta peräisin olevan polttoaineen kulutus (MWh)	0	0
(4) Muista uusiutumattomista lähteistä peräisin olevien polttoaineiden kulutus (MWh)	0	0
(5) Fossiilisista lähteistä peräisin olevan ostetun tai hankitun sähkön, lämmön, höyryn ja jäähdytyksen kulutus (MWh)	986 547	1 285 308
(6) Fossiilisen energian kokonaiskulutus (MWh)	1 006 483	1 305 974
Fossiilisista lähteistä peräisin olevan energian osuus energian kokonaiskulutuksesta (%)	57	81
(7) Ydinvoimaan perustuvista lähteistä peräisin olevan energian kulutus (MWh)	539 101	223 704
Ydinvoimaan perustuvista lähteistä peräisin olevan energian osuus energian kokonaiskulutuksesta (%)	30	14
(8) Uusiutuvista lähteistä, mukaan lukien biomassa [sekä biologista alkuperää oleva teollisuus- ja yhdyskuntajäte, biokaasu, uusiutuva vety jne.], peräisin olevan polttoaineen kulutus (MWh)	0	0
(9) Uusiutuvista lähteistä peräisin olevan ostetun tai hankitun sähkön, lämmön, höyryn ja jäähdytyksen kulutus (MWh)	223 770	85 702
(10) Itse tuotetun, muusta kuin polttoaineesta peräisin olevan uusiutuvan energian kulutus (MWh)	0	0
(11) Uusiutuvista lähteistä peräisin olevan energian kokonaiskulutus (MWh)	223 770	85 702
Uusiutuvista lähteistä peräisin olevan energian osuus energian kokonaiskulutuksesta (%)	13	5
Energian kokonaiskulutus (MWh)	1 769 355	1 615 380

Energialähteiden yhdistelmän määrittämisessä on ostosähkön osalta käytetty markkinaperusteista lähestymistapaa.

Itse tuotettu energia (MWh)	2025	2024
Uusiutumattomista lähteistä tuotettu energia	4 727	5 317
Omat varavoimalaitokset	4 727	5 317
Uusiutuvista lähteistä tuotettu energia	0	0
Omat varavoimalaitokset	0	0

Energiaintensiteetti	2025	2024
Energiaintensiteetti (MWh/EUR)	0,00158	0,00127
Liikevaihto ilmastovaikutuksilta merkittävillä toimialoilla (sisältäen NACE D 35.1 Sähkön tuotanto, siirto ja jakelu) (EUR)	1 118 475 596	1 269 277 216

Energiaintensiteetin laskennassa on huomioitu kokonaisliikevaihto Fingrid-konsernin raportoimien lukujen mukaan.
Fingrid-konsernin liikevaihto ja liikevaihdon laadintaperiaatteet esitetään tilinpäätöksen luvussa 4.1.3.

E1-6 Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3 -bruttopäästöt ja kokonaispäästöt

	Takautuva				Välitavoitteet ja tavoitevuodet	
Scope 1 -kasvihuonekaasupäästöt	**Perusvuosi (2022)**	**Vertailukelpoinen (2024)**	**2025**	**Muutos-%**	**2030**	**Vuotuinen tavoite**
Scope 1 -kasvihuonekaasujen bruttopäästöt (tCO_2-ekv.)	6 801	6 955	5 742	-17	3 945	N/A
Säänneltyjen päästökauppajärjestelmien piiriin kuuluvien scope 1 -kasvihuonekaasupäästöjen prosenttiosuus (%)	88 %	74 %	85 %	15		
Scope 2 -kasvihuonekaasupäästöt (tCO_2-ekv.)						
Scope 2 -kasvihuonekaasujen sijaintiperusteiset bruttopäästöt	98 277	50 982	43 636	-14	46 190	N/A
Scope 2 -kasvihuonekaasujen markkinaperusteiset bruttopäästöt	383 484	884 309	683 506	-23	N/A	N/A
Merkittävät scope 3 -kasvihuonekaasupäästöt (tCO_2-ekv.)						
Kasvihuonekaasujen epäsuorat (scope 3) kokonaisbruttopäästöt	276 880	193 141	191 525	-1	207 660	N/A
1 Ostetut tavarat ja palvelut	19 813	30 242	34 069	13		
2 Tuotantohyödykkeet	181 240	94 291	81 743	-13		
3 Polttoaineeseen ja energiaan liittyvät toimet (jotka eivät sisälly scope 1- tai scope 2 -päästöihin)	62 532	61 373	66 953	9		
4 Tuotantoketjun alkupään kuljetukset ja jakelu	9 157	4 909	6 332	29		
5 Toiminnassa muodostuva jäte	2 076	493	550	12		
6 Liiketoimintaan liittyvä matkustaminen	618	898	833	-7		
7 Työsuhteisten työntekijöiden työmatkaliikenne	427	408	464	14		
8 Tuotantoketjun alkupään vuokratut omaisuuserät	1 017	528	583	10		
9 Kuljetukset tuotantoketjun loppupäässä*						
10 Myytyjen tuotteiden jalostus*						
11 Myytyjen tuotteiden käyttö*						
12 Myytyjen tuotteiden käsittely käyttöiän lopussa*						
13 Tuotantoketjun loppupään vuokratut omaisuuserät*						
14 Franchising*						
15 Investoinnit*						
Kokonaiskasvihuonekaasupäästöt (tCO_2-ekv.)						
Sijaintiperusteiset kokonaiskasvihuonekaasupäästöt	381 958	251 078	240 903	-4		
Markkinaperusteiset kokonaiskasvihuonekaasupäästöt	667 165	1 084 406	880 773	-23		

*epäolennainen
N/A = Tavoitetta ei ole asetettu

Kasvihuonekaasuintensiteetti suhteessa liikevaihtoon (tCO_2-ekv./EUR)	2025	2024
Kasvihuonekaasujen (sijaintiperusteiset) kokonaispäästöt suhteessa liikevaihtoon	0,00022	0,00020
Kasvihuonekaasujen (markkinaperusteiset) kokonaispäästöt suhteessa liikevaihtoon	0,00079	0,00085

Kasvihuonekaasuintensiteetin laskennassa on huomioitu kokonaisliikevaihto Fingrid-konsernin raportoimien lukujen mukaan. Fingrid-konsernin laadintaperiaatteet liikevaihdolle löytyvät tilinpäätöksen osiosta 4.1.3.

Biogeeniset kasvihuonekaasupäästöt (tCO2-ekv.)	2025	2024
Biogeeniset kasvihuonekaasupäästöt, scope 1	0	0
Biogeeniset kasvihuonekaasupäästöt, scope 2	115 304	81 743
Biogeeniset kasvihuonekaasupäästöt, scope 3	N/A	N/A

N/A = Tieto ei ole vielä raportoitavissa.
Päästöluokan scope 2 biogeeninen päästö on laskettu sijaintiperusteisella menetelmällä.

Ensisijaisiin tietoihin perustuva osuus scope 3 -päästöistä (%)	2025	2024
1. Ostetut tavarat ja palvelut	0	0
2. Tuotantohyödykkeet	97	96
3. Polttoaineeseen ja energiaan liittyvät toiminnat (jotka eivät sisälly scope 1- tai scope 2 -päästöihin)	100	100
4. Tuotantoketjun alkupään kuljetukset ja jakelu (upstream)	100	100
5. Toiminnassa muodostuva jäte	100	100
6. Liiketoimintaan liittyvä matkustaminen	100	100
7. Työsuhteisten työntekijöiden työmatkaliikenne	0	0
8. Arvoketjun alkupään vuokratut omaisuuserät (itselle vuokrattu omaisuus)	100	100

E1-7 Päästöhyvityksillä rahoitettavat kasvihuonekaasujen poistot ja kasvihuonekaasupäästöjen hillintähankkeet

Fingridillä ei ole kasvihuonekaasujen poistoon ja varastointiin liittyviä toimenpiteitä.

E1-8 Sisäinen hiilen hinnoittelu

Fingridissä ei sovelleta sisäisiä hiilen hinnoittelun järjestelmiä.

E1-9 Olennaisten fyysisten riskien ja siirtymäriskien sekä mahdollisten ilmastoon liittyvien mahdollisuuksien ennakoidut taloudelliset vaikutukset

Tiedonantovaatimusta ei raportoida siirtymäsäännöksen perusteella.

Laadinta- ja laskentaperiaatteet E1 energiankulutus, kasvihuonekaasupäästöt ja päästövähennykset

Energiankulutuksen raportointi sisältää ostosähkönä siirtohäviöt, varavoimalaitosten ja sähköasemien omakäyttösähkön sekä omien toimitilojen sähkönkulutuksen. Ostettu lämpö käsittää omien toimitilojen kaukolämmön. Energiankulutus ilmaistaan energian loppukäyttönä. **Energialähteiden yhdistelmän** kuvaamiseksi ostoenergia jaetaan fossiiliseen, ydinvoimalla ja uusiutuvilla energialähteillä tuotettuun Energiaviraston julkaiseman kansallisen vuoden 2024 sähkön jäännösjakauman mukaisesti.

Itse tuotettuna energiana huomioidaan omissa varavoimalaitoksissa kantaverkon vakavissa häiriötilanteissa tuotettu sähkö.

Energiaintensiteetin laskennassa huomioidaan yhtiön liikevaihto kokonaisuudessaan.

Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3 -bruttopäästöt ja kokonaispäästöt lasketaan noudattaen GHG-protokollaa (GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard ja Corporate Value Chain (scope 3) Accounting and Reporting Standard). Laskenta sisältää kaikki GHG-protokollan kattamat kasvihuonekaasut (CO_2, CH4, N2O, HFC-yhdisteet, PFC-yhdisteet, SF6 ja NF3) siltä osin, kun tiedot ovat saatavissa. Raportointi kattaa suorat kasvihuonekaasupäästöt Fingridin omista toiminnoista (päästöluokka scope 1), epäsuorat kasvihuonekaasupäästöt (scope 2) ostoenergian tuotannosta sekä epäsuorat kasvihuonekaasupäästöt muualta arvoketjusta (scope 3) sisältäen arvoketjun alkupään olennaiset päästölähteet.

Luokan scope 1 päästöt muodostuvat varavoimalaitosten käyttämistä polttoaineista, sähköasemien SF6-vuodoista sekä Fingridin omistamista ajoneuvoista ja vapaan autoedun leasing-autoista. Määrätiedot kerätään Fingridin omaisuudenhallinnan järjestelmästä sekä autojen osalta leasing-yhtiön tiedoista. Päästölaskenta perustuu EU-ETS-päästökauppajärjestelmän tietoihin, polttoaineiden kansallisesti tilastoituihin päästökertoimiin ja IPCC:n julkaisemiin GWP-kertoimiin.

Luokan scope 2 päästöt on laskettu sekä sijaintiperusteisella että markkinaperusteisella menetelmällä. **Sijaintiperusteisessa menetelmässä** käytetään sähkön osalta Fingridin laskemaa reaaliaikaista kulutetun sähkön päästökerrointa. Vuonna 2023 Fingrid siirtyi aritmeettisen keskiarvon sijaan käyttämään vuosiraportoinnissa volyymipainotettua päästökertoimen vuosikeskiarvoa. Se vastaa paremmin keskimääräistä päästötasoa, koska päästöintensiivisempi sähköntuotanto ajoittuu korkeamman sähkönkulutuksen kausiin. Häviösähkön päästölaskennassa käytetään tarkempaa menetelmää, jossa häviöiden määrä ja päästökertoimen taso määritetään tuntitasolla. Kaukolämmön

päästökertoimena käytetään Tilastokeskuksen julkaisemaa kolmen viimeisimmän tilastoidun vuoden keskiarvoa. **Markkinaperusteisessa menetelmässä** ostosähkön osalta käytetään Energiaviraston julkaisemaa vuoden 2024 kansallista jäännösjakaumasähkön päästökerrointa.

Biogeeniset hiilidioksidipäästöt luokassa scope 2 syntyvät energiantuotannossa käytetyistä puupolttoaineista ja muista uusiutuvista polttoaineista, mukaan lukien yhdyskuntajätteenpolton bio-osuus. Fingrid on määrittänyt keskimääräisen biogeenisen hiilidioksidin päästökertoimen Suomessa tuotetulle sähkölle, ja hyödyntää tätä ostamansa sähkön biogeenisten hiilidioksidipäästöjen raportointiin. Kertoimen määrittämisessä on hyödynnetty Tilastokeskuksen julkaisemaa polttoaineluokitusta ja energiatilastoja.

Fingrid toteutti vuonna 2023 kasvihuonekaasulaskennan kehityshankkeen, jossa tarkasteltiin kaikki 15 luokan scope 3 kategoriaa ja tunnistettiin niistä Fingridille olennaiset kahdeksan kategoriaa. Laskentaan sisällytetyt kategoriat luetellaan tiedonantovaatimuksen E1-6 yhteydessä. Poisjätetyt kategoriat tunnistettiin epäolennaisiksi perustuen joko kyseisen toiminnan puuttumiseen tai päästöjen vähäisyyteen. Luokan scope 3 päästöt on laskettu CO_2-ekvivalenttitonneina. Laskennassa käytetty toimintadata saadaan pääosin Fingridin sisäisistä järjestelmistä. Voimajohtojen osalta laskenta huomioi Fingridin itse rakennuttamat hankkeet, mutta ei ostettuja voimajohtoja, joiden osuus kokonaisuudesta on vähäinen. Keskeisiä lähdejärjestelmiä ovat omaisuudenhallinnan tietojärjestelmä, voimajohtorakenteiden tyyppipiirustukset, energiaselvitysjärjestelmä (ESJ, omakäyttösähkö), HR:n järjestelmät sekä talouden järjestelmät (ostettujen tuotteiden ja palveluiden euromäärät, projektitalouden raportointi). Lisäksi hyödynnetään mm. vuokravaravoimalaitosten ja matkatoimiston toimittamia päästötietoja sekä jätehuollon palvelutuottajan päästöraportointia.

Laskennassa käytetyt päästökertoimet ovat pääasiassa kansallisista ja globaaleista tietokannoista, kuten ecoinvent 3.8, EXIOBASE 3.8.2, DEFRA's GHG conversion factors (full set 2022), Tilastokeskus sekä Rakentamisen kansallinen päästötietokanta. Lisäksi sähköasemalaitteille on käytetty laitetoimittajien toimittamia ympäristöselosteiden EPD-tietoja, joita on yleistetty muille saman laiteryhmän laitteille. Voimajohtojen johdinten osalta on käytetty toimittajakohtaisia EPD- tai hiilijalanjälkitietoja.

Kasvihuonekaasuintensiteetin laskennassa huomioidaan yhtiön liikevaihto kokonaisuudessaan, ja intensiteetti määritetään sekä sijainti- että markkinaperusteisille päästöille.

Luokkien scope 1 ja 2 päästöjen laskenta perustuu kokonaisuudessaan ensisijaisiin tietoihin. Luokassa scope 3 primääridataan perustuvaksi on määritelty ne päästölähteet, joiden laskennassa on käytetty fyysistä, Fingridin järjestelmistä kerättyä toimintadataa eikä esimerkiksi kulupohjaista menetelmää. Merkittävimmät luokan scope 3 päästölähteet perustuvat primääridataan.

Saavutetut luokkien scope 1–3 kasvihuonekaasupäästöjen vähennykset lasketaan erotuksena perusvuoden 2022 ja raportointivuoden päästöjen välillä. **Ennakoidut luokkien scope 1–3 kasvihuonekaasupäästöjen vähennykset** lasketaan erotuksena tavoitevuoden 2030 päästöjen tavoitetason ja raportointivuoden päästöjen välillä. Fingrid raportoi myös epäsuorasta ilmastohyödystä, jota saadaan aikaan, kun puhdasta tuuli- ja aurinkovoimatuotantoa liitetään kantaverkkoon. **Saavutettu epäsuora ilmastohyöty** perustuu kantaverkkoon liitettyyn tuuli- ja aurinkovoimatuotantoon, jonka tuotanto on alkanut vuonna 2025.

Sähköntuotanto lasketaan perustuen laitosten tehoon ja huipunkäyttöaikaan, ja tämän määrän oletetaan päästöttömänä korvaavan keskimääräistä Suomessa kulutettua sähköä. On syytä huomata, että tämä epäsuora myönteinen vuosittainen vaikutus toistuu yksittäisen raportointivuoden jälkeen myös tulevina vuosina. **Ennakoituna epäsuorana ilmastohyötynä** raportoidaan tuuli- ja aurinkovoimatuotanto, jonka kanssa on vuonna 2025 solmittu liityntäsopimus kantaverkkoon. Vuotuinen sähköntuotanto ko. laitoksissa arvioidaan perustuen hankekehittäjien julkisesti antamiin tietoihin. Epäsuoran ilmastohyödyn laskenta perustuu oletukseen keskimääräisen Suomessa kulutetun sähkön korvaamisesta, samaan tapaan kuin toteutuneen ilmastohyödyn osalta.

ESRS E4 – Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit

Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Fingridin liiketoiminnassa biologiselle monimuotoisuudelle ja ekosysteemeille aiheutuvat olennaiset kielteiset vaikutukset liittyvät luonnon monimuotoisuuden heikentymiseen kantaverkon rakentamisen ja ylläpidon seurauksena. Keskeistä biologisen monimuotoisuuden näkökulmasta ovat koko Suomen laajuisen kantaverkon voimajohtoalueet ja niillä tapahtuva maankäytön muutos ja puuston poisto. Voimajohtoalueet eivät ole Fingridin omistamia. Sähkönsiirron järjestelmävastuun toteuttamiseksi ja turvallisen sähkönsiirron varmistamiseksi poistettu puu ei tule Fingridin käyttöön, vaan siitä päättävät voimajohtoalueiden maanomistajat.

Lunastuksessa Fingridille siirtyy rajoitettu käyttöoikeus, joka tarvitaan voimajohdon rakentamiseen ja ylläpitoon. Kaikki muut kiinteistön hyödyntämisoikeudet säilyvät maanomistajilla. Lunastuslupamenettelyssä annetaan tarvittavat määräykset merkittävien haitallisten ympäristövaikutusten lieventämiseksi. Kantaverkon voimajohtoja sijaitsee luonnon monimuotoisuuden kannalta herkillä alueilla tiedonantovaatimuksessa E4-5 raportoidun mukaisesti (Biologisessa monimuotoisuudessa ja ekosysteemeissä tapahtuviin muutoksiin liittyvät vaikutusmittarit). Verkonrakentaminen voi vaikuttaa myös uhanalaisiin lajeihin, ja nämä kielteiset vaikutukset sekä niiden lieventämisen mahdollisuudet tulevat huomioiduksi arvioitaessa hankkeiden ympäristövaikutuksia. Vaikutukset liittyvät tyypillisimmin liito-oravan suojelun turvaamiseen voimajohtorakentamisessa silloin, kun uusien voimajohtojen reittisuunnittelussa on perusteltua tukeutua nykyisten voimajohtoalueiden leventämiseen ihmisille ja ympäristölle aiheutuvien kokonaisvaikutusten lieventämiseksi. Edellä kuvatun lisäksi yhtiö ei ole todennut olennaisia kielteisiä vaikutuksia maaympäristön tilan heikkenemiseen eikä vaikutuksia aavikoitumiseen tai maaperän sulkemiseen.

ESRS Standardi	Olennaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
E4 Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit	↓Suorat vaikutukset biologisen monimuotoisuuden häviämiseen • Ilmastonmuutos • Maankäytön muutokset	•		↓Luontovaikutukset voimajohto- ja sähköasemarakentamisessa sekä voimajohtoalueiden puuston poistossa ja raivauksessa		Maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen

E4-1 Siirtymäsuunnitelma sekä biologisen monimuotoisuuden ja ekosysteemien huomioiminen strategiassa ja liiketoimintamallissa

Fingridin liiketoiminnan olennaiset luontovaikutukset kytkeytyvät yhtiön lakisääteiseen vastuuseen sähköjärjestelmän toimintavarmuudesta ja kantaverkon kehittämisestä. Toiminta vaatii nykyisen kantaverkkoinfrastruktuurin ylläpidon lisäksi uusien voimajohtojen ja sähköasemien rakentamista, mistä aiheutuu maankäytön muutosta ja kielteisiä vaikutuksia luonnon monimuotoisuudelle. Tämä haastaa yhtiön liiketoiminnan ja strategian yhteensopivuutta luonnon monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvien kansallisten ja globaalien tavoitteiden kanssa. Liiketoiminnan resilienssiä suhteessa luonnon monimuotoisuuteen on analysoitu huomioiden oma toiminta ja arvoketjun olennaiset osat, mutta erityistä skenaario- tai resilienssianalyysiä ei ole tehty. Koska verkonrakentaminen ja ylläpito vaikuttavat biologista monimuotoisuutta heikentävästi, siirtymäriskejä voi liittyä biologista monimuotoisuutta koskevan sääntelyn lisääntymiseen tai tiukentumiseen ja mahdollisesti myös näiden vaikutusten kertautumiseen järjestelmäriskeiksi.

Meneillään olevassa vihreässä siirtymässä korostuu kokonaisymmärrys luonnonsuojelun ja ilmastonmuutoksen hillinnän yhteyksistä, mutta myös sosiaalisista seurauksista ja niiden oikeudenmukaisuudesta. Maanomistajien, voimajohtojen lähinaapureiden ja muiden sidosryhmien, alkuperäiskansat tarvittaessa mukaan lukien, osallistamista tapahtuu jatkuvasti erityisesti voimajohtohankkeiden ympäristövaikutusten arviointimenettelyissä, joita yhtiöllä on käynnissä säännöllisesti.

Fingrid työskentelee jatkuvasti lähentääkseen strategiaansa ja liiketoiminta-

malliaan luonnon monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvien kansallisten ja globaalien tavoitteiden kanssa. Samalla kun sääntely luonnon monimuotoisuuden suojelemiseksi lisääntyy, Fingridin on kuitenkin pystyttävä huolehtimaan lakisääteisistä tehtävistään myös tulevaisuudessa. Kantaverkon rakentamisen ja ylläpidon toimintaedellytysten turvaaminen on välttämätöntä sekä yhteiskunnan toimivuudelle että ilmastonmuutoksen hillitsemiseksi.

Luonnon monimuotoisuuteen liittyvänä siirtymäsuunnitelmana toimii tiedonantovaatimuksessa E4-2 (Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimintaperiaatteet) kuvattu yhtiön maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka, jota päivitettiin vuonna 2024 huomioimaan mm. kestävyysraportoinnin ja ESRS-standardien vaatimuksia. Kantaverkon rakentamisen luontovaikutusten näkökulmasta keskeistä on maankäytön muutoksen minimoiminen, mihin liittyy yhtiön uusi vuosille 2025-2030 asetettu maankäytön muutostavoite. Maankäyttötavoitetta konkretisoivan toimenpideohjelman lähtökohtana on nykyisen kantaverkon mahdollisimman tehokas hyödyntäminen. Kantaverkkoinvestointeja toteutetaan aina vain yhteiskunnan ja asiakkaiden tarpeeseen. Uusien voimajohtojen rakentamisen tarvetta vähennetään erilaisin teknisin ratkaisuin, kuten määrittämällä todellista siirtokapasiteettia ympäristöolosuhteet huomioon ottaen tai käyttämällä verkkoa vakauttavia laitteistoja ja loissähkön kompensointia. Kantaverkon käytössä yhtiö työskentelee verkon täysimittaisen hyödyntämisen mahdollistamiseksi ja tulevaan käyttöön varautumiseksi. Kantaverkon riittävyyttä edistäviä toimenpiteitä ovat myös kannusteet tehokkaampaan kantaverkon käyttöön ja verkkoon liittyjien maantieteellisen sijoittumisen ohjaus. Lisäksi voimajohtojen rakentamistarvetta vähennetään sähkön tuotannon ja kulutuksen joustokykyyn liittyvillä toimenpiteillä.

Uusien voimajohtoinvestointien reittisuunnittelussa maankäytön muutoksen minimoinnin toimenpiteenä tarkastellaan kahden 400 kilovoltin voimajohdon vapaasti seisovan pylvästyypin käytön lisäämistä voimajohtoalueen kaventamiseksi. Investoinneissa ja ylläpidossa luontovaikutuksia vältetään ja lievennetään kokonaisuutena lieventämishierarkian mukaisesti monin tavoin maankäyttö- ja ympäristöpolitiikassa kuvatun mukaisesti. Fingrid seuraa ekologisen kompensaation ja luonnonarvojen heikennystä koskevien hyvityskäytäntöjen kehittymistä ja arvioi niiden tarvetta sekä soveltuvuutta liiketoimintaansa.

E4-2 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimintaperiaatteet

Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin kohdistuvien vaikutusten kannalta keskeinen periaate on Fingridin maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka, jonka mukaisesti yhtiö vähentää kielteisiä vaikutuksiaan ilmastoon ja ympäristöön meneillään olevassa vihreässä siirtymässä. Tämä toimitusjohtajan hyväksymä politiikka keskittyy ilmastonmuutokseen ja maankäytön muutokseen vaikutustekijöinä ja kattaa yhtiön kaikkien omaisuuslajien elinkaaren. Politiikka käsittelee biologisen monimuotoisuuden ja ekosysteemien suojelun lisäksi periaatteet koskien kestävää maankäyttöä sekä metsäkatoon puuttumista. Politiikkaan on kirjattuna ympäristöasioiden varovaisuusperiaate, joka sisältyy Fingridin toimintaperiaatteisiin ja YK:n Global Compact -aloitteeseen, johon yhtiö on sitoutunut.

Maankäyttö- ja ympäristöpolitiikan mukaisesti ympäristövaikutusten lieventäminen alkaa johtoreittien alustavasta suunnittelusta, kun haetaan ratkaisuja asutuksen välittömän läheisyyden sekä suojeltujen tai biologiselle monimuotoisuudelle herkiksi tunnistettujen alueiden välttämiseksi. Reittisuunnittelussa tarkastellaan mahdollisuuksia vähentää ympäristövaikutuksia hyödyntämällä metsien sijaan jo muuttuneita alueita, kuten peltoja. Suunnittelussa vältetään kuitenkin voimajohtoreitin tarpeetonta pidentämistä, joka lähtökohtaisesti lisää maankäytön muutosta ja siten kielteistä kokonaisvaikutusta luonnolle ja ihmisille. Sosiaalisten seurausten näkökulmasta maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka käsittelee myös maanomistajien ja muiden asianosaisten huomioimisen kantaverkon elinkaaressa.

Fingridillä ei ole luontovaikutuksia aiheuttavaa tuotantoa. Maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka ei myöskään käsittele erityisesti arvoketjun alkupään (hankinnat) luontovaikutuksia, joita ei ole tunnistettu yhtiölle olennaisiksi. Meriin liittyvät käytännöt tai toimintaperiaatteet eivät ole yhtiölle olennaisia. Ilmastonmuutoksesta kokonaisuutena raportoidaan standardissa E1.

E4-3 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimet ja resurssit

Fingridillä on vakiintuneet toimintamallit biologisen monimuotoisuuden huomioimiseksi ja suojelemiseksi liiketoiminnassaan. Toimintamalleja on sovellettu jatkuvasti vuonna 2025 meneillään olleissa verkonrakentamisen investoinneissa ja säännöllisessä raportointivuonna toteutetussa kantaverkon ylläpidossa. Voimajohtohankkeissa suorien maankäytön muutoksesta aiheutuvien kasvillisuus- ja luontovaikutusten välttäminen on aloitettu johtoreittien alustavasta suunnittelusta, jossa vältetään arvokkaiksi tunnistettuja alueita. Merkittävissä hankkeissa luontovaikutukset ja niiden lieventämismahdollisuudet on selvitetty lainsäädännön edellyttämällä ympäristövaikutusten arviointimenettelyllä (YVA), joka menettelyyn sisältyvän vuorovaikutuksen avulla yhdistää hankkeeseen paikallisten ihmisten ja tarvittaessa myös alkuperäiskansojen tietämystä. Vaikutuksiltaan vähäisemmissä hankkeissa lieventämismahdollisuudet on tunnistettu ympäristöselvityksellä. Myös uusien sähköasemien suunnitteluvaiheessa on selvitetty alueen luontoarvot haitallisten vaikutusten välttämiseksi.

Voimajohtohankkeen yleissuunnitteluvaiheessa vaikutuksia lievennetään pylväspaikkojen sijoittelulla. Rakentamisvaiheessa tavoitellaan talven kantavan maan ja lumipeitteen hyödyntämistä, mikä helpottaa rakentamista ja vähentää maastoon jääviä jälkiä. Lintujen törmäysriskiä vähennetään asentamalla huomiomerkintöjä arvokkaille linnustoalueille ja häiriövaikutuksia voidaan tarvittaessa lieventää välttämällä töitä pesimäaikana.

Lievennystoimenpiteiden toteutumista koko elinkaaren aikana varmistaa kohdekohtainen ympäristöohjeistus.

Myös raportointivuonna toteutettua nykyisten voimajohtojen kunnossapitoa ja kasvustonkäsittelyä varten on selvitetty töissä huomioitavat luontokohteet. Voimajohtojen reunavyöhykepuiden hakkuissa on ollut käytössä korvausmalli, jolla tavoitellaan luonnon monimuotoisuudelle arvokkaan lahopuun lisäämistä. Maanomistaja saa Fingridiltä taloudellisen korvauksen, mikäli haluaa kiinteistölleen lahopuuksi 2–4 metrin korkeudesta poikki sahattuja pökkelöitä.

Kantaverkon rakentaminen ja ylläpito on ulkoistettu urakoitsijoille ja palvelutoimittajille. Heidät sitoutetaan sopimusehtojen, turvallisuus- ja ympäristökoulutuksen sekä auditointien avulla ottamaan huomioon maanomistajat ja kohdekohtaiset ympäristöarvot sekä huolehtimaan asianmukaisesti jätteistä ja kemikaaleista. Kaikki Fingridin työmailla työskentelevät suorittavat ympäristöasioita koskevan verkkokoulutuksen. Palvelutoimittajille annetaan ympäristökoulutusta investointihankkeita aloitettaessa ja työmailla ympäristöasioita seurataan osana työmaavalvontaa.

Voimajohtoalueilla voidaan myös edistää luonnon monimuotoisuutta. Siksi Fingrid osana toimintamalliaan kannustaa maanomistajia voimajohtoalueiden turvalliseen hyödyntämiseen ihmisten ja luonnon hyväksi. Säännöllisesti valikoivasti raivattavat voimajohtoalueet voivat toimia korvaavina elinympäristöinä niittyjen vähenemisestä tai soiden ojituksesta kärsiville lajeille. Valikoivassa raivauksessa jätetään kaatamatta katajia ja matalakasvuista pensaikkoa turvaetäisyydet ja raivauksen kiertoaika huomioiden. YVA-menettelyn yhteydessä tunnistetaan mahdollisia perinneympäristökohteita, minkä tavoitteena on innostaa maanomistajia ylläpitämään ja hoitamaan voimajohtoalueiden maisema- ja luontoarvoja. Fingrid tarjoaa taloudellista tukea voimajohtoalueille sijoittuvien perinneympäristöjen hoitamiseen starttirahan ja hoitosuunnitelman laatimisen muodossa. Kokonaisuudessaan yhtiö tarjoaa tietoa voimajohtoalueiden hyödyntämisestä maanomistajille suunnattujen ideakorttien ja kaavoittajille tarkoitetun ohjeen muodossa. Vuonna 2025 aloitettiin yhteistyö Suomen luonnonsuojeluliiton Uudenmaan piirin kanssa kahden perinneympäristökohteen hoitamiseksi.

Kantaverkon vihreää siirtymää mahdollistava mittava investointisuunnitelma heijastuu suoraan tarvittavien lakisääteisten ympäristövaikutusselvitysten ja muiden edellä kuvattujen biologisen monimuotoisuuden edistämiseen liittyvien toimien määrään. Vuonna 2025 Fingridillä oli suunnitteluvaiheessa useita verkkohankkeita ja käynnissä oli myös useita ympäristövaikutusten arviointimenettelyjä: Anttila-Länsisalmi, Harjulinja, Hikiä-Inkoo, Juurikkaperä-Toivila, Lieto-Raisio ja Seinäjoki-Hirvisuo. YVA-menettely toimii Fingridissä tärkeänä suunnittelutyökaluna, jonka avulla uusille voimajohdoille haetaan ympäristöön parhaiten sopivaa reittiä yhteistyössä voimajohtoalueiden maanomistajien, viranomaisten ja muiden sidosryhmien kanssa.

Vuonna 2025 vuosille 2025–2030 asetettua uutta maankäytön muutoksen intensiteettitavoitetta konkretisoitiin toimenpideohjelmaksi, kirkastaen Fingridin luontostrategiaa ja lisäten samalla luontotietoisuutta yhtiössä. Yhtiötasolla tunnistettiin tavoitetta osaltaan edistävät hankkeet ja muut toimenpiteet sekä arvioitiin mahdollisuuksia uusille toimenpiteille. Lisäksi jatkettiin selvitystä voimajohtoalueiden raivauskiertoajan kohdennetusta lyhentämisestä luonnon monimuotoisuuden edistämiseksi. Pilottikohteille tehtiin kasvillisuusinventoinnit ja ne raivattiin tavanomaista tiheämpään kolmen vuoden raivauskiertoon.



Raportointivuonna yhtiö ei käyttänyt luonnon monimuotoisuutta koskevia hyvityksiä. Päätös luonnonsuojelualueen rauhoitusmääräysten lieventämiseksi myönnettiin voimajohtohankkeen Alajärvi-Hikiä toteuttamiseksi. Hankkeessa Kristiinankaupunki-Nokia jätettiin käsiteltäväksi kolme hakemusta yksityisen luonnonsuojelualueen rauhoitusmääräysten muuttamiseksi tilanteissa, joissa uusi voimajohtoreitti tukeutuu nykyisen voimajohtoalueen leventämiseen. Merkittäviä ympäristöpoikkeamia ei ilmennyt. Voimajohtohankkeiden suunnittelussa oli käytössä uutena lievennystoimenpiteenä viherkäytävä. Viherkäytävällä turvataan erityisesti uhanalaisen liito-oravan suojelua mahdollistamalla lajin liikkumista useamman voimajohdon muodostaman leveän voimajohtoalueen yli.

E4-4 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät tavoitteet

Osana yhtiön yritysvastuun ESG-tavoitekokonaisuutta vuosille 2025–2030 Fingrid seuraa voimajohtoalueiden pinta-alan käytön tehostamista suhteessa siirrettyyn sähköön. Tälle yhtiön olennaiselle kestävyysseikalle asetetusta tavoitteesta ja sen mittarista ei ole annettavissa kaikkia vähimmäistiedonantovaatimusten mukaisia tietoja tiedonantovaatimuksen E1-4 (Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet) yhteydessä täsmällisemmin kuvatusti. Tavoite ei perustu tieteelliseen näyttöön, eikä sitä asetettaessa ole käytetty hyvityksiä tai erityisesti huomioitu ekologisia kynnysarvoja ja nimenomaisia luonnon monimuotoisuuden suuntaviivoja tai viitekehyksiä. Luontovaikutusten lieventämishierarkian näkökulmasta tavoite liittyy verkonrakentamisesta aiheutuvan maankäytön muutoksen haittojen välttämiseen ja minimointiin. Maankäytön muutoksen intensiteettitavoitteen mittari ja sen tavoite sekä toteuma raportointivuonna on esitetty seuraavassa taulukossa. Vuonna 2025 voimajohtoalueiden maankäyttö tehostui tavoitteen mukaisesti.

Fingridin asettamat tavoitteet (2025–2030)

Voimajohtoalueiden pinta-alan käytön tehostaminen suhteessa siirrettyyn sähköön keskiarvoisesti -2% per vuosi verrattuna vuoden 2024 tasoon	Toteuma 2025	Perusvuosi 2024	Muutos-%
Maankäytön muutoksen intensiteetti (voimajohtoalueiden pinta-ala, ha / kantaverkossa siirretty sähkö, TWh)	828,4	859,8	-3,7 %

E4-5 Biologisessa monimuotoisuudessa ja ekosysteemeissä tapahtuviin muutoksiin liittyvät vaikutusmittarit

Kantaverkon voimajohtoja sijaitsee luonnon monimuotoisuuden kannalta herkillä alueilla seuraavassa taulukossa esitetyn mukaisessa laajuudessa. Näille alueille on arvioituna tarvittavat lievennystoimenpiteet voimajohtojen kunnossapidon toteuttamiseksi.

Luonnon monimuotoisuuden kannalta herkillä alueilla tai niiden läheisyydessä sijaitsevat kohteet	2025	2024
Omistettujen, vuokrattujen tai hallinnoitujen toimipaikkojen lukumäärä	445	431
Omistettujen, vuokrattujen tai hallinnoitujen alueiden pinta-ala (hehtaaria)	1 356	1 345

Kantaverkon voimajohtojen ja sähköasemien rakentamisen aiheuttamasta maankäytön muutoksesta suurin osa on seurausta uusien voimajohtoalueiden perustamisesta ja niiden puuston poistosta. Seuraavassa taulukossa on kuvattu uusista voimajohtoalueista aiheutuneen maankäytön muutoksen laajuus vuonna 2025 ja yhtiön voimajohtoalueiden kumulatiivinen pinta-ala raportointivuoden lopussa. Elinkaaren aikana voimajohtoaukeiden kasvillisuus raivataan säännöllisesti. Niitä reunustavilla reunavyöhykkeillä puuston pituudesta huolehditaan latvojen helikopterisahauksella ja hakkuilla siten, etteivät puut kaatuessaan ylety voimajohtoihin ja aiheuta vaaraa ihmisille tai häiriötä sähkön siirrolle.

Laadinta- ja laskentaperiaatteet E4

Luonnon monimuotoisuuden kannalta herkkinä alueina huomioidaan valtion ja yksityisten omistamat luonnonsuojelualueet sekä Natura-alueet Suomen ympäristökeskuksen aineistojen mukaisesti. Paikkatietoanalyysillä tarkastellaan näiden alueiden sijoittuminen päällekkäin suhteessa Fingridin omistamiin ja vuokraamiin alueisiin ja alueisiin, joihin yhtiö on lunastanut käyttöoikeuden. Näiden alueiden tietoja hallinnoidaan yhtiön paikkatietokannassa. Fingridin toiminnasta luontovaikutuksia aiheuttavina kohteina huomioidaan voimajohdot, sähköasemat, varavoimalaitokset ja kiinteistöt, joilla yhtiöllä on luontovaikutuksia aiheuttavaa toimintaa. Voimajohtojen osalta pinta-alan laskentaan sisällytetään koko johtoalue, joka käsittää johtoaukean lisäksi niiden reunavyöhykkeet. Raportoitava lukumäärätieto kertoo herkkien alueiden määrän, joilla Fingridin luontovaikutuksia aiheuttavan toiminnan kohteita sijaitsee.

Maankäytön kokonaispinta-ala (hehtaaria)	2025	2024
Kumulatiivinen voimajohtoalueen pinta-ala raportointivuoden lopussa	63 174	62 768
Voimajohtoalueen muutos raportointivuonna	+406	+ 1 350

Maankäytön muutoksen pinta-alan laskenta kattaa voimajohtoalueet. Muutoksen tarkastelu tehdään voimajohdon käyttöönottovuoden perusteella ja tarkastetaan vuosittain. Maankäytön tehokkuutta mittaava indeksi lasketaan jakamalla kumulatiivinen maa-ala (ha) koko kantaverkon siirtovolyymilla (TWh). Kantaverkon siirtovolyymilla tarkoitetaan tässä yhteydessä Fingridin omistamassa verkossa siirrettyä vuosienergian määrää, joka raportoidaan toimintakertomuksen yhteydessä vuosittain.

ESRS E5 – Resurssien käyttö ja kiertotalous

Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Resurssien käytön ja kiertotalouden näkökulmasta Fingridin liiketoiminnassa olennaista on verkonrakentamisessa tarvittavien resurssien sisäänvirtaus. Resursseja tarvitaan voimajohtojen ja sähköasemien rakentamiseen osana yhtiön investointisuunnitelmaa ja ilmastonmuutoksen hillinnän siirtymäsuunnitelmaa. Materiaalikustannusten nousu ja saatavuushaasteet voivat aiheuttaa olennaisia riskejä ilmastonmuutoksen hillintää mahdollistavan kantaverkon rakentamiselle, kun samalla tavoitellaan vähäpäästöisyyttä ja siirtymistä primääriresurssien käytöstä kierrätettyihin resursseihin.

Resurssien ulosvirtauksen näkökulmasta purettavasta materiaalista suurin osa voidaan kierrättää, ja yhtiön jätehuolto on järjestetty keskitetysti yhden jätehuoltotoimittajan kanssa. Resurssien ulosvirtaus ei ole Fingridille olennainen kestävyysaihe, mutta siitä raportoidaan tarvittavasti liittyen EU-taksonomiaan. Ei merkittävää haittaa -kriteeri kiertotalouteen siirtymiseksi edellyttää jätehuoltosuunnitelmaa varmistamaan mahdollisimman kattavaa uudelleenkäyttöä tai kierrätystä jätehierarkian mukaisesti.

ESRS Standardi	Olennaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
E5 Resurssien käyttö ja kiertotalous	Resurssien sisäänvirtaukset, mukaan lukien resurssien käyttö		•		-Materiaalikustannusten nousu ja saatavuushaasteet	Maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka

+ Mahdollisuus / - Riski

E5-1 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät toimintaperiaatteet

Fingridin toimintaperiaatteita resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvien vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan ovat yhtiön toimitusjohtajan hyväksymä maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka ja toimittajille asetettavat sopimusehdot sekä jäte-eritelmät. Maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka sisältää linjauksia verkon rakentamisessa tarvittavien materiaalien käytön riskien ja mahdollisuuksien hallintaan, kun huomioidaan tavoite vähentää hiilijalanjälkivaikutuksia ja neitseellisten materiaalien käyttöä.

Keskeisimmät rakentamisessa käytettävät materiaalit ovat pääosin neitseellisiä, koska verkonrakentamisen tekniset vaatimukset täyttävien uusiomateriaalien saatavuus on toistaiseksi rajallista. Sähköteknisen alumiinin ja kuparin puhtausvaatimukset rajoittavat kierrätysmateriaalin käyttöä voimajohtojen johtimissa ja sähköasemien muuntajissa. Teräksen kulutuksen osalta Fingridin voimajohtopylväiden perusratkaisuna nykyisin käytettävä harustettu pylvästyyppi on kevyt ja materiaalitehokas. Uusiomateriaalien käyttöä voi rajoittaa myös toisaalta saatavuus etenkin teräksen osalta. Fingrid tekee yhteistyötä urakoitsijoidensa kanssa kantaverkon rakentamisessa tarvittavien neitseellisten luonnonvarojen kulutuksen vähentämiseksi. Urakoitsijoita kannustetaan muun muassa sopimusehtojen kautta mahdollisuuksien mukaan suosimaan kierrätettyjä materiaaleja neitseellisten sijaan.

Tilaajana Fingrid edellyttää sopimusehdoin, että sen sopimuskumppanit toimivat jätehierarkian ja jätehuollon etusijajärjestyksen mukaisesti niin, että ensisijaisesti vähennetään muodostuvan jätteen määrää. Jäte-eritelmässä edellytetyn mukaisesti käytöstä poistettavat materiaalit ja jätteet kierrätetään tehokkaasti rakennettaessa uutta kantaverkkoa tai purettaessa vanhoja rakenteita.

E5-2 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät toimet ja resurssit

Fingridin ilmastonmuutoksen hillintää edistävissä verkkoinvestoinneissa tarvittavista materiaaleista volyymiperusteisesti tarkasteltuna keskeisimpiä ovat teräs, alumiini, kupari ja betoni. Vuonna 2025 arvioitiin jatkotoimenpiteet sähköasemien kierrätysteräsrakenteiden kokeilusta. Materiaalien saatavuuteen ja kustannus- sekä ilmastovaikutuksiin liittyvien kokemusten valossa jatkossa selvitetään myös materiaalitehokkuuden parantamista verkonrakentamisessa tarvittavan teräksen kulutuksen vähentämiseksi. Yleisesti ottaen globaalisti valmistetusta teräksestä noin viidesosa perustuu kierrätetyn teräksen uudelleen käyttöön, mikä vähentää neitseellisten raaka-aineiden tarvetta. Nykyisin voimajohtopylväitä valmistavan konepajan materiaali tulee tyypillisesti kuitenkin tukkureilta ilman yksityiskohtaista tietoa tai määrittelyä kierrätysmateriaalin osuudesta.

E5-3 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät tavoitteet

Fingridin yritysvastuun ESG-tavoitekokonaisuudessa vuosille 2025–2030 ei ole erillistä tavoitetta liittyen materiaalien sisäänvirtaukseen. Yhtiö seuraa tätä olennaiseksi tunnistettua kestävyysseikkaa osana tieteeseen perustuvaa SBTi-ilmastotavoitetta. Lainsäädäntö ei edellytä tällaista tavoitetta, mutta yhtiö kehittää tähän liittyvää vaikuttavuuden seurantaa ja arvioi mahdollisuuksia vapaaehtoisen tavoitteen asettamiseksi.

E5-4 Resurssien sisäänvirtaukset

Keskeisimpien verkkoinvestoinneissa tarvittavien materiaalien (teräs, alumiini, kupari ja betoni) käyttö vuodelta 2025 on esitetty oheisessa taulukossa.

Verkonrakentamisen materiaalien valmistuksessa ei ole käytössä biologisia materiaaleja. Uudelleenkäytettyjen tai kierrätettyjen komponenttien ja välituotteiden sekä uusiomateriaalien määrä on vähäinen.

Materiaalien käyttö raportointikaudella (tonnia)	2025	2024
Teräs	12 969	9 628
Alumiini	3 160	2 952
Betoni	43 640	36 801
Kupari	687	637
Yhteensä	60 456	50 018

E5-6 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvien olennaisten riskien ja mahdollisuuksien ennakoidut taloudelliset vaikutukset

Fingrid ei tunnista raportoitavaksi erityisiä ennakoivia taloudellisia vaikutuksia, joita yhtiöön voisi kohdistua resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvästä olennaisesta riskistä.

Laadinta- ja laskentaperiaatteet E5

Sisäänvirtaavien materiaalien laskennassa on huomioitu raportointivuonna käyttöönotettu sähköasema- ja voimajohto-omaisuus. Käyttöönotetun omaisuuden määrä saadaan suoraan Fingridin omaisuudenhallintajärjestelmästä. Käyttöönotettu omaisuus ryhmitellään laskentakomponenteittain, joita ovat voimajohdoilla pylväät ja perustukset tyypeittäin sekä johtimet tyypeittäin. Sähköasemilla laskentakomponentteja ovat jännitetasoittain laiteryhmät sekä sähköaseman muu infra. Sähköaseman muun infran määrä arvioidaan raportointivuoden aikana käyttöönotettujen katkaisijoiden määrän perusteella, ja näitä ovat terästukirakenteiden paino, maadoitusverkon paino ja kaapeloinnin määrä. Rakennusten materiaalimäärien laskennassa käytetään rakennuksen pinta-alaa.

Olennaisiksi sisäänvirtaaviksi materiaaleiksi Fingridin toiminnassa on arvioitu kupari, alumiini, teräs sekä betoni. Näille materiaaleille on laskettu laskentakomponenttikohtainen keskimääräinen materiaalikerroin investointiprojekteilta saatujen tietojen perusteella. Tiedot ovat pääosin peräisin laitevalmistajilta ja teknisistä dokumenteista. Laskentakomponentin materiaalikertoimien keskiarvot on laskettu erikseen jännitetasoille 400, 220 ja 110 kilovolttia.

Sisäänvirtaavien materiaalien määrä on laskettu kertomalla laskentakomponentin määrä sen materiaalikertoimilla raportointivuonna.

Yhteiskuntaan liittyvät tiedot

ESRS S1 – Oma työvoima

Omaan työvoimaan liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Fingrid on asiantuntijaorganisaatio, jossa toiminnan lähtökohtana on osaava ja hyvinvoiva henkilöstö, joka tunnistaa työnsä merkityksen yhtiön, asiakkaan ja yhteiskunnan kannalta. Oman työvoiman eli henkilöstön ja pääasiallisesti Fingridin työnohjauksessa toimivan vuokratyövoiman näkökulmasta olennaisia vaikutuksia liittyy henkilöstön työolojen ja yhdenvertaisen kohtelun sekä mahdollisuuksien turvaamiseen. Ihmisoikeusvaikutusten osalta hengen ja terveyden suojaamisen merkittävimmät kielteiset vaikutukset ja riskit liittyvät esimerkiksi työmaakäynteihin. Lisäksi energiamurroksesta ja siihen liittyvistä siirtymäsuunnitelmista johtuva työtehtävien ja osaamisvaatimusten lisääntyminen kasvattaa työn kuormittavuutta ja siten riskejä henkilöstön terveydelle. Fingridin omaa työvoimaa koskevien toimien onnistuessa tunnistettu vaikutus työhyvinvoinnille ja turvallisuudelle on myönteinen, kun taas toimien epäonnistuessa vaikutus on kielteinen.

Kahdensuuntaisen olennaisuuden arvioinnin lähtötietojen ja työpajatyöskentelyn avulla on varmistettu käsitys siitä, ettei huomioitavana ole erityisiä työntekijöitä, joihin kielteisten vaikutusten riski kohdistuisi muita suurempana. Vaikutukset liittyvät koko omaan työvoimaan ja rajoittuvat yksittäisiin tapauksiin. Yhtiö toimii Suomessa, eikä toimintaan liity merkittävää pakkotyön tai lapsityövoiman käytön riskiä.

ESRS Standardi	Olennaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
S1 Oma työvoima	↑/↓ Työolot • Terveys ja turvallisuus ↑/↓ Yhdenvertainen kohtelu ja yhtäläiset mahdollisuudet kaikille • Toimenpiteet työpaikalla esiintyvän väkivallan ja häirinnän torjumiseksi	•		↑/↓ Oman henkilöstön työhyvinvointi ja turvallisuus		Fingridin työterveyden ja -turvallisuuden toimintatapa ja tavoitteet Työturvallisuuskäsikirja Fingridin toimintaperiaatteet Johtamisen periaatteet Henkilöstöpolitiikka Tasa-arvo- ja yhdenvertaisuussuunnitelma

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen

S1-1 Omaan työvoimaan liittyvät toimintaperiaatteet

Omaan henkilöstöön kohdistuvien vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallinnan keskeisiä periaatteita ovat Fingridin johtamisen periaatteet, henkilöstöpolitiikka, tasa-arvo- ja yhdenvertaisuussuunnitelma, Fingridin toimintaperiaatteet sekä työterveyden ja -turvallisuuden toimintatapa ja tavoitteet.

Toimintaperiaatteilla varmistetaan yhtäläiset johtamiskäytännöt koko organisaatiossa ja niiden tavoitteena on varmistaa hyvinvoiva ja aikaansaava työyhteisö. Henkilöstön fyysisestä ja henkisestä työhyvinvoinnista huolehtiminen edistää tuottavuutta ja henkilöstön tyytyväisyyttä sekä vähentää muun muassa sairaspoissaoloja ja työtapaturmia. Yhdenvertainen kohtelu luo luottamusta ja sitoutuneisuutta työnantajaan. Vastuulliset yhdenvertaisuutta ja monimuotoisuutta tukevat toimintaperiaatteet luovat hyvän perustan toimivalle yrityskulttuurille ja parhaiden osaajien houkuttelemiselle yhtiöön. Edellä mainitut periaatteet hyväksyy yhtiön hallitus ja politiikat toimitusjohtaja. Työterveyden ja -turvallisuuden toimintatavan ja tavoitteet hyväksyy toimitusjohtaja. Tasa-arvo- ja yhdenvertaisuussuunnitelman hyväksyy henkilöstöasioista vastaava johtaja. Kaikki toimintaperiaatteet kattavat koko oman työvoiman.

Fingrid on sitoutunut vastuullisiin ja eettisiin toimintatapoihin kestävän kehityksen edistämiseksi (Code of Conduct). Näiden periaatteiden perustana ovat Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -aloite sekä yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia ohjaavat periaatteet. Toimintaperiaatteet sisältävät myös Fingridin ihmisoikeussitoumuksen. Yhtiössä noudatetaan asianmukaista huolellisuutta ja kunnioitetaan kansainvälisesti tunnustettuja ihmisoikeuksia. Fingrid välttää toimimasta ihmisoikeuksia heikentävällä tavalla, puuttuu ihmisoikeuksia heikentäviin toimiin sekä tarvittaessa ryhtyy korjaaviin toimenpiteisiin. Toimintaperiaatteidensa mukaisesti yhtiö ei hyväksy lapsityövoiman ja pakkotyön käyttämistä. Yhtiö ei myöskään hyväksy ihmiskauppaa, ja se kielletään toimittajille asetettavissa yritysvastuuvaatimuksissa. Yhteydenpitoa oman työvoiman kanssa käydään

lakisääteisissä yhteistoimintaelimissä eli yhteistyö- ja vuoropuhelukokouksessa luottamushenkilöiden kanssa sekä työsuojelutoimikunnassa.

Yhtiön toimintaperiaatteisiin on sisällytetty kaikenlaisen syrjimisen, häirinnän ja kiusaamisen kielto. Yhtiö on sitoutunut edistämään monimuotoisuutta kaikessa toiminnassa. Kaikille työntekijöille taataan yhdenvertaiset mahdollisuudet, oikeudet ja kohtelu.

Henkilöstön työterveys ja -turvallisuus ovat etusijalla kaikessa Fingridin toiminnassa. Yhtiölle on tärkeää, että jokainen työntekijä pääsee kotiin turvallisesti ja terveenä. Asiantuntijaorganisaatiossa vaaraa ja kuormitusta voivat aiheuttaa sekä fyysiset että henkiset tekijät. Työterveyden ja -turvallisuuden johtamista ohjaa Fingridin työterveyden ja -turvallisuuden toimintatapa sekä tavoitteet. Käytössä on standardiin ISO 45001 pohjautuva työterveyden ja -turvallisuuden johtamisjärjestelmä, jota sovelletaan Fingridin oman työvoiman toimintaan, toimittajiin ja alitoimittajiin sekä Fingridin tilaamiin materiaaleihin, laitteisiin ja suunnitteluun. Vaatimukset työterveyden ja -turvallisuuden johtamiselle on määritetty työturvallisuuskäsikirjassa, josta vastaa toimitusjohtaja.

S1-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista oman työvoiman ja työntekijöiden edustajien kanssa

Yhtiön lakisääteisinä yhteistoimintaeliminä toimivat yhteistyö- ja vuoropuhelukokous ja työsuojelutoimikunta. Yhteistyö- ja vuoropuhelukokous käsittelee henkilöstöasioita laajasti. Lakisääteiset työsuojeluun ja -turvallisuuteen liittyvät asiat käsitellään yhtiön työsuojelutoimikunnassa, johon on valittu henkilöstön edustajat. Työnantajan edustajana työsuojelutoimikunnassa on yhtiön nimeämä työsuojelupäällikkö.

Yhteistyö- ja vuoropuhelukokouksessa käydään vuosittain läpi yhteistoimintalain mukaiset asiat, kuten henkilöstön työhyvinvointiin ja terveyteen liittyvät tunnusluvut, henkilöstötutkimuksen tulokset sekä tasa-arvo- ja yhdenvertaisuussuunnitelma. Neljä kertaa vuodessa kokoontuvassa yhteistyö- ja vuoropuhelukokouksessa ovat edustettuina toimihenkilöiden ja ylempien toimihenkilöiden luottamushenkilöt, henkilöstöpäällikkö ja henkilöstöasioista vastaava johtaja. Yhteistyö luottamushenkilöiden kanssa on ollut rakentavaa, ja yhtiössä on muun muassa solmittu paikallisia sopimuksia liittyen työaikoihin, etätyöhön ja matkakorvauksiin.

Koko henkilöstölle järjestetään vuosittain tiedotustilaisuus, jossa henkilöstöyksikön edustajat kertovat tasa-arvo- ja yhdenvertaisuussuunnitelmasta ja työhyvinvoinnista sekä -turvallisuudesta. Vähintään kerran vuodessa toteutetaan myös laaja henkilöstön työtyytyväisyyttä mittaava tutkimus, jonka tulokset kerrotaan koko henkilöstölle.

Fingridillä on työterveyshuollon sopimus, jota sovelletaan kaikkiin Fingridiin työsuhteessa oleviin henkilöihin. Työterveyshuolto tekee työpaikkaselvityskäyntejä yhtiön eri toimipisteisiin ja osallistuu näin ulkopuolisena terveydenhuollon asiantuntijana yhtiön työterveyteen sekä työkykyyn vaikuttavien riskien tunnistamiseen ja arviointiin. Lisäksi se antaa toimenpidesuosituksia riskien ennaltaehkäisemiseksi ja pienentämiseksi.

Työterveys- ja työturvallisuustoimintaa kehitetään ja työympäristöä uudistetaan riskinarviointien sekä työpaikkaselvitysten pohjalta. Kaikki työtapaturmat, läheltä piti -tilanteet ja turvallisuushavainnot tutkitaan ja niistä saadut opit viedään käytäntöön.

Fingridin johtoryhmälle laaditaan vuosittain katsaus työterveyden ja -turvallisuuden johtamisjärjestelmän vaikuttavuudesta ja sisäisten auditointien tuloksista. Henkilöstön edustajista koostuva työsuojelutoimikunta kokoontuu kolmesti vuodessa ja tekee vuosittain toimintasuunnitelman muun muassa riskien arviointien, turvallisuushavaintojen, sattuneiden tapaturmien ja läheltä piti -tilanteiden pohjalta. Koko henkilöstö voi myös tehdä työsuojelutoimikunnalle ehdotuksia työterveyden ja -turvallisuuden kehittämiseksi. Työterveyteen ja -turvallisuuteen liittyviä asioita käsitellään myös sisäisessä turvallisuusfoorumissa ja työturvallisuusryhmässä.

Henkilöstölle järjestettävät koulutukset suunnitellaan vuosittain tarveperusteisesti. Ne käsitellään sisäisessä työturvallisuusryhmässä ja työsuojelutoimikunnassa. Lisäksi henkilöstöä osallistetaan päätöksentekoon henkilöstöasioiden kehitysryhmien kautta ja sen mielipiteitä kuullaan säännöllisillä henkilöstökyselyillä, joissa seurataan esimerkiksi henkilöstön hyvinvointia ja suositteluhalukkuutta työpaikkana (eNPS).

Edellä mainituissa yhteydenpidon tavoissa Fingrid käsittelee henkilöstön kanssa myös siihen kohdistuvia vaikutuksia, jotka johtuvat hiilipäästöjen vähentämisestä ja siirtymisestä vihreämpiin ja ilmastoneutraaleihin toimintoihin. Nämä vaikutukset näkyvät erityisesti asiantuntijatyön kuormittavuuden kasvuna työtehtävien ja osaamisvaatimusten lisääntyessä, kun Fingrid on yhtiönä keskeisessä asemassa vihreän siirtymän toteuttamisessa ja sähköjärjestelmän laajenemisessa.

S1-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat yrityksen omalle työvoimalle huolenaiheiden esiin tuomiseksi

Henkilöstön käytössä on useita palaute- ja raportointikanavia, joiden käytöstä henkilöstöä on ohjeistettu. Henkilöstön tukena kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ovat esihenkilö, esihenkilön esihenkilö, henkilöstöasiantuntijat, ammattiliittojen luottamushenkilöt ja työsuojeluvaltuutetut. Heillä kaikilla on velvollisuus ryhtyä korjaaviin toimenpiteisiin saatuaan ilmoituksen mahdollisista epäkohdista tai väärinkäytöksistä. Lisäksi henkilöstö voi kääntyä työterveyshuollon ammattilaisten puoleen kaikissa työhyvinvointiin ja työterveyteen liittyvissä asioissa.

Henkilöstöllä on mahdollisuus antaa anonyymisti palautetta vuosittaisissa henkilöstötutkimuksissa. Lisäksi henkilöstön ja kolmansien osapuolten käytössä on luottamuksellinen ja riippumaton ilmoituskanava, jonka kautta voi tehdä ilmoituksen

myös nimettömänä. Tästä ja ilmoitusten käsittelystä on kerrottu tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä.

Työturvallisuuspoikkeamien tutkinta, raportointi sekä korjaavien toimenpiteiden vastuunjako ja seuranta tapahtuvat HSEQ-raportointijärjestelmässä. Turvallisuushavaintoja on mahdollista tehdä myös nimettömästi Fingridin julkisella verkkosivulla. Fingridin työsuojelutoimikunta koordinoi oman henkilökunnan riskien arviointeja. Riskinarvioinnit käsitellään työsuojelutoimikunnassa.

S1-4 Toimien toteuttaminen omaan työvoimaan kohdistuvien olennaisten vaikutusten suhteen ja toimintatavat omaan työvoimaan liittyvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien vaikuttavuus

Fingrid laatii vuosittain työturvallisuuden toimintasuunnitelman, jossa kuvataan työturvallisuuden kehitystoimenpiteet ja painopisteet, painotettavat työturvallisuusmittarit sekä niiden vuosittaiset välitavoitteet sekä oman henkilökunnan että toimittajien osalta. Oman henkilökunnan osalta henkilöstöstä vastaava johtaja hyväksyy toimintasuunnitelman.

Vuonna 2025 toteutettiin lukuisia työterveyden, -turvallisuuden ja -hyvinvoinnin koulutuksia. Työturvallisuuden toimintasuunnitelman mukaisesti henkilöstölle järjestettiin koulutusta liittyen muun muassa ensiapuun sekä sähkö- ja työturvallisuuteen. Työsuojelutoimikunta järjesti kampanjan teemalla kohti onnistumisen kulttuuria, jonka tavoitteena oli parantaa henkilöstön työhyvinvointia ja jaksamista kiinnittämällä huomiota työkykyä tukeviin positiivisiin asioihin ja onnistumisiin. Osana kampanjaa henkilöstöä kannustettiin tekemään myös turvallisuushavaintoja. Työsuojelutoimikunta viesti vuoden aikana aktiivisesti kampanjasta sekä työterveydestä ja -turvallisuudesta.

Henkilöstöyksikön toimintasuunnitelman mukaisesti henkilöstölle järjestettiin syksyllä 2025 perinteinen valmennuspäivä, jonka teemana oli turvallisuus. Esihenkilöille järjestettiin kehityspäiviä, tilannekuvakatsauksia sekä esihenkilöinfoja johtamiskäytäntöjen yhdenmukaistamiseksi ja työhyvinvoinnin varmistamiseksi. Lisäksi uudet esihenkilöt suorittivat erillisen perehdytysohjelman esihenkilötyöstä. Toimilla pyritään vaikuttamaan myönteisesti oman henkilöstön työhyvinvointiin ja turvallisuuteen. Toimien vaikuttavuutta arvioidaan säännöllisesti henkilöstökyselyn avulla.

Työyhteisön kehittämissuunnitelma käytiin henkilöstön edustajien kanssa läpi ja hyväksyttiin vuorovaikutus- ja yhteistyökokouksessa. Fingrid tarjoaa koko henkilöstölleen mahdollisuuksia kehittyä ja kasvattaa omaa osaamistaan. Osaaminen pyritään varmistamaan tarjoamalla henkilöstölle talon sisäistä ja ulkopuolista koulutusta. Lisäksi hyödynnetään työkiertoa ja yhteistyötä yli organisaatiorajojen. Fingrid arvioi vihreän siirtymän lisäävän yrityksen toiminnan laajuutta ja sitä myötä oman työvoiman työn kuormittavuutta. Henkilöstöyhdistys Kehys ja Young Professionals järjestivät vuoden 2025 aikana useita henkilöstön hyvinvointia tukevia virkistystapahtumia.

Ihmisoikeustyön näkökulmasta päivitettiin yhtiön ihmisoikeuksiin liittyvä toimintasuunnitelma ehkäisemään oman työvoiman hyvinvointiin ja turvallisuuteen kohdistuvia mahdollisia kielteisiä vaikutuksia. Tässä kuvattujen omaa työvoimaa koskevien toimintasuunnitelmien toteutus ei edellytä merkittäviä toiminta- ja/tai pääomamenoja.

S1-5 Tavoitteet, jotka liittyvät olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen sekä olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan

Osana yhtiön yritysvastuun ESG-tavoitekokonaisuutta vuosille 2025–2030 Fingrid seuraa henkilöstökyselyn arvosanaa hyvälle johtamiselle ja henkilöstötyytyväisyyden eNPS-suositteluhalukkuutta. Lisäksi seurataan Fingridin oman työvoiman ja palvelutoimittajien yhdistettyä poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuutta tiedonantovaatimuksen S1-14 (Terveyttä ja turvallisuutta koskevat mittarit) yhteydessä kuvatusti. Tavoitteiden taso on määritetty aiempien vuosien toteumien perusteella. Perusvuotta ei ole määritelty, eikä sidosryhmiä ole suoranaisesti osallistettu tavoitteiden asettamiseen. Mittarit ja niiden tavoitteet sekä toteumat raportointivuonna on esitetty seuraavassa taulukossa.

Vuonna 2025 henkilöstökyselyssä arvosanaksi hyvälle johtamiselle saatiin 4,3 (4,2). Henkilöstön tyytyväisyys oli eNPS-suositteluindeksillä mitattuna korkea, 76 (74).

Fingridissä johtoryhmä asettaa omaan työvoimaan liittyvät tavoitteet. Omaa työvoimaa ei ole suoraan kuultu tavoitteiden asettamisessa. Tavoitteiden toteutumista seurataan yhteistyö- ja vuorovaikutuskokouksissa yhdessä luottamushenkilöiden kanssa. Myös mahdollisia parannustoimia suunnitellaan yhteistyössä luottamushenkilöiden kanssa.

Fingridin asettamat tavoitteet (2025–2030)	Toteuma 2025	Tavoite 2030
Henkilöstökyselyn arvosanat ”Hyvä johtaminen"	4,3	≥4,3
Henkilöstötyytyväisyyden eNPS-suositteluhalukkuus	76	>70
Yhdistetty poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuus (LTIF)	2,9	<5

S1-6 Yrityksen työsuhteisten työntekijöiden ominaisuudet

Fingridin henkilöstön määrä on kasvanut merkittävästi viime vuosina. Vuonna 2025 työsuhteisten työntekijöiden määrä oli 635 (597). Työsuhteisten työntekijöiden ominaisuudet jaoteltuna sukupuolen, maan ja sopimustyypin mukaisesti on kuvattu seuraavissa taulukoissa.

Työsuhteiset työntekijät eriteltynä sukupuolen mukaan (henkilömäärä)	2025	2024
Naiset	167	161
Miehet	468	436
Muut	0	0
Ei ilmoitettu	0	0
Työsuhteiset työntekijät yhteensä	635	597

Työsuhteiset työntekijät eriteltynä maan mukaan (henkilömäärä)	2025	2024
Suomi	635	597
Muut maat	0	0
Yhteensä	635	597

Tilinpäätöksessä henkilöstömäärä esitetään luvussa 4.1.8.

2025

Työsuhteiset työntekijät eriteltynä sopimustyypin mukaan	Naiset	Miehet	Muut*)	Ei-ilmoitettu	Yhteensä
Työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	167	468	0	0	635
Vakinaisten työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	141	432	0	0	573
Määräaikaisten työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	26	36	0	0	62
Vaihtelevalla työajalla työskentelevien työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	16	27	0	0	43
Kokoaikaisten työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	148	437	0	0	585
Osa-aikaisten työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	3	4	0	0	7

*Tieto ei saatavilla.

2024

Työsuhteiset työntekijät eriteltynä sopimustyypin mukaan	Naiset	Miehet	Muut*)	Ei-ilmoitettu	Yhteensä
Työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	161	436	0	0	597
Vakinaisten työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	134	400	0	0	534
Määräaikaisten työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	27	36	0	0	63
Vaihtelevalla työajalla työskentelevien työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	16	17	0	0	33
Kokoaikaisten työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	138	410	0	0	548
Osa-aikaisten työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	7	9	0	0	16

*Tieto ei saatavilla.

Vuonna 2025 lähteneiden työntekijöiden määrä oli 22 (16) ja oman työvoiman vaihtuvuus oli 3,5 (2,7) prosenttia.

S1-7 Yrityksen omaan työvoimaan kuuluvien muiden kuin työsuhteisten työntekijöiden ominaisuudet

Fingrid ostaa eri palvelutoimittajilta muun muassa siivous-, vartiointi- ja konsultointipalveluita. Mikäli näissä tehtävissä toimivat käyttävät pääosan työajastaan Fingridin työnohjauksen piirissä, heidät lasketaan mukaan vuokratyövoimana omaan työvoimaan. Itsenäisiä ammatinharjoittajia ei ollut Fingridin omassa työvoimassa raportointikaudella.

Muiden kuin työsuhteisten työntekijöiden lukumäärä	2025	2024
Lukumäärä	7	4

S1-9 Monimuotoisuuden mittarit

Ylimmän johdon sukupuolijakauma	2025	2024
Naiset (lkm)	6	5
Miehet (lkm)	8	9
Yhteensä	14	14
Naiset (%)	43	36
Miehet (%)	57	64

Ylin johto kattaa yllä esitetyssä taulukossa Fingrid-konsernin hallituksen sekä johtoryhmän jäsenet. Tytäryhtiöiden hallituksia tai johtoryhmiä ei ole laskettu kuuluvaksi ylimpään johtoon.

Työsuhteisten työntekijöiden ikäjakauma	2025	2024
alle 30 vuotta (lkm)	117	105
30–50 vuotta (lkm)	356	340
yli 50 vuotta (lkm)	162	152
Yhteensä	635	597
alle 30 vuotta (%)	18	18
30–50 vuotta (%)	56	57
yli 50 vuotta (%)	26	25

S1-10 Riittävä palkka

Kaikille Fingridin omaan työvoimaan kuuluville työntekijöille maksetaan asianmukaista ja riittävää palkkaa perustuen suomalaiseen työehtosopimusjärjestelmään. Palkkojen asianmukaisuus varmistetaan kahden eri energia-alalla tehtävän tutkimuksen kautta: Energiateollisuuden jäsenten keskuudessa tehdyllä tutkimuksella sekä Mercerin vuosittaisella palkkatutkimuksella. Molempien tutkimusten tulokset käydään läpi yhteistyö- ja vuorovaikutuskokouksessa luottamushenkilöiden kanssa.



S1-14 Terveyttä ja turvallisuutta koskevat mittarit

Vuonna 2025 Fingridin omalle työvoimalle ei sattunut (2024: 0) poissaoloon johtaneita työpaikkatapaturmia. Arvoketjussa Fingridin palvelutoimittajille sattui 7 (13) poissaoloon johtanutta työpaikkatapaturmaa.

Oman työvoiman ja palvelutoimittajien yhdistetty poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuus laski edellisvuodesta ja oli 2,9 (4,8) poissaoloon johtanutta työpaikkatapaturmaa miljoonaa työtuntia kohden. Tavoite oman työvoiman ja palvelutoimittajien yhdistetylle poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuudelle on <5. Fingrid seuraa tätä mittaria osana yhtiön yritysvastuun ESG-tavoitekokonaisuutta vuosille 2025–2030 tiedonantovaatimuksessa S1-5 (Tavoitteet, jotka liittyvät olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen sekä olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan) kuvatusti.

Kirjattavia työpaikkatapaturmia sattui Fingridin omalle työvoimalle 1 (5) ja palvelutoimittajille 28 (34). Palvelutoimittajien ja Fingridin oman työvoiman yhdistetty kirjattavien työpaikkatapaturmien taajuus oli 12,0 (14,5) kirjattavaa työpaikkatapaturmaa laskettuna miljoonaa työtuntia kohden.

Terveys ja turvallisuus	**2025**	**2024**
Työterveys- ja turvallisuusjärjestelmän piiriin kuuluva oma työvoima (%)	100	100
Työperäisistä vammoista ja työperäisistä terveysongelmista johtuvien kuolemantapausten lukumäärä		
Työsuhteiset työntekijät	0	0
Muut kuin työsuhteiset työntekijät	0	0
Yhteensä	0	0
Työperäisistä vammoista ja työperäisistä terveysongelmista johtuvien kuolemantapausten lukumäärä		
Yrityksen toimipaikoissa työskentelevät muut työntekijät, kuten arvoketjun työntekijät	0	0
Kirjattavien työtapaturmien lukumäärä		
Työsuhteiset työntekijät	1	5
Muut kuin työsuhteiset työntekijät	0	0
Yhteensä	1	5
Palveluntoimittajat	28	34
Työtunnit		
Työsuhteiset työntekijät	940 238	908 110
Muut kuin työsuhteiset työntekijät	7 474	2 114
Yhteensä	947 712	910 224
Palveluntoimittajat	1 472 917	1 774 756
Kirjattavien työpaikkatapaturmien taajuus (TRIF)		
Oma työvoima	1,1	5,5
Palvelutoimittajat	19,0	19,2
Yhdistetty	12,0	14,5
Poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien lukumäärä		
Työsuhteiset työntekijät	0	0
Muut kuin työsuhteiset työntekijät	0	0
Yhteensä	0	0
Palveluntoimittajat	7	13
Poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuus (LTIF)		
Oma työvoima	0	0
Palvelutoimittajat	4,8	7,3
Yhdistetty	2,9	4,8
Ammattitautitapausten lukumäärä		
Oman työvoiman todetut ammattitautitapaukset	0	0
Työtapaturmien, työterveysongelmien ja kuolemantapausten vuoksi menetettyjen työpäivien lukumäärä		
Työsuhteiset työntekijät	0	0
Muut oma työvoima	0	0
Yhteensä	0	0

S1-16 Ansiotuloa koskevat mittarit (palkkaero ja kokonaisansiot)

Fingridin palkkojen määrittely pohjautuu tehtävän vaativuusluokitukseen, työssä suoriutumiseen sekä osaamiseen ja kokemukseen. Perusteettomat palkkaerot pyritään estämään ennalta huolellisella tehtävän vaativuuden määrittämisellä.

Yrityksessä korkeinta ansiota saavan henkilön ja työsuhteisten työntekijöiden mediaanikokonaisansion suhde vuonna 2025 oli 636 (485) prosenttia, ja sukupuolten välinen palkkaero oli vakituisten työntekijöiden osalta noin 7,2 (7,4) prosenttia ja määräaikaisten osalta noin 3,7 (0,1) prosenttia.

S1-17 Tapaukset, valitukset ja vakavat ihmisoikeusvaikutukset

Vuonna 2025 ei ilmoitettu syrjintäkokemuksia (2024: 3). Yhtiön tietoon ei tullut omaan työvoimaan kohdistuvia vakavia ihmisoikeuksien rikkomuksia.

Sukupuolten palkkaero	2025	2024
Naispuolisten työsuhteisten työntekijöiden keskimääräisen bruttopalkan taso, vakituiset (euroa)	77 089	75 853
Miespuolisten työsuhteisten työntekijöiden keskimääräisen bruttopalkan taso, vakituiset (euroa)	83 078	81 928
Sukupuolten palkkaero, vakituiset (%)	7,2	7,4
Naispuolisten työsuhteisten työntekijöiden keskimääräisen bruttopalkan taso, määräaikaiset (euroa)	28 680	29 305
Miespuolisten työsuhteisten työntekijöiden keskimääräisen bruttopalkan taso, määräaikaiset (euroa)	29 769	29 328
Sukupuolten palkkaero, määräaikaiset (%)	3,7	0,1
Kokonaispalkkasuhde		
Yrityksessä korkeinta ansiota saavan henkilön vuotuinen kokonaisansio (euroa)	467 952	356 409
Työsuhteisten työntekijöiden vuotuinen mediaanikokonaisansio (pois lukien korkeinta ansiota saava henkilö) (euroa)	73 587	73 449
Kokonaispalkkasuhde (%)	636	485

Vuoden 2024 sukupuolten palkkaeroa ja kokonaispalkkasuhdetta koskevat luvut on tarkistettu ja oikaistu tarkemman laskentamenetelmän perusteella. Luvut ennen oikaisua olivat työsuhteisten työntekijöiden keskimääräisen bruttopalkan tasossa naispuolisten työntekijöiden osalta 73 525 ja miespuolisten työntekijöiden osalta 80 345, työsuhteisten työntekijöiden vuotuisen mediaanikokonaisansion osalta 74 605 ja kokonaispalkkasuhteen osalta 478. Sukupuolten välinen palkkaero oli ennen oikaisua 8 prosenttia.

Tapaukset, valitukset ja vakavat ihmisoikeusvaikutukset	2025	2024
Ilmoitettujen syrjintätapausten, mukaan lukien häirintä (kokonaismäärä)		
Tapaukset	0	3
Valitusmekanismikanavien kautta ilmoitettujen työolosuhteisiin, tasa-arvoon, muihin työntekijöiden oikeuksiin tai ihmisoikeuksiin liittyvät valitukset (määrä)		
Valitukset	0	0
Ilmoitettujen tapausten ja valitusten perusteella maksettujen sakkojen, seuraamusten ja vahingonkorvausten kokonaismäärä		
Sakot, seuraamusmaksut ja vahingonkorvaukset	0	0
Ihmisoikeustapaukset (kpl)		
Omaa työvoimaa koskevat vakavat ihmisoikeusrikkomukset	0	0
Ihmisoikeustapausten perusteella maksettujen sakkojen, seuraamusten ja vahingonkorvausten kokonaismäärä		
Sakot, seuraamusmaksut ja vahingonkorvaukset	0	0

ESRS S2 – Arvoketjun työntekijät

Arvoketjun työntekijöihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Vaikutukset arvoketjun työntekijöihin liittyvät Fingridin liiketoimintamalliin ja strategiaan, jossa yhteistyö sekä toiminnan kehittäminen kumppaneiden kanssa otetaan huomioon. Kumppanit vastaavat muun muassa verkon rakentamisen ja kunnossapidon työstä. Kahdensuuntaisen olennaisuuden arvioinnin lähtötietojen ja työpajatyöskentelyn avulla on varmistettu käsitys siitä, kuinka tunnistetut vaikutukset voivat liittyä kaikkiin arvoketjun työntekijöihin ja kuinka kielteisten vaikutusten riski voi kohdistua osaan arvoketjun työntekijöistä muita suurempana seuraavassa kuvatun mukaisesti.

Fingridin arvoketjussa on lukuisia urakoitsijoita sekä palvelu- ja tavarantoimittajia. Olennaisia myönteisiä vaikutuksia aiheutuu erityisesti verkonrakennustyömailla ja kunnossapidossa, kun varmistetaan turvallisia työoloja sekä inhimillisiä työsopimuskäytäntöjä. Kielteisten ihmisoikeusvaikutusten torjumiseksi hankinnoissa keskeisiä ovat esimerkiksi verkonrakennus- ja raivaustyömaiden työntekijöiden turvallisuus sekä ulkomaisen työvoiman työolot ja -ehdot. Samoja vaikutuksia liittyy – yhtiön määräysvallan taso huomioiden – kansainvälisiin materiaali- ja laitehankintoihin, joista valtaosasta vastaavat Fingridin arvoketjussa pääurakoitsijat. Arvoketjun työntekijöiden ja näiden ihmisoikeuksien kannalta hankintoihin liittyy myös riskitoimialoja (muun muassa rakennus-, metsä-, siivous- ja kaivannaisala) sekä korkean ihmisoikeusriskin maita. Näitä vaikutuksia ja riskejä hallitaan mm. toimittajille asetettavien yritysvastuuvaatimusten sekä riskiperusteisten auditointien kautta tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) ja G1-2 (Suhteet toimittajiin) yhteydessä kuvatusti. Olennaiset kielteiset vaikutukset liittyvät yksittäisiin tapauksiin, eikä yhtiö ole tunnistanut lapsityövoiman tai erityisen merkittävää pakkotyön riskiä.

ESRS Standardi	Olennaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
S2 Arvoketjun työntekijät	↑/↓Työolot • Työaika • Riittävä palkka • Terveys ja turvallisuus	•		↑/↓Urakoitsijoiden ja palvelu- ja tavarantoimittajien turvalliset työolot sekä inhimilliset työsopimuskäytännöt		Fingridin työterveyden ja -turvallisuuden toimintatapa ja tavoitteet Työturvallisuuskäsikirja Fingridin yritysvastuuvaatimukset toimittajille Hankintapolitiikka

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen

S2-1 Arvoketjun työntekijöihin liittyvät toimintaperiaatteet

Urakoitsijoihin ja palvelu- ja tavarantoimittajiin kohdistuvien vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallinnassa olennaisia periaatteita ovat hankintapolitiikka, toimittajien yritysvastuuvaatimukset (Supplier Code of Conduct), Fingridin työterveyden ja -turvallisuuden toimintatapa ja tavoitteet sekä sopimusehdot liittyen turvallisuuteen ja alihankintaan ja työvoiman käyttöön. Yritysvastuuvaatimukset ja työterveyden ja -turvallisuuden toimintatavan ja tavoitteet hyväksyy toimitusjohtaja. Sopimusehdot liittyen turvallisuuteen ja alihankintaan ja työvoiman käyttöön hyväksyy verkon rakentamisesta ja kunnossapidosta vastaava johtaja.

Fingridin ihmisoikeussitoumukset osana yhtiön toimintaperiaatteita ja arvoketjun toimittajilta vaadittavia yritysvastuuvaatimuksia on kuvattu tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä. Fingridin toimittajilleen asettamat yritysvastuuvaatimukset kieltävät nimenomaisesti ihmisten salakuljetuksen, pakkotyön ja lapsityövoiman käytön arvoketjun työntekijöihin liittyen.

Fingridin toimintaperiaatteet ovat tiedonantovaatimuksessa G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) kuvatusti linjassa kansainvälisesti tunnustettujen asiakirjojen kanssa. Vuonna 2025 yhtiölle ei ilmoitettu (2024: 0) sen arvoketjun alku- tai loppupäässä tapauksia, joissa näitä periaatteita ei olisi noudatettu. Yritysvastuuvaatimusten soveltamista kuvataan tiedonantovaatimuksen G1-2 (Suhteet toimittajiin) yhteydessä.

S2-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista arvoketjun työntekijöiden kanssa

Urakoitsijoiden ja palvelu- ja tavarantoimittajien kanssa tavoitellaan jatkuvaa vuoropuhelua, jolla varmistetaan yhtiön toimintaperiaatteiden mukainen toiminta, turvalliset työolot ja inhimilliset työsopimuskäytännöt. Tähän sisältyy riskiperusteisia auditointeja kantaverkon työmailla Suomessa ja laite- ja materiaalitoimittajien kansainvälisillä tehtailla.

Työmaiden työturvallisuuden osalta Fingrid ylläpitää palvelutoimittajien työturvallisuusryhmää, jonka tavoitteena on edistää työturvallisuutta, jakaa hyviä käytäntöjä ja oppeja sekä käsitellä työturvallisuuteen

liittyviä linjauksia. Investointiprojekteissa työturvallisuusasioita käsitellään muun muassa projektin aloitus- ja työmaakokouksissa. Työturvallisuutta varmistetaan myös työmaakäynneillä, koulutuksilla, turvavarteilla, raportoinnilla sekä turvallisuushavaintojen ja läheltä piti -tilanteiden keräämisellä ja tutkimisella. Edellä kuvatusta yhteydenpidosta ja tulosten huomioon ottamisesta Fingridillä vastaa verkon rakentamisesta ja kunnossapidosta vastaava johtaja.

S2-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat arvoketjun työntekijöille huolenaiheiden esiin tuomiseksi

Fingrid edellyttää korkeaa työturvallisuuden tasoa ja inhimillisiä työsopimuskäytäntöjä sekä investoinneissa että kunnossapidossa. Kaikkiin sopimuksiin liitetään Fingridin turvallisuutta koskevat sopimusehdot.

Palvelutoimittajien työturvallisuuden pätevyysvaatimukset on kuvattu turvallisuutta koskeviin sopimusehtoihin. Heille järjestetään vuosittain työturvallisuuskoulutusta tarpeen mukaan muun muassa sähkötyöturvallisuudesta, työturvallisuudesta ja turvallisuutta koskevista sopimusehdoista.

Palvelutoimittajat voivat tehdä aloitteita ja antaa palautetta työturvallisuusasioihin liittyen muun muassa yhteisissä kokouksissa, HSEQ-raportointijärjestelmän kautta ja toimittajien työturvallisuusryhmässä. Työturvallisuudesta viestitään kaksi kertaa vuodessa Turvallisilla linjoilla -lehdessä. Lisäksi pidetään työturvallisuusinfoja, joissa käydään läpi ajankohtaisia asioita sekä sattuneita tapaturmia, läheltä piti -tilanteita ja ilmoitettuja turvallisuushavaintoja.

Toimittajille sattuneet tapaturmat ja läheltä piti -tilanteet tutkitaan ja niistä opitaan. Korjaavat toimenpiteet vastuutetaan HSEQ-raportointijärjestelmän kautta.

Toimittajien sitouttamisessa kestävän kehityksen mukaisiin vastuullisiin ja eettisiin toimintatapoihin käytetään toimittajille asetettavia yritysvastuuvaatimuksia, joiden toteutumista valvotaan riskiperusteisesti sekä työturvallisuuden että inhimillisten työsopimuskäytäntöjen osalta. Työmailla ja kansainvälisissä tavarahankinnoissa tehtäviä auditointeja on käsitelty tiedonantovaatimuksen G1-2 (Suhteet toimittajiin) yhteydessä.



Myös käytössä oleva luottamuksellinen ja riippumaton ilmoituskanava ja ilmoitusten käsittely on kuvattu tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä. Turvallisuushavaintoja on mahdollista tehdä myös nimettömästi. Fingrid ei arvioi arvoketjun työntekijöiden tietoisuutta ja luottamusta yllä kuvattuihin prosesseihin.

S2-4 Arvoketjun työntekijöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat arvoketjun työntekijöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus

Työturvallisuuden toimintasuunnitelmassa kuvataan työturvallisuuden kehitystoimenpiteet ja painopisteet, painotettavat työturvallisuusmittarit sekä niiden vuosittaiset välitavoitteet oman henkilökunnan lisäksi myös toimittajien osalta. Toimintasuunnitelma hyväksytään toimittajien osalta Fingridin sisäisessä työturvallisuusryhmässä.

Fingridin työmailla työskentelevien toimittajien työturvallisuus ja työolosuhteet varmistetaan muun muassa säännöllisillä työmaakäynneillä, johdon työturvallisuuskävelyillä ja vastuullisuusauditoinneilla. Palvelutoimittajilta edellytetään tilaajavastuulain mukaista selvitystä työterveyshuollon järjestämisestä.

Fingridin vuoden 2025 palvelutoimittajille kohdistettujen toimien työturvallisuusteemana oli ”Ammattitaidolla kohti nollaa tapaturmaa”. Painopisteinä olivat korkealla työskentelyn turvallisuus, johdintöiden turvallinen toteutus sekä latausjännitteet ja sähkötyöturvallisuus. Fingrid järjesti palvelutoimittajille koulutusta sähkö- ja työturvallisuudesta, kuten esimerkiksi ohjeesta käyttö- ja sähkötyön turvallisuus kantaverkossa. Yhtiö järjesti myös säännöllisesti työturvallisuusinfoja toimittajille työmailla sattuneista tapaturmista, turvallisuushavainnoista ja läheltä piti -tilanteista. Yhtiön työturvallisuuden parantamiseksi tekemä työ näkyi turvallisuushavaintojen määrässä. Turvallisuushavaintojen määrä kasvoi edellisvuoteen verrattuna. Vuonna 2025 Fingridin työkohteissa tehtiin 1 702 (1 488) turvallisuushavaintoa.

Investointihankkeiden ja kunnossapidon vaarojen tunnistus ja riskien arviointi on kuvattu turvallisuutta koskeviin sopimusehtoihin. Investointihankkeiden ja kunnossapidon vaarojen tunnistus ja riskien arviointi jakaantuu seuraavasti: turvallisuusasiakirjan laatiminen, riskinarviointi osana turvallisuussuunnitelmaa, työn riskien arvioinnit sekä työkohteessa työryhmän tekemä turvallisuussuunnittelu. Yhteiselle työpaikalle laaditaan turvallisuusasiakirjan sijaan dokumentti vaara- ja haittatekijät.

Kansainvälisissä hankinnoissa käytetään riskiperusteisesti kolmatta osapuolta varmistamaan työturvallisuuden sekä inhimillisten työsopimuskäytäntöjen toteutuminen laite- ja materiaalitoimittajien työpaikoilla. Fingridin omien toimien, erityisesti hankintojen, arvoketjun työntekijöihin kohdistuvan negatiivisen vaikutuksen ehkäisemistä on lisäksi kuvattu tiedonantovaatimusten G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) ja G1-2 (Suhteet toimittajiin) yhteydessä. Fingridin tiedossa ei ole merkittäviä ihmisoikeusloukkauksia arvoketjun alku- tai loppupäässä vuodelta 2025 (2024: 0).

Tässä kuvattujen arvoketjun työntekijöitä koskevien toimien toteutus ei edellytä merkittäviä toiminta- tai pääomamenoja.

S2-5 Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet

Osana yhtiön yritysvastuun ESG-tavoitekokonaisuutta 2025–2030 Fingrid seuraa toimittajien työturvallisuuden tasoa Fingridin ja palvelutoimittajien yhdistetyllä poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuudella tiedonantovaatimuksissa S1-5 (Tavoitteet, jotka liittyvät olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen sekä olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan) ja S1-14 (Terveyttä ja turvallisuutta koskevat mittarit) kuvatun mukaisesti. Arvoketjun työntekijät eivät ole osallistuneet suoraan tavoitteiden asettamiseen, seuraamiseen tai arviointiin.



ESRS S3 – Vaikutusten kohteena olevat yhteisöt

Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin ja nimenomaisesti voimajohtoalueiden maanomistajiin on tunnistettu liittyvän olennainen riski, joka johtuu Fingridin toiminnasta kantaverkkoyhtiönä. Tämä edellyttää nykyisen kantaverkon ylläpitoa ja kantaverkon lisärakentamista muiden kuin yhtiön itse omistamille maille. Yhtenä yhtiön strategiaa toteuttavana hankkeena on nopea, kustannustehokas ja vastuullinen rakentaminen. Kahdensuuntaisen olennaisuuden arvioinnin lähtötietojen ja työpajatyöskentelyn avulla on varmistettu ymmärrys kaikista vaikutusten kohteena olevista yhteisöistä omassa toiminnassa, arvoketjun varrella (esimerkkinä toimittajien tehtaat) ja arvoketjun päässä (esimerkkinä metallivalmistus). Näistä yhteisöistä Fingridille keskeisiä ovat yhtiön määräysvallan taso huomioiden kantaverkon voimajohtoalueiden lähinaapurit ja heistä erityisesti ne, joiden omistamilla mailla kantaverkon rakenteet ovat. Heidän osaltaan ei ole tunnistettu muita suuremmassa vahingon vaarassa olevia, vaan riskin arvioidaan kohdentuvan samoin kaikkiin maanomistajiin. Yhtiöllä ei ole ollut hankkeita alkuperäiskansa saamelaisten alueilla viime vuosina.

Maanomistajien huolenaiheet korostuvat uusissa voimajohtohankkeissa. Fingrid ei omista maata ja puustoa voimajohtojen alla, vaan ne säilyvät maanomistajien omistuksessa. 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. Maanomistajat odottavat Fingridiltä heille maksettavien lunastuskorvausten korottamista omaisuudensuojansa vahvistamiseksi. Lisäksi yhtiöltä odotetaan ilmajohtojen korvaamista maakaapeleilla. Maakaapelien käyttö kantaverkossa rajoittuu teknistaloudellisista syistä kuitenkin nykyisin sähköasema-alueille ja taajamiin, kun ilmajohdon käyttäminen ei ole fyysisen tilantarpeen vuoksi mahdollista. Riskinä on, että yleinen hyväksyttävyys voi heikentyä maanomistajien keskuudessa.

ESRS Standardi	Olennaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
S3 Vaikutusten kohteena olevat yhteisöt	Yhteisöjen taloudelliset, sosiaaliset ja sivistykselliset oikeudet • Maahan liittyvät vaikutukset		•		-Yleisen hyväksyttävyyden heikentyminen maanomistajien ja lähinaapurien keskuudessa (kantaverkon maankäytön rajoitukset ja maisemamuutokset sekä maakaapelivaatimukset)	Fingridin toimintaperiaatteet Maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka Viestintäpolitiikka

+ Mahdollisuus / - Riski

S3-1 Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyvät toimintaperiaatteet

Yhtiön toimitusjohtajan hyväksymä maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka käsittelee ilmasto- ja ympäristövaikutusten hallinnan lisäksi maanomistajien huomioimista verkon suunnittelussa, rakentamisessa ja ylläpidossa. Voimajohdon rakentamisen, käytön ja kunnossapidon mahdollistamiseksi Fingrid lunastaa yksityisiltä maanomistajilta johtoalueeseen käyttöoikeuden. Sähköasema- ja varavoimalaitostonttien maanhankinnassa lähtökohtana on tehdä vapaaehtoisia kauppoja. Politiikka on luettavissa yhtiön julkisella verkkosivulla.

Muita keskeisiä periaatteita maanomistajiin ja kantaverkon lähinaapureihin kohdistuvien vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallinnassa ovat toimitusjohtajan hyväksymä viestintäpolitiikka ja Fingridin toimintaperiaatteet sekä niihin sisältyvä ihmisoikeussitoumus. Toimintaperiaatteiden perustana ovat Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -aloite sekä yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia ohjaavat periaatteet. Yhtiölle ei ole ilmoitettu vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyviä tapauksia, joissa ihmisoikeuksiin liittyviä periaatteita ei olisi noudatettu.

S3-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista vaikutusten kohteena olevien yhteisöjen kanssa

Yhteistyö kantaverkon voimajohtojen läheisyydessä asuvien maanomistajien ja naapurien kanssa alkaa uusissa voimajohtohankkeissa jo hankkeen alustavassa suunnittelussa, kun arvioidaan ympäristövaikutuksia ja niiden lieventämismahdollisuuksia. Lakisääteisen ympäristövaikutusten arvioinnin 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 huomioon ottaen. Johtoreittivalinnoissa yhtiö ottaa ympäristötiedon lisäksi huomioon sidosryhmiltä saadun palautteen.

Voimajohtohankkeiden YVA-menettelyissä Fingrid tiedottaa lähialueen asukkaita lakisääteisiä käytäntöjä laajemmin maanomistajakirjein. Lakisääteisen kuulemisen lisäksi käytössä on Fingridin sähköinen palautejärjestelmä. Tarvittaessa viranomaistiedottamista täydennetään paikallislehti-ilmoituksin. Hankkeita myös esitellään kaikille avoimissa YVA-yleisötilaisuuksissa. Ihmisoikeusvaikutusten näkökulmasta YVA-menettelyssä tulevat huomioiduksi ihmisten terveys, elinolot ja viihtyvyys. Sähkö- ja magneettikenttien mahdolliset terveysvaikutukset huolestuttavat ihmisiä voimajohtojen läheisyydessä, mihin liittyen Fingrid julkaisee ajantasaista tietoa sekä käy keskustelua esimerkiksi maanomistajien kanssa YVA-menettelyissä.

Ympäristövaikutusten arviointivaiheen jälkeen Fingrid on maanomistajiin henkilökohtaisesti yhteydessä, kun hanke etenee yleissuunnitteluun ja johtoreitin sijainti sekä voimajohtopylväiden paikat varmistuvat. Maanomistaja voi esittää mielipiteen suunnitteluratkaisusta tai pyytää katselmusta.

Kantaverkon voimajohtohankkeisiin sovelletaan kiinteän omaisuuden ja erityisten oikeuksien lunastuksesta annettua lakia, jossa lunastaa saadaan, kun yleinen tarve sitä vaatii. Voimajohtoreitille haetaan valtioneuvostolta lunastuslupaa voimajohdon johtoalueen käyttöoikeuden perustamiseksi ja vastaavasti maanomistajan käyttöoikeuksien supistamiseksi. Lunastusluvan hakuvaiheessa eri mieltä oleva maanomistaja voi antaa lausunnon lunastuslupahakemuksesta lupaviranomaiselle. Lunastusluvan myöntämisen jälkeen tulee Maanmittauslaitoksessa vireille lunastustoimitus, jonka suorittaa riippumaton lunastustoimikunta. Maanomistajat ja lunastuksen hakija eli Fingrid ovat toimituksessa asianosaisia, ja kaikki päätökset tekee riippumaton lunastustoimikunta asianosaisia kuultuaan. Lunastettavan omaisuuden omistaja saa taloudellisista menetyksistään täyden korvauksen.

Ylläpitovaiheessa yhteydenpito maanomistajiin jatkuu yhtiön maankäyttö- ja ympäristöpolitiikan mukaisesti. Maanomistajien maalla tapahtuvasta työskentelystä ja kasvustonkäsittelystä sovitaan tarvittaessa etukäteen. Yhteydenpidon tapahtumisesta ja tulosten huomioon ottamisesta Fingridillä vastaa verkon rakentamisesta ja kunnossapidosta vastaava johtaja.

S3-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat vaikutusten kohteena oleville yhteisöille huolenaiheiden esiin tuomiseksi

Maanomistajille aiheutuneet tavanomaisesta poikkeavat vahingot käsitellään yhtiössä vastaavalla prosessilla kuin ympäristövahingot. Mahdollisten kielteisten vaikutusten tutkinnassa tehdään tarvittavasti yhteistyötä myös viranomaisten kanssa. Lakisääteinen lunastusmenettely varmistaa maanomistajille aiheutuneiden kielteisten vaikutusten korjaamisen tai korvaamisen toteutumisen. Lunastuslupamenettelyssä annetaan myös tarvittavat määräykset merkittävien haitallisten ympäristövaikutusten lieventämiseksi.

Huolenaiheiden esiin tuomiseksi Fingridin verkkosivuilla on käytössä palautelomake ja rakentamishankkeiden palautejärjestelmä. Maanomistajat voivat olla yhteydessä myös Fingridin tai urakoitsijan yhteyshenkilöihin, joiden yhteystiedot tuodaan esille hankeviestinnässä. Luottamuksellinen ja riippumaton ilmoituskanava ja ilmoitusten käsittely on kuvattu tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä.

Tietoa kielteisten vaikutusten korjaamista koskevista prosesseista ja huolenaiheiden esiin tuomista koskevista kanavista jaetaan hankkeiden ympäristövaikutusten arvioinnista alkaen. Vaikutusten kohteena olevien yhteisöjen tietoisuutta näistä rakenteista tai prosesseista ei erikseen arvioida. Lunastusvaiheessa lainsäädäntö edellyttää, että korvausasiat tulee käsitellä joka tapauksessa, vaikka maanomistaja ei itse olisikaan asiassa aloitteellinen.

S3-4 Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus

Fingrid vähentää yleisen hyväksyttävyyden heikentymisen riskiä maanomistajien ja lähinaapureiden keskuudessa johtoreittisuunnittelua tukevalla ympäristövaikutusten arvioinnilla ja elinkaarenaikaisella maanomistajavuoropuhelulla sekä -tiedottamisella. Lisäksi Fingrid tarjoaa taloudellista tukea voimajohtoalueille sijoittuvien perinneympäristöjen hoitamiseen sekä työskentelee voimajohtoalueiden hyödyntämisen edistämiseksi, mistä kerrotaan tiedonantovaatimuksen E4-3 (Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimet ja resurssit) yhteydessä. Vuonna 2025 käynnissä oli useita voimajohtohankkeiden ympäristövaikutusten arviointimenettelyjä. Kantaverkon vihreää siirtymää mahdollistava mittava investointisuunnitelma heijastuu suoraan tarvittavien ympäristövaikutusselvitysten määrään myös seuraavina vuosina.

Maanomistajien tyytymättömyys lunastuskorvauksiin on jatkunut. Fingrid on lisännyt maanomistajaviestintäänsä. Yhtiö on korostanut julkista asemaansa sähkömarkkinalaissa asetettua tehtävää toteuttavana tahona sekä lainsäädännön tarvetta taata maanomistajille riittävä korvaus. Yhtiössä on seurattu lunastuslainsäädännön uudistamista maanomistajien omaisuudensuojan vahvistamiseksi. Vuonna 2025 tuli voimaan maanomistajien asemaa parantava lunastuslain muutos, jonka nojalla lunastustoimituksessa määrättäviä maanomistajalle maksettavia kohteen- ja haitankorvauksia korotetaan 25 prosentilla. Tässä kuvattujen toimien toteutus ei edellytä merkittäviä toiminta- tai pääomamenoja.

Yhtiön tiedossa ei ole vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyviä vakavia ihmisoikeusongelmia tai ihmisoikeuksien loukkauksiin liittyviä tapauksia.

S3-5 Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet

Osana yhtiön yritysvastuun ESG-tavoitekokonaisuutta vuosille 2025–2030 Fingrid seuraa yleistä hyväksyttävyyttään maanomistajien ja lähinaapurien keskuudessa mittaamalla maanomistajien tyytyväisyyttä investointiprojektien hoitoon. Maanomistajakyselyt toteutetaan vuoden aikana päättyneistä voimajohtohankkeista. Kyselyn toteuttaa riippumaton kolmas osapuoli kysymällä näkemystä suoraan asianosaisilta maanomistajilta. Tavoitteen taso on määritetty aiempien vuosien toteumien perusteella. Perusvuotta ei ole asetettu, eikä asettamisprosessiin ole liittynyt suoraa yhteydenpitoa maanomistajiin. Mittari ja sen tavoite sekä toteuma raportointivuonna on esitetty seuraavassa taulukossa. Vuonna 2025 kyselyt tehtiin neljästä hankkeesta ja keskiarvo maanomistajien tyytyväisyydestä voimajohtoprojektien hoitoon oli 3,8 (3,6).

Osana yhtiön yritysvastuun ESG-tavoitekokonaisuutta seurataan myös voimajohtoalueiden pinta-alan käytön tehostamista suhteessa siirrettyyn sähköön tiedonantovaatimuksessa E4-5 (Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät tavoitteet) yhteydessä kuvatun mukaisesti.

Fingridin asettamat tavoitteet (2025–2030)	Toteuma 2025	Tavoite 2030
Maanomistajien tyytyväisyys investointiprojektien hoitoon (kyselyn arvosana asteikolla 1–5)	3,8	>4

ESRS S4 – Kuluttajat ja loppukäyttäjät

Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Fingridin toiminnalla on merkittäviä vaikutuksia sähkön loppukäyttäjinä oleviin ihmisiin, vaikka yhtiön suorina asiakkaina ei ole kotitalouksia. Kun arviointia tehdään ESRS-standardeissa annettuihin aiheisiin nähden, kuluttajien ja loppukäyttäjien näkökulmasta Fingridin liiketoiminnan olennaiset vaikutukset keskittyvät kuluttajien yksityisyydensuojaan ja tietosuojaan Fingrid Datahubin toiminnassa.

Fingrid Datahubin ylläpitämässä sähkön keskitetyn tiedonvaihdon järjestelmässä käsitellään sähkön käyttöön liittyen suuria määriä henkilötietoja. Fingridin hallittavana riskinä ovat tietosuojaloukkaukset, joiden hallintaan keskittyvät tietoturvan ja tietosuojan politiikat sekä henkilötietojen suojaamiseen liittyvät toimenpiteet tiedonantovaatimusten S4-1 (Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät toimintaperiaatteet) ja S4-4 (Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen) yhteydessä kerrotun mukaisesti. Näiden toimien myönteisenä vaikutuksena on tunnistettu asiakkaiden ja sidosryhmien luottamus Fingridiin.

Edellä kuvatut vaikutukset tietoon liittyvät Fingridin liiketoimintaan, ja ne ovat huomioituna yhtiön strategiassa osana kokonaisturvallisuutta. Kahdensuuntaisen olennaisuuden arvioinnin lähtötietojen ja työpajatyöskentelyn avulla on varmistettu käsitys siitä, kuinka nämä tunnistetut vaikutukset voivat liittyä yhtä lailla kaikkiin kuluttajiin ja loppukäyttäjiin ja kuinka ne voivat rajoittua yksittäiseen tapaukseen tai olla tätä laajempia. Tiettyjä erityisen vaikutuksen alaisia ryhmiä ei ole tunnistettu.

ESRS Standardi	Olennaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
S4 Kuluttajat ja loppukäyttäjät	↓Tietoihin liittyvät kuluttajiin ja/tai loppukäyttäjiin kohdistuvat vaikutukset • Yksityisyys Yhteisökohtaiset aiheet • Liiketoimintakriittisen tiedon ja henkilötiedon suojaus	•	•	↑Asiakkaiden ja sidosryhmien luottamus ↓Kuluttajien yksityisyydensuoja ja tietoturva sekä Fingridille kriittisen tiedon turvaaminen	-Tietojärjestelmän lamautuminen ja sähköjärjestelmän toiminnan estyminen sekä kriittisen tiedon vuotaminen sisältäen Datahubin käyttötiedot	Fingridin toimintaperiaatteet Viestintäpolitiikka Tietoturvapolitiikka Datapolitiikka Tietosuojapolitiikka Dokumenttienhallintapolitiikka Yritysturvallisuuspolitiikka

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen / + Mahdollisuus / - Riski

S4-1 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät toimintaperiaatteet

Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuvien olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallinnassa keskeisiä ovat Fingridin toimitusjohtajan hyväksymät politiikat liittyen tietoturvaan, datanhallintaan, tietosuojaan ja yritysturvallisuuteen.

Fingrid Datahubin tiedot suojataan asianmukaisin teknisin ja organisatorisin toimenpitein. Tietosuojaselosteet ovat saatavilla Fingridin julkisilta verkkosivuilta. Tietosuojan riskien hallinta sisältää säännöllistä uhkakuvaharjoittelua muun muassa henkilötietojen turvaamiseksi.

Fingridissä yritysturvallisuus on kiinteä osa riskienhallinnan kokonaisuutta. Yritysturvallisuuden suunnittelua ja toimintaa ohjataan politiikalla ja muulla ohjeistuksella. Olennaisia asiakokonaisuuksia ovat työturvallisuus, ympäristön, kiinteistöjen, toimitilojen ja henkilöstön turvallisuus, pelastusturvallisuus sekä yhtiön toimintaan kohdistuvien sisäisten ja ulkoisten väärinkäytös- ja rikosuhkien hallinta. Yritysturvallisuuden eri osakokonaisuuksien suunnittelua ja jatkuvaa kehittämistä tarkennetaan myös muissa politiikoissa kuten tietoturvapolitiikassa sekä näitä täsmentävässä ohjeistuksessa.

Fingridin tietoturvaa johdetaan standardin ISO 27001 mukaisesti. Henkilötietoja käsiteltäessä tietosuojasta huolehditaan ennakoivasti ja kokonaisvaltaisesti koko henkilötiedon elinkaaren ajan. Henkilötietojen käsittely on suunnitelmallista, ohjeistettua ja dokumentoitua ja se noudattaa EU:n tietosuoja-asetusta ja muuta tietosuojaan liittyvää lainsäädäntöä.

Edellä kuvatut periaatteet kattavat olennaisin osin kaikki kuluttaja- ja loppukäyttäjäryhmät.

Kuluttajien ja loppukäyttäjien kannalta merkitykselliset Fingridin ihmisoikeussitoumukset osana yhtiön toimintaperiaatteita on kuvattu tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä. Periaatteet ovat linjassa kansainvälisesti tunnustettujen asiakirjojen kanssa.

S4-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa kuluttajien ja loppukäyttäjien kanssa

Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin pidetään yhteyttä ensisijaisesti sähköisen viestinnän keinoin. Fingridin julkisilla verkkosivuilla ja sosiaalisen median kanavissa kuluttajille ja loppukäyttäjille kerrotaan Fingridin kantaverkosta ja sähkön hinnan muodostumisesta sekä mahdollisista sähköhäiriöistä. Sähkön hintaa voi seurata myös Fingridin tuntihinta-mobiilisovelluksesta, jonka avulla voidaan lähettää sovellusta käyttävien kuluttajien puhelimiin tarvittaessa ilmoituksia esimerkiksi sähköjärjestelmän häiriötilanteista.

Kuluttajille näkyvistä sähköhäiriöistä tiedotetaan yhtiön julkisilla verkkosivuilla häiriötiedotteissa. Yhtiö kehottaa kuluttajia myös varautumaan ennalta mahdollisiin sähköhäiriöihin. Julkisilla verkkosivuilla on paljon ohjeita etenkin sähköpulan osalta. Fingridin Avoin data -palvelu tarjoaa sähkömarkkinatoimijoille ja kaikille kiinnostuneille vapaasti ja maksutta tietoa Suomen sähköjärjestelmästä ja sähkömarkkinoista digitaalisessa muodossa.

Fingridin Datahubin osalta loppukäyttäjällä on oikeus itseään koskevan tiedon hyödyntämiseen. Loppukäyttäjällä on mahdollisuus tarkastella hänestä datahub-järjestelmään tallennettuja tietoja asiakasportaalin kautta. Asiakasportaalista löytyy tietoja loppukuluttajan sähkösopimuksista, sopimuksen käyttöpaikasta, käyttöpaikan kulutustiedoista, asiakastiedoista ja valtuutustiedoista.

Fingridin asiakkaisiin ja muihin sidosryhmiin pidetään yhteyttä monin eri keinoin. Asiakkaille ja sidosryhmille järjestetään seminaareja ja webinaareja. Yhtiö osallistuu myös lukuisiin messutapahtumiin sidosryhmien kohtaamiseksi. Fingrid julkaisee kolme kertaa vuodessa asiakaslehden sekä noin kerran kuussa lähetettävän uutiskirjeen. Fingridillä on asiakastoiminnan kehittämiseksi kolme asiakastoimikuntaa: neuvottelukunta, kantaverkkotoimikunta ja sähkömarkkinatoimikunta, joiden kautta käydään säännöllisesti vuoropuhelua asiakkaiden kanssa. Lisäksi Fingrid järjestää vuosittain kahdenkeskisiä keskusteluita asiakkaidensa kanssa. Tavoitteena on ymmärtää paremmin asiakkaiden haasteita ja kerätä ajatuksia yhteistyön kehittämiseen.

Yhteydenpidon varmistamisesta vastaa Fingridin toimitusjohtaja. Fingrid ei ole tunnistanut kuluttajien ja loppukäyttäjien joukosta erityisen haavoittuvia ryhmiä.

S4-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat kuluttajille ja loppukäyttäjille huolenaiheiden esiin tuomiseksi

Kuluttajat ja loppukäyttäjät voivat olla yhteydessä Fingridiin eri aiheissa. Palautekanavat on kerrottu kootusti Fingridin julkisilla verkkosivuilla. Kuluttajilla ja loppukäyttäjillä on mahdollisuus ilmoittaa vikailmoituksia suoraan kantaverkkokeskukseen, rakentamiseen liittyville hankkeille on käytössä palautejärjestelmä ja yleistä palautetta voi antaa julkisten verkkosivujen lomakkeella. Lisäksi väärinkäytöksistä ilmoittamiseksi on käytössä luottamuksellinen ja riippumaton ilmoituskanava, jonka kautta voi tehdä ilmoituksen myös nimettömänä. Tästä ja ilmoitusten käsittelystä on kerrottu tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä.

Fingrid Datahubin loppukuluttajia ohjeistetaan asiakasportaalin käyttämiseen Fingridin julkisilta verkkosivuilta löytyvin laajoin palvelukuvauksin ja käyttöohjein. Loppukuluttajilla on mahdollisuus tuoda esiin huolenaiheita, tarpeita ja palvelun kehitysehdotuksia asiakasportaalista löytyvän yhteydenottolomakkeen kautta. Yhteydenotot käsitellään Fingrid Datahubin asiakaspalvelussa.

Asiakas- ja sidosryhmien palautetta kerätään kaikissa tapaamisissa ja tilaisuuksissa. Näiden lisäksi järjestetään vuosittain asiakastyytyväisyyskysely, jossa asiakkailla on mahdollista määrittää arvosanat Fingridin toiminnalle ja palveluille ja antaa myös avointa palautetta.

Asiakaspalautteen ja myös mahdollisten reklamaatioiden käsittelyyn on prosessi, jolla varmistetaan näiden systemaattinen käsittely. Saatua palautetta hyödynnetään Fingridin toiminnan parantamiseen. Kuluttajien ja loppukäyttäjien tietoisuutta tässä kuvatuista prosesseista ei kuitenkaan ole erikseen arvioitu.

S4-4 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus

Fingrid on lisännyt kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistettua viestintää muun muassa sähköjärjestelmän toiminnasta. Asiakkaiden ja sidosryhmien luottamuksen kasvattamiseksi Fingrid on nostanut profiiliaan joukkoviestimissä antaen lukuisia haastatteluita sähköjärjestelmästä, sähkömarkkinoista ja energiamurroksesta. Myös päättäjiä ja viranomaisia on informoitu sähkön riittävyyteen ja sähköjärjestelmän toimivuuteen liittyvissä kysymyksissä.

Fingridin asiakastoimintaa on pyritty kehittämään niin, että Fingrid näkyisi asiakkaalle yhtenä Fingridinä erillisten palveluiden sijaan. Tässä tavoitteena on paitsi sujuvoittaa asiakkaan saamaa palvelua, myös viedä energiajärjestelmän murroksen vaatimia muutoksia helpommin toteutukseen.

Fingridissä tietosuojasta on laadittu oma kirjallinen ohjeistus, ja tietosuojakysymykset ovat myös osana sähköisiä perehdytysohjelmia. Lisäksi on pidetty kohdennettuja koulutuksia ja harjoituksia eri rooleissa toimiville henkilöille. Vuonna 2025 päivitettiin yhtiön tietosuojapolitiikka ja varmistettiin tietosuojan huomioimista esim. tekoälyä koskevassa ohjeistuksessa. Datavastuullisuudella on keskeinen merkitys Fingridin tietoturva- ja tietosuojatoimintamalleissa.

Tietoturvan osalta vuonna 2025 Fingridille myönnettiin jälleen standardin ISO 27001 mukainen sertifikaatti. Sertifikaatti osoittaa Fingridin sitoutumisen tietoturvan jatkuvaan kehittämiseen ja ylläpitoon. Vuoden aikana tietoturvaan liittyvä regulaatio kasvoi kyberturvallisuuslain (NIS2) ja lain yhteiskunnan kriittisen infrastruktuurin suojaamisesta ja häiriönsietokyvyn parantamisesta (CER) kautta. Henkilöstön tietoturvan jatkuvan kehittämisen ohella keskeisinä kehityskohteina olivat identiteetin ja käyttäjähallinnan laajentaminen turvallisuusjärjestelmiin sekä automaation lisääminen tietoturvaprosessien laadukkaamman ja nopeamman käsittelyn varmistamiseksi. Yhtiön aiemmat tekoälyn periaatteet päivitettiin Fingridin tekoälyn vastuullisen ja eettisen käytön politiikaksi, joka huomioi myös ihmisten oikeuksien turvaamisen ja ympäristökuormituksen vähentämisen.

Vuonna 2025 ei todettu merkittäviä ihmisoikeusloukkauksia tai -tapauksia. Tässä kuvattujen toimien toteutus ei edellytä merkittäviä toiminta- tai pääomamenoja.

S4-5 Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet

Osana yhtiön yritysvastuun ESG-tavoitekokonaisuutta vuosille 2025–2030 Fingrid seuraa valvovalle viranomaiselle tehtyjen henkilötietoja koskevien tietoturvaloukkausilmoitusten määrää. Mittari ja sen tavoite sekä toteuma raportointivuonna on esitetty seuraavassa taulukossa. Loppukäyttäjät ja sidosryhmät eivät osallistuneet suoraan tavoitteen asettamiseen, toteutumisen seuraamiseen tai niistä saatujen oppien ja parannusten tunnistamiseen. Johtoryhmässä ja hallituksessa tarkastellaan säännöllisesti asiakas- ja sidosryhmätyön onnistumista sekä siihen liittyviä toimenpiteitä. Vuonna 2025 tietosuojavaltuutetulle tehtiin 4 (0) tietoturvaloukkausilmoitusta.

Fingridin asettamat tavoitteet (2025–2030)	Toteuma 2025	Tavoite 2030
Valvovalle viranomaiselle tehtyjen henkilötietoja koskevien tietoturvaloukkausilmoitusten määrä	4	0

Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot

Fingrid on tunnistanut kaksi olennaista yhteisökohtaista aihetta. Standardiin S4 (Kuluttajat ja loppukäyttäjät) liittyvänä olennaisena yhteisökohtaisena aiheena on tunnistettu Fingridille kriittisen tiedon turvaaminen. Toisena yhteisökohtaisena olennaisena aiheena on tunnistettu käyttövarmuus.

Liiketoimintakriittisen tiedon ja henkilötietojen suojaus

Kuluttajiin ja/tai loppukäyttäjiin kohdistuvat tietojen yksityisyyteen liittyvät vaikutukset on käsitelty standardissa S4 (Kuluttajat ja loppukäyttäjät). Tietoon liittyvänä yhteisökohtaisena aiheena on tunnistettu Fingridille liiketoimintakriittisen datan (verkkomallit) ja henkilötietojen turvaaminen tiedonantovaatimuksessa S4 SBM-3 kuvatun mukaisesti (Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet). Hallittavana riskinä on tietojärjestelmän lamautuminen ja sähköjärjestelmän toiminnan estyminen sekä kriittisen tiedon vuotaminen sisältäen Fingrid Datahubin käyttötiedot.

Fingridille kriittisen tiedon suojaukseen liittyvät vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallinnan keskeiset toimintaperiaatteet on kuvattu tiedonantovaatimuksen S4-1 (Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät toimintaperiaatteet) yhteydessä. Yhteydenpidon prosessit on kuvattu tiedonantovaatimuksessa S4-2 (Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa kuluttajien ja loppukäyttäjien kanssa). Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat huolenaiheiden esiin tuomiseksi on kuvattu tiedonantovaatimuksessa S4-3 (Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat kuluttajille ja loppukäyttäjille huolenaiheiden esiin tuomiseksi). Olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus on kuvattu tiedonantovaatimuksessa S4-4 (Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus).

Osana yhtiön yritysvastuun ESG-tavoitekokonaisuutta vuosille 2025–2030 Fingrid seuraa kriittisten tietoturvahaavoittuvuuksien korjausprosenttia olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvänä tavoitteena. Tavoitteen taso on määritetty aiempien vuosien toteumien perusteella, eikä tavoitteelle ole asetettu perusvuotta. Mittari ja sen tavoite sekä toteuma raportointivuonna (viimeisimmän kolmen kuukauden keskiarvo) on esitetty seuraavassa taulukossa. Vuonna 2025 kriittisten tietoturvahaavoittuvuuksien korjaus onnistui asetetun tavoitteen mukaisesti.

Fingridin asettamat tavoitteet (2025–2030)	Toteuma 2025	Tavoite 2030
Liiketoimintakriittisen tiedon ja henkilötietojen suojaus: Kriittisten haavoittuvuuksien korjausprosentti (%)	92	≥75

Käyttövarmuus

Fingridin liiketoiminnassa olennaisia myönteisiä vaikutuksia liittyy kantaverkon korkeaan käyttövarmuuteen, minkä merkitys yhteiskunnan kokonaisturvallisuudelle ja poikkeustilanteiden hallinnalle on korostunut muuttuneessa geopoliittisessa turvallisuustilanteessa. Tunnistettu vaikutus näkyy varmana sähkönä yhteiskunnalle ja elinkeinoelämälle sekä Suomen kilpailukyvyn edistymisenä. Olennaisena hallittavana riskinä on suurhäiriö, jolloin sähköä ei olisi saatavilla alueellisesti tai pahimmillaan koko Suomessa. Vakavasta häiriöstä johtuva sähkönsiirron keskeytys on tunnistettu myös yhtiön merkittäväksi riskiksi. Yhtenä yhtiön strategiaa toteuttavana hankkeena on varautumistason nosto, jonka tarkoituksena on vahvistaa sähköjärjestelmän toimintavarmuutta kriisitilanteissa sekä turvata kriittisen infrastruktuurin jatkuvuutta yhteiskunnan kokonaisturvallisuuden näkökulmasta.

Ihmisoikeusvaikutusten näkökulmasta sähköverkon rakenteisiin ja sähkönsiirtoon liittyy ihmisten henkeen ja terveyteen vaikuttavia riskejä. Sähkönsiirron varmistamisella Fingrid suojaa perustavanlaatuisia oikeuksia elämään ja terveyteen. Mikäli tämän tehtävän toteuttaminen epäonnistuu, seurauksena voi olla vakavia ihmisoikeusvaikutuksia laajoihinkin ihmisjoukkoihin.

ESRS Standardi	Olennaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
-	Yhteisökohtaiset aiheet • Käyttövarmuus	•	•	↑Varma sähkö yhteiskunnalle ja elinkeinoelämälle sekä Suomen kilpailukyvyn edistyminen	-Sähkön saannin menetys alueellisesti tai koko Suomessa (suurhäiriö)	Käyttövarmuuden hallinnan periaatteet Reservipolitiikka Tasepalvelupolitiikka Varautumispolitiikka Varavoimalaitosten hallintapolitiikka Yritysturvallisuuspolitiikka

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen / + Mahdollisuus / - Riski

Periaatteista kantaverkon käyttövarmuuden näkökulmasta keskeisiä ovat hallituksen hyväksymät käyttövarmuuden hallinnan periaatteet ja reserveihin, tasepalveluun, varautumiseen ja varavoimalaitosten hallintaan liittyvät toimitusjohtajan hyväksymät politiikat. Käyttövarmuuden hallinnan periaatteiden tavoitteena on ylläpitää nykyinen, asiakkaiden ja yhteiskunnan kannalta riittävän hyvä kantaverkon käyttövarmuus. Sähkömarkkinoiden käyttöön tarjotaan mahdollisimman suuri siirtokapasiteetti kantaverkon käyttövarmuutta vaarantamatta. Fingridin omaisuuden hallinta on sertifioitu vuodesta 2016 lähtien kansainvälisellä ISO 55001 -sertifikaatilla. Toimintatapojen kehittämiseksi yhtiö on vuodesta 1995 lähtien osallistunut ITOMS (International Transmission Operations and Maintenance Study) -tutkimukseen, jossa arvioidaan sähkönsiirtoyhtiöiden kunnossapidon tehokkuutta ja laatua.

Toimien ja resurssien osalta korkeaa käyttövarmuutta pidetään yllä jatkuvalla varautumisella vikatilanteisiin, ennakoivalla käytönsuunnittelulla sekä joka hetki toimivalla käytönvalvonnalla. Sattuneista häiriöistä julkaistaan keskeiset tiedot mahdollisimman nopeasti, ja lisäksi ne analysoidaan ja raportoidaan jälkikäteen. Poikkeuksellisiin häiriötilanteisiin varaudutaan ja niissä toimimista harjoitellaan säännöllisesti. Vuonna 2025 Fingrid oli mukana Naton energiasektorille kohdistetussa yhteisharjoituksessa, jonka tavoitteena oli parantaa energiaturvallisuutta, resilienssiä ja yhteistyötä. Harjoituksen painopiste oli operatiivisen ja teknologisen kyvykkyyden rajoitteiden sekä hybridiuhkien ja ympäristövahinkojen hallinnassa arktisella alueella.

Osana yhtiön yritysvastuun ESG-tavoitekokonaisuutta vuosille 2025–2030 Fingrid seuraa häiriökeskeytysten aiheuttamaa laskennallista haittaa kulutusasiakkaille (KAH). Tavoitteen taso on määritetty aiempien vuosien toteumien perusteella. Mittari ja sen vuosittainen tavoite sekä toteuma raportointivuonna on esitetty seuraavassa taulukossa.

Fingridin asettamat tavoitteet (2025–2030)	Toteuma 2025	Tavoite 2030
Käyttövarmuus: Häiriökeskeytysten aiheuttama haitta, KAH (€)	1 402 720	<4 M€

Vuonna 2025 häiriökeskeytysten aiheuttama laskennallinen haitta kulutusasiakkaille (KAH) oli 1,4 (4,7) miljoonaa euroa.



Laadinta- ja laskentaperiaatteet S-standardit

Henkilöstötieto on kerätty henkilömääränä, jossa on mukana kaikki työntekijät riippumatta siitä, kuinka suurella työaikaprosentilla he työskentelevät. Kaikissa henkilöstöluvuissa tiedot vastaavat vuoden viimeisen päivän 31.12.2025 henkilöstötilannetta niin oman henkilökunnan kuin omaan työvoimaan kuuluvien muiden kuin työsuhteisten henkilöiden osalta.

Fingridin työterveyden ja -turvallisuuden johtamisjärjestelmän piiriin kuuluva oma työvoima lasketaan suhteellisena %-osuutena koko Fingridin omasta henkilökunnasta.

Työperäisistä vammoista ja työperäisistä terveysongelmista johtuvien kuolemantapausten lukumäärään lasketaan omalle henkilökunnalle, muille kuin työsuhteisille työntekijöille sekä arvoketjun työntekijöille sattuneet kuolemaan johtaneet työpaikkatapaturmat. Työperäisistä terveysongelmista johtuvien kuolemantapausten osalta dataa ei ole saatavilla.

Työsuhteisten työntekijöiden ja muiden kuin työsuhteisten työntekijöiden työtunnit raportoidaan todellisten tehtyjen työtuntien mukaan. Palvelutoimittajien osalta työtunnit raportoidaan työhön ja sen suunnitteluun käytettyjen työtuntien lukumääränä, joka sisältää myös alitoimittajien työtunnit.

Kirjattavien työpaikkatapaturmien taajuus (TRIF) raportoidaan oman työvoiman ja palvelutoimittajien osalta, joka sisältää myös alitoimittajat. Kirjattavien työpaikkatapaturmien taajuus lasketaan suhteessa miljoonaan työtuntiin. Kirjattaviin työpaikkatapaturmiin lasketaan tapahtumapäivän lisäksi vähintään yhden päivän poissaoloon johtaneet työpaikkatapaturmat, sairaanhoitoa vaatineet työpaikkatapaturmat ja korvaavaan työhön johtaneet työpaikkatapaturmat. Sairaanhoitoa vaatinut työpaikkatapaturma ei aiheuta tapahtumapäivän lisäksi poissaoloa, mutta edellyttää sairaanhoitoa esimerkiksi sairaalassa tai terveyskeskuksessa. Korvaavaan työhön johtanut työpaikkatapaturma ei aiheuta tapahtumapäivän lisäksi poissaoloa, mutta aiheuttaa vähintään yhden päivän työkyvyttömyyden tapahtumapäivän lisäksi tehdä omaa työtään. Se ei siis aiheuta sairauspoissaoloa, vaan loukkaantunut henkilö tekee korvaavaa työtä.

Poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien lukumäärään lasketaan omalle henkilökunnalle, muille kuin työsuhteisille työntekijöille sekä palvelutoimittajille ja alitoimittajille sattuneet tapahtumapäivän lisäksi vähintään yhden päivän poissaoloon johtaneet työpaikkatapaturmat.

Poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuus (LTIF) on poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien lukumäärä / miljoona tehtyä työtuntia. Poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuus raportoidaan oman työvoiman ja palvelutoimittajien osalta, joka sisältää myös alitoimittajat. Yhdistettyyn poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuuteen lasketaan oman työvoiman, palvelutoimittajien ja alitoimittajien työtunnit ja poissaoloon johtaneet työpaikkatapaturmat.

Ammattitautien lukumäärään lasketaan vakuutusyhtiön korvaamat ammattitaudit toimintavuoden aikana.

Työtapaturmien ja kuolemantapausten vuoksi menetettyjen työpäivien lukumäärään lasketaan työsuhteisten työntekijöiden ja muun työvoiman osalta menetetyt työpäivät, mutta tapahtumapäivää ei lasketa. Työterveysongelmien vuoksi menetettyjen työpäivien lukumäärän dataa ei ole saatavilla.

Käyttövarmuutta mitataan keskeytyksen aiheuttamalla haitalla (KAH). KAH tarkoittaa laskennallista arviota häiriökeskeytyksistä kulutusasiakkaille aiheutuneesta välittömästä taloudellisesta haitasta. KAH lasketaan häiriökeskeytysten lukumäärien, keskeytysten kestojen ja keskeytysajankohtien sekä keskeytystehojen ja keskeytysten yksikköhintojen perusteella. Käyttövarmuusmittarin KAH lasketaan käyttäen Energiaviraston vahvistamia valvontamenetelmiä vuosille 2024–2031. KAH-laskenta on kuvattu tarkemmin valvontamenetelmien kappaleessa 6.2.1 Keskeytyskustannukset. Fingridin KAH-mittarissa käytetään vuoden 2021 rahanarvoa.

Tietoturvan kriittisten haavoittuvuuksien korjausprosentti on korjatut kriittiset haavoittuvuudet tarkasteltavalta aikajaksolta / kriittisten haavoittuvuuksien kokonaislukumäärä tarkasteltavalta aikajaksolta. Tarkastelussa huomioidaan, kuinka suuri prosentuaalinen osa kriittisiksi luokitelluista haavoittuvuuksista on korjattu kyseisellä ajanjaksolla. Fingridillä käytetty aikajakso on noin 3 kuukautta. Haavoittuvuuden kriittisyysluokitus määritellään kansainvälisen CVSS-standardin (Common Vulnerability Scoring System) mukaisesti, joka kuvaa haavoittuvuuden vakavuutta.

Hallintotapaan liittyvät tiedot

ESRS G1 – Liiketoiminnan harjoittaminen

Liiketoiminnan harjoittamiseen liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Liiketoiminnan harjoittamisen näkökulmasta Fingridin liiketoiminnan olennaiset myönteiset vaikutukset ilmenevät eettisenä ja arvojen sekä määräysten mukaisena liiketoimintana ja yrityskulttuurina. Vaikutukset ovat peräisin yrityksen strategiasta ja liiketoimintamallista, joka perustuu kumppanuuteen. Yhtenä hallittavana sääntelyyn liittyvänä riskinä on vaatimustenmukaisuuden laiminlyönti (compliance), joka voisi ilmetä piittaamattomuutena vastuullisuusvaatimuksista tai muuna epäammattimaisena toimintana. Sääntelyn vaikutus Fingridin toimintaan on kasvanut ja sääntely on monessa kohdin muuttunut aikaisempaa ennakoimattommaksi. Tämä korostaa riskienhallinnan merkitystä sekä toimintaedellytysten että yritystalouden näkökulmista.

Yhtiön taloudelliseen sääntelyyn liittyen Energiavirasto on 29.12.2023 päätöksillään vahvistanut sähkö- ja maakaasuverkkoyhtiöiden hinnoittelun kohtuullisuutta koskevat vuosina 2024–2031 sovellettavat valvontamenetelmät. Fingrid haki 29.1.2024 markkinaoikeudesta muutosta Energiaviraston päätökseen sähkön kantaverkkotoiminnan tuoton määrittämistä koskevista menetelmistä. Markkinaoikeus antoi ratkaisunsa 21.11.2025 ja hylkäsi Fingridin valituksen kokonaisuudessaan. Valituksen kohteena ollut Energiaviraston päätös on Fingridin näkemyksen mukaan merkittävä heikennys vuoden 2023 lopussa päättyneisiin valvontamenetelmiin.

Nykyiset Energiaviraston päättämät valvontamenetelmät heikentävät yhtiön mahdollisuuksia kantaverkon kehittämiseen tulevaisuudessa niin, että Suomi säilyy houkuttelevana kohteena vihreän siirtymän investoinneille. Valvontamenetelmät eivät tue Fingridin mahdollisuuksia toteuttaa heikentyneessä turvallisuustilanteessa vaadittavia varautumistoimenpiteitä eivätkä turvaa yhtiölle sähkömarkkinalain mukaista kohtuullista tuottoa. Fingrid jätti valituksen markkinaoikeuden päätöksestä 23.12.2025.

ESRS Standardi	Olennaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
G1 Liiketoiminnan harjoittaminen	↑/↓Yrityskulttuuri ↑/↓Väärinkäytösten paljastajien suojelu ↑/↓Korruptio ja lahjonta • Ehkäiseminen ja havaitseminen, mukaan lukien koulutus • Korruptio- ja lahjontatapaukset	•	•	↑Eettinen ja arvojen sekä määräysten mukainen liiketoiminta ja yrityskulttuuri	-Yrityskulttuurin vinoutuminen yhtiön toimintakykyä tai mainetta heikentävästi (toimintaperiaatteiden tai arvojen vastainen toiminta) -Lainsäädännön ja muun sääntelyn muutosten vaikutukset toimintaedellytyksiin ja talouteen	Fingridin toimintaperiaatteet Johtamisen periaatteet Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet Puolueettomuuden varmistaminen asiavalmistelussa ja päätöksenteossa Lähipiiriperiaatteet Sisäpiiriohje Tiedonantopolitiikka Yritystalouden periaatteet Rahoitustoiminnan politiikka Fingridin yritysvastuuvaatimukset toimittajille Hankintapolitiikka Vaikuttamispolitiikka Tekoälyn vastuullisen ja eettisen käytön politiikka

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen / + Mahdollisuus / - Riski

G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri

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.

Yhtiön hallitus hyväksyy seuraavat liiketoiminnan harjoittamiseen liittyvät olennaiset periaatteet: Fingridin toimintaperiaatteet (Code of Conduct), Johtamisen periaatteet, Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet, Puolueettomuuden varmistaminen asiavalmistelussa ja päätöksenteossa, Yritystalouden periaatteet, Lähipiiriperiaatteet ja Sisäpiiriohje. Yhtiön toimitusjohtaja hyväksyy seuraavat liiketoiminnan harjoittamiseen liittyvät olennaiset politiikat: Tiedonantopolitiikka, Rahoitustoiminnan politiikka, Fingridin yritysvastuuvaatimukset toimittajille (Supplier Code of Conduct), Tekoälyn vastuullisen ja eettisen käytön politiikka, Hankintapolitiikka ja Vaikuttamispolitiikka.

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. Asianmukaisen huolellisuuden periaatteen toteuttaminen on osa Fingridin toimintaperiaatteiden soveltamista. Fingrid on allekirjoittanut Yhdistyneiden kansakuntien YK:n Global Compact -aloitteen vuonna 2016. Vuonna 2025 Fingrid sitoutui avoimuusrekisterin neuvottelukunnan laatimiin hyvän edunvalvontatavan suosituksiin.

Yhtiön toimintaperiaatteet sisältävät myös Fingridin ihmisoikeussitoumuksen ja varovaisuusperiaatteen ympäristöasioissa. Kieltäytyminen rahanpesusta ja korruptiosta, kuten kiristyksestä ja lahjonnasta, sisältyy toimintaperiaatteisiin. Toimintaperiaatteet kaikkine arvoineen ja sitoumuksineen koskevat jokaista Fingridin liiketoimintayksikköä ja sitä myöten koko Fingridin henkilöstöä. Yhtiön arvion mukaan mikään liiketoimintayksikkö ei ole toista alttiimpi korruptiolle ja lahjonnalle. Toimintaperiaatteiden toteutumista varmistetaan esihenkilötyössä ja koko työyhteisön voimin. Periaatteista on myös verkkoperehdytys, jonka suorittamista edellytetään työsuhteen alkaessa ja säännöllisesti koko henkilöstöltä vähintään kolmen vuoden välein ja tarpeen mukaan tiheämmin. Yhtiön toimintaperiaatteet on päivitetty vuonna 2024 ja alkuvuonna 2025 koko henkilöstöltä edellytettiin päivitetyn verkkoperehdytyksen suorittamista. Päivitetyn verkkoperehdytyksen oli suorittanut 99 prosenttia henkilöstöstä 31.12.2025 mennessä.

Sopimuskumppaneina toimivilta urakoitsijoilta ja palvelu- ja tavarantoimittajilta edellytetään erillisten yritysvastuuvaatimusten 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. Ihmisoikeuksia heikentäviin toimiin puututaan yhtiön ihmisoikeusoikeussitoumuksen mukaisesti sekä tarvittaessa ryhdytään korjaaviin toimenpiteisiin. Yritysvastuuvaatimukset sisältävät auditointioikeuden, joka on tarkemmin kuvattu tiedonantovaatimuksen G1-2 (Suhteet toimittajiin) yhteydessä. Yritysvastuuvaatimukset toimittajille on päivitetty vuonna 2024.

Fingridin henkilöstön ja ulkoisten sidosryhmien käytössä on useita palaute- ja raportointikanavia. Henkilöstöä on ohjeistettu niiden käytöstä Fingridin julkisella verkkosivulla, sisäisillä verkkosivuilla ja perehdytyskoulutuksissa. Epäkohdista voidaan ilmoittaa omalle esihenkilölle, johdolle tai henkilöstöosastolle. Toimintatapojen vastuullisuuden varmistamisessa on luottamuksellinen ja riippumaton ilmoituskanava, jonka kautta voi tehdä ilmoituksen joko nimettömänä tai omalla nimellä. Ilmoituskanava on sekä oman henkilöstön että kaikkien ulkoisten sidosryhmien käytettävissä.

Ohjeistus koskien väärinkäytöksistä ilmoittamista, ilmoituskanavaa ja ilmoittajansuojelua noudattaa Euroopan unionin ja kansallisen oikeuden rikkomisesta ilmoittavien henkilöiden suojelusta annetun lain (ns. ilmoittajansuojelulaki) määräyksiä. Kaikki epäilyt periaatteiden vastaisesta toiminnasta tutkitaan luottamuksellisesti ja ammattimaisesti ja yksityisyyden suojan taaten. Lisäksi varmistetaan, että rikkeen ilmoittajalle ei aiheudu seurauksia. Ilmoitukset käsittelevät Fingridin nimeämä vaatimustenmukaisuudesta vastaava lakimies, yritysvastuusta vastaava johtaja ja talous- ja rahoitusjohtaja. Jos ilmoitus on tehty nimellisenä, em. käsittelijät varmistavat, että henkilötiedot käsitellään lainsäädännön vaatimalla tavalla. Mikäli ilmoitus johtaa henkilön ilmoittajansuojeluun, varmistavat käsittelijät henkilön ilmoittajansuojelun toteutumisen yhdessä henkilöstöjohtajan ja henkilöstöpäällikön kanssa. Vuonna 2025 sisäisen tarkastuksen kohteena oli ilmoituskanava ja Fingridin muut palautekanavat. Koko henkilöstöä muistutettiin ilmoituskanavaa käsittelevästä ohjeistuksesta ja kohdennettua koulutusta järjestettiin eri aluekonttorien henkilöstölle.

G1-2 Suhteet toimittajiin

Urakoitsijoilta ja palvelu- ja tavarantoimittajilta edellytettäviä yritysvastuuvaatimuksia sovelletaan aina vähintään 60 000 euron arvoisissa hankinnoissa ja ne liitetään esimerkiksi palvelu-, materiaali-, laite- tai ICT-hankintojen hankintasopimuksiin. Toistuvissa hankinnoissa, kuten esimerkiksi sähköasema- ja voimajohtohankinnoissa käytettävissä toimittajarekistereissä sitoutuminen Fingridin yritysvastuuvaatimuksiin osana sopimuskokonaisuutta on toimittajarekisteriin pääsemisen ehto. Lisäksi sopimuskumppaneilta vaaditaan sitoutumista erillisiin

sopimusehtoihin koskien alihankinnan ja työvoiman käyttöä, turvallisuutta ja ympäristöasioita. Em. sopimusehdot hyväksyy verkon rakentamisesta ja kunnossapidosta vastaava johtaja. Vuonna 2025 päivitettiin alihankinnan ja työvoiman käyttöä koskevat sopimusehdot ja niihin lisättiin uusi kohta pitkien maksuaikojen välttämiseksi.

Edellä kuvattua vaatimusten noudattamista ja toteutumista varmistetaan auditoinneilla riskiperusteisesti. Mikäli poikkeamia havaitaan, niiden korjaamista edistetään yhteistyössä toimittajien kanssa. Työmaiden vastuullisuusauditoinneilla varmistetaan urakoitsijoiden ja palvelutoimittajien tilaajavastuun, työturvallisuuden ja ympäristöasioiden hallintaa. Ulkomaisen työvoiman käyttöön liittyen tehdään projekteissa auditointeja ulkopuolisen tahon toimesta. Myös aluehallintovirasto on tehnyt tarkastuksia sähköasematyömaille ja raivaustyömaalle. Kansainvälisissä tavarahankinnoissa valtaosasta hankintoja vastaavat Fingridin pääurakoitsijat. Kolmannen osapuolen avulla toteutetaan auditointeja, joiden kohteena on Fingridin suoria sopimuskumppaneita ja heidän alitoimittajiaan, mutta myös mahdollisia tulevia materiaali- tai laitetoimittajia. Fingrid edellyttää, että mahdollinen auditointi tehdään yhteistyössä toimittajan kanssa. Toimittaja on velvollinen korjaamaan rikkomuksensa Fingridin kanssa sovittavan ajan sisällä.

Vuoden 2025 aikana auditoitiin 10 (10) työmaakohdetta kattaen niin investointihankkeiden työmaita kuin kunnossapitotoimintaa. Kansainvälisissä tavarahankinnoissa auditoitiin kolmannen osapuolen avulla 14 (13) valmistavaa tehdasta yhteensä 8 (7) maassa. Ulkomaisen työvoiman käyttöön liittyen tehtiin projekteissa ja raivaustyömailla 4 (4) auditointia ulkopuolisen tahon toimesta.

Kantaverkkoliiketoiminnan kotimaisen luonteen vuoksi sekä kantaverkon käyttövarmuuden varmistamisen näkökulmasta yhteistyö Suomessa toimivien sopimustoimittajien kanssa on Fingridille tärkeää. Kantaverkon kunnossapidossa vasteajat kriittisille töille ovat tyypillisesti lyhyitä, minkä takia paikallisen työvoiman osuus on näissä töissä suuri. Investointiprojektien vaatimien erikoisosaamisen ja -kaluston vuoksi niin alueellinen kuin paikallinen työllisyysvaikutus jää näissä hankkeissa yleensä vähäisemmäksi.

Kantaverkon rakentaminen toteutetaan projektipohjaisesti erillisinä sähköasema- ja voimajohtoprojekteina tyypillisesti avaimet käteen -urakoina. Fingridin sopimuskumppanina oleva pääurakoitsija vastaa kohteen yksityiskohtaisesta suunnittelusta, materiaali- ja laitehankinnoista sekä rakentamisesta ja asentamisesta käyttöönottoon asti. Pääurakoitsijalla voi olla kussakin projektissa lukuisia aliurakoitsijoita, joista pääasialliset aliurakoitsijat sopimuskumppanin on hyväksytettävä Fingridillä. Fingrid hankkii myös itse suoraan materiaaleja ja laitteita, kuten reaktoreita, muuntajia ja johtimia.

Kantaverkon rakentamisen ja kunnossapidon urakoitsijoiden ja palvelutoimittajien soveltuvuus ja pätevyys varmistetaan pääasiallisesti erillisten toimittajarekisterien ja esivalintamenettelyjen kautta. Kuten edellä on todettu, sopimuskumppaneilta vaaditaan sitoutumista tilaajavastuuvaatimuksiin sekä erillisiin Fingridin sopimusehtoihin koskien alihankinnan ja työvoiman käyttöä, työturvallisuutta ja ympäristöasioita. Toimittajien tasapuolisen kohtelun varmistamiseksi hankintaa tekevät henkilöt koulutetaan soveltuvuus- ja vähimmäisvaatimusten asettamisessa. Jokaiselta henkilöltä vaaditaan eturistiriitatilanteiden tunnistamista ja kirjallista vakuuttamista ennen hankintapäätöksen tekoa.

Hankintaprosessin osana tarkastetaan säännönmukaisesti, ettei valittuihin toimittajiin kohdistu erityisalojen hankintalain mukaisia pakollisia tai harkinnanvaraisia poissulkemisperusteita tai kansainvälisiä pakotteita. Lisäksi suoritetaan tilaajavastuulain mukaisia tarkistuksia viimeistään ennen sopimuksen solmimista. Kaikkien tarkastuksien läpäiseminen on sopimuksen syntymisen edellytys.

Hankintakoulutusta julkisista hankinnoista pidetään laajasti koko henkilöstölle joka syksy. Vuoden 2025 koulutuksessa käsiteltiin julkisiin hankintoihin liittyvää sääntelyä, jossa erityinen painopiste oli kestävyyssääntelyssä ja tuotesääntelyssä. Koulutus tarjosi henkilöstölle kokonaiskuvan siitä, miten kestävyyden vaatimukset ja sääntely vaikuttavat hankintaprosesseihin sekä sopimusten elinkaareen. Lisäksi koulutuksessa käsiteltiin erityisalojen hankintalain mukainen neuvottelumenettely ja sopimuskauden muutostilanteet.

Urakoitsijoiden ja palvelu- ja tavarantoimittajien kanssa tavoitellaan jatkuvaa vuoropuhelua yhtiön due diligence -prosessin mukaisesti. Fingridin projektipäälliköt koulutetaan vuorovaikutustaidoissa ja projektitiimityöskentelyssä. Osaa henkilöstöä koulutetaan myös vaikeiden asiakas- tai toimittajatilanteiden hallitsemisessa. Isoissa investointiprojekteissa projektipäälliköt toimivat tiiviissä vuoropuhelussa toimittajien kanssa. Merkittävimmissä ja strategisissa projekteissa muodostetaan toimittajan kanssa yhteinen ohjausryhmä. Ohjausryhmissä käydään vuoropuhelua projektien toteutuksen ohella toimittajien mahdollisuuksista esimerkiksi päästöjen vähentämiseen ja kestävyysasioiden edistämiseen arvoketjussaan. Kunnossapitotoimittajien kanssa Fingrid järjestää vuotuisia laatukokouksia, joissa käsitellään muun ohella kestävyysaiheita. Lisäksi Fingrid järjestää puolentoista vuoden välein toimittajilleen Kantaverkkopäivä-tilaisuuden, jossa käydään keskustelua ajankohtaisista aiheista.

G1-3 Korruption ja lahjonnan ehkäiseminen ja havaitseminen

Jokainen fingridiläinen on velvollinen tunnistamaan ja raportoimaan havaitsemansa epäkohdat, riskit ja kontrollipuutteet. Kaikki toimintaperiaatteiden tai ilmoittajasuojelulain vastainen toiminta tai epäilys vastaisesta toiminnasta rohkaistaan tuomaan esille. Yhtiö on sitoutunut tutkimaan oikeudenmukaisesti kaikki vilpittömässä mielessä tehdyt ilmoitukset sekä toteuttamaan tarvittavat toimenpiteet tutkinnan ja sen lopputuloksen perusteella. Nämä sitoumukset on vahvistettu yhtiön ilmoituskanavaa käsittelevässä ohjeessa, joka vastaa EU:n ilmoittajansuojeludirektiivin

vaatimuksia. Ilmoitusten käsittely, hallinnointi, päätöksenteko ja raportointi on käsitelty tarkemmin tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä. Vastaavanlaiset sitoumukset vaaditaan myös urakoitsijoilta ja palvelu- ja tavarantoimittajilta osana heiltä edellytettäviä yritysvastuuvaatimuksia.

Fingridin toimintaperiaatteet sekä urakoitsijoita ja palvelu- ja tavarantoimittajia koskevat yritysvastuuvaatimukset löytyvät Fingridin julkisilta verkkosivuilta. Lisäksi Fingrid viestii palaute- ja raportointikanavista julkisilla verkkosivuillaan, ja henkilöstöä on ohjeistettu näiden käytöstä sisäisillä verkkosivuilla sekä perehdytysmateriaalissa. Hallitus saa koulutusta korruption ja lahjonnan ehkäisemiseen ja havaitsemiseen liittyvään aiheeseen yhtiön toimintaperiaatteiden hyväksymisen yhteydessä. Henkilöstö koulutetaan korruption ja lahjonnan torjuntaan liittyen osana kaikilta fingridiläisiltä vaadittavaa toimintaperiaatteiden verkkoperehdytystä ja erikseen aina tarpeen mukaan, kuten on kuvattu tarkemmin tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä.

Ilmoituskanavan kautta tulleet korruptio- ja lahjontaväitteisiin tai tapauksiin liittyvät ilmoitukset raportoidaan Fingridin hallitukselle ja tarkastusvaliokunnalle säännöllisesti ja kestävän kehityksen raportoinnin yhteydessä ja aina tilanteen vaatiessa välittömästi sekä muutoin tarvittaessa. Lisäksi Fingridin johtoryhmälle annetaan tietoa vastaanotetuista ilmoituksista aina, kun johtoryhmältä vaaditaan asiantuntijoiden nimeämisiä ilmoituksen selvittämiseksi ja muutoin tarvittaessa. Vuonna 2025 Fingrid sai ilmoituskanavan kautta 3 ilmoitusta. Ilmoituksiin ei liittynyt väärinkäytösepäilyä.

Tärkeimmät keinot korruption ja lahjonnan ehkäisemiseen

- Korruption ja lahjonnan ehkäisemiseen liittyvät koulutukset ja ilmoituskanava on käsitelty tarkemmin tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä.
- Kaikissa yli 60 000 euron hankinnoissa vaaditaan ennen sopimuksen allekirjoittamista suoritettavaksi toimittajaa koskevia sopimusten ja muiden sitoumusten tarkistuksia, jotka sisältävät mm. hankintaa tekevän henkilön eturistiriidan tunnistamista.
- Asianmukaisen huolellisuuden varmistaminen, jota vaaditaan myös yhtiön toimintaperiaatteissa ja Fingridin yritysvastuuvaatimuksissa toimittajille.
- Jatkuva eettisyyden, due diligence -prosessin ja vastuullisuusvaatimusten kehittäminen ja huomioiminen hankinnoissa ja koko arvoketjussa.

G1-4 Korruptio- tai lahjontatapaukset

Osana yhtiön yritysvastuun ESG-tavoitekokonaisuutta vuosille 2025–2030 Fingrid seuraa korruptio- tai lahjontatapausten määrää. Tämä olennaiselle kestävyysseikalle asetettu tavoite on yhtiön johdon määrittelemä ja vapaaehtoisuuteen perustuva, eikä sidosryhmiä ole suoranaisesti osallistettu sen asettamiseen. Tavoitteesta ja sen mittarista ei ole annettavissa kaikkia standardien vähimmäistiedonantovaatimusten mukaisia tietoja. Mittari ja sen tavoite sekä toteuma raportointivuonna on esitetty seuraavassa taulukossa.

Fingridin asettamat tavoitteet (2025–2030)	Toteuma 2025	Tavoite 2030
Vahvistetut korruptio- tai lahjontatapaukset	0	0

Vuonna 2025 yhtiön tietoon ei tullut yhtään (2024: 0) vahvistettua lahjontaan tai korruptioon liittyvää tapausta tai tuomiota, eikä yhtiölle määrätty lahjontaan tai korruptioon liittyviä sakkoja (0). Koska vahvistettuja tapauksia ei ollut, yhtiö ei myöskään toteuttanut korruption ja lahjonnan torjuntaa koskevia toimenpiteitä normien rikkomiseen puuttumiseksi.

Fingrid ei suoraan tai välillisesti tue poliittista toimintaa, käsittäen myös ei-rahalliset tuet.

Vastuullisten toimintatapojen toteutumista seurataan myös henkilöstökyselyllä, jolla selvitetään henkilöstön näkemys toimintatapojen vastuullisuudesta. Vuonna 2025 arvosanaksi saatiin 4,5 (4,4) asteikolla 1–5, kun henkilöstöltä kysyttiin, kuinka hyvin fingridiläiset noudattavat vastuullisia toimintatapoja.

Liitteet

Liite 1
Sisältöindeksi

Standardi	Tiedonantovaatimus	Kestävyysraportin kohdat
ESRS 2	ESRS 2 BP-1	BP-1 Kestävyysselvitysten yleiset laatimisperusteet
	ESRS 2 BP-2	BP-2 Tiettyjä olosuhteita koskevat tiedot
	ESRS 2 GOV-1	GOV-1 Hallinto-, johto- ja valvontaelinten rooli
	ESRS 2 GOV-2	GOV-2 Yrityksen hallinto-, johto- ja valvontaelimille toimitettavat tiedot ja niiden käsittelemät kestävyysseikat GOV-3 Kestävyyteen liittyvän suorituskyvyn sisällyttäminen kannustinjärjestelmiin
	ESRS 2 GOV-3	GOV-3 Kestävyyteen liittyvän suorituskyvyn sisällyttäminen kannustinjärjestelmiin
	ESRS 2 GOV-4	GOV-4 Selvitys kestävyyttä koskevasta due diligence -prosessista
	ESRS 2 GOV-5	GOV-5 Riskienhallinta ja sisäinen valvonta kestävyysraportoinnin osalta
	ESRS 2 SBM-1	SBM-1 Strategia, liiketoimintamalli ja arvoketju S1-6 Yrityksen työsuhteisten työntekijöiden ominaisuudet
	ESRS 2 SBM-2	SBM-2 Sidosryhmien edut ja näkemykset

Standardi	Tiedonantovaatimus	Kestävyysraportin kohdat
	ESRS 2 SBM-3	SBM-3 Olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet sekä niiden vuorovaikutus strategian ja liiketoimintamallin kanssa Ilmastonmuutokseen liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet E4-5 Biologisessa monimuotoisuudessa ja ekosysteemeissä tapahtuviin muutoksiin liittyvät vaikutusmittarit Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet Omaan työvoimaan liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet Arvoketjun työntekijöihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri G1-2 Suhteet toimittajiin Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet S4-1 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät toimintaperiaatteet S4-4 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot (Liiketoimintakriittisen tiedon ja henkilötietojen suojaus sekä Käyttövarmuus) Liiketoiminnan harjoittamiseen liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet
	ESRS 2 IRO-1	IRO-1 Kuvaus olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosesseista E1 IRO-1 Kuvaus ilmastoon liittyvien olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosesseista E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet ja E1-6 Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3 -bruttopäästöt ja kokonaispäästöt SBM-3 Olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet sekä niiden vuorovaikutus strategian ja liiketoimintamallin kanssa
	ESRS 2 IRO-2	IRO-2 Yrityksen kestävyysselvityksissä huomioon otetut ESRS-standardien tiedonantovaatimukset
	ESRS 2 MDR-P	Olennaisten kestävyysseikkojen hallitsemiseksi vahvistetut toimintaperiaatteet on käsitelty vähimmäistiedonantovaatimukset huomioiden aihekohtaisten standardien yhteydessä. Ilmastonmuutos E1-2, Biologinen monimuotoisuus E4-2, Resurssien käyttö ja kiertotalous E5-1, Oma työvoima S1-1, Arvoketjun työntekijät S2-1, Kuluttajat ja loppukäyttäjät S4-1, Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot, Liiketoiminnan harjoittaminen G1-1
	ESRS 2 MDR-A	Olennaisiin kestävyysseikkoihin liittyvät toimet ja resurssit on käsitelty vähimmäistiedonantovaatimukset huomioiden aihekohtaisten standardien yhteydessä. Kestävyysraportissa esiin tuotujen toimintasuunnitelmien toteutus ei edellytä merkittäviä toimintamenoja ja/tai pääomamenoja lukuun ottamatta ilmastonmuutoksen hillintää. Ilmastonmuutos E1-3, Biologinen monimuotoisuus E4-3, Resurssien käyttö ja kiertotalous E5-2, Oma työvoima S1-4, Arvoketjun työntekijät S2-4, Kuluttajat ja loppukäyttäjät S4-4, Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot (käyttövarmuus), Liiketoiminnan harjoittaminen G1-1 ja Suhteet toimittajiin G1-2
	ESRS 2 MDR-M	Mittarit on käsitelty vähimmäistiedonantovaatimukset, menetelmät ja merkittävät taustaoletukset huomioiden aihekohtaisten standardien yhteydessä (Laadinta- ja laskentaperiaatteet E1, E4, E5, S (Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot)). Mittareiden mittauksia ei ole validoitu muutoin kuin raportoitaessa kestävyydestä tai aiemmin yritysvastuusta.
	ESRS 2 MDR-T	Toimintaperiaatteiden ja toimien vaikuttavuuden seuranta Fingridin mitattavissa olevien tulossuuntautuneiden tavoitteiden avulla on käsitelty aihekohtaisten standardien yhteydessä. Ilmastonmuutos E1-4, Biologinen monimuotoisuus E4-4, Resurssien käyttö ja kiertotalous E5-3, Oma työvoima S1-5, Arvoketjun työntekijät S2-5, Kuluttajat ja loppukäyttäjät S4-5, Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot (käyttövarmuus), Liiketoiminnan harjoittaminen G1-1

Standardi	Tiedonantovaatimus	Kestävyysraportin kohdat
ESRS E1	ESRS E1-1	E1-1 Ilmastonmuutoksen hillintää koskeva siirtymäsuunnitelma ja E1-3 Ilmastonmuutosta koskeviin toimintaperiaatteisiin liittyvät toimet ja resurssit
	ESRS E1-2	E1-2 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät toimintaperiaatteet
	ESRS E1-3	E1-1 Ilmastonmuutoksen hillintää koskeva siirtymäsuunnitelma ja E1-3 Ilmastonmuutosta koskeviin toimintaperiaatteisiin liittyvät toimet ja resurssit
	ESRS E1-4	E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet
	ESRS E1-5	E1-5 Energiankulutus ja energianlähteiden yhdistelmä
	ESRS E1-6	E1-6 Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3 -bruttopäästöt ja kokonaispäästöt
	ESRS E1-7	E1-7 Päästöhyvityksillä rahoitettavat kasvihuonekaasujen poistot ja kasvihuonekaasupäästöjen hillintähankkeet
	ESRS E1-8	E1-8 Sisäinen hiilen hinnoittelu
	ESRS E1-9	Tiedonantovaatimusta ei raportoida siirtymäsäännöksen perusteella.
ESRS E4	ESRS E4-1	E4-1 Siirtymäsuunnitelma sekä biologisen monimuotoisuuden ja ekosysteemien huomioiminen strategiassa ja liiketoimintamallissa E4-2 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimintaperiaatteet
	ESRS E4-2	E4-2 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimintaperiaatteet ja ilmastonmuutoksesta kokonaisuutena raportoidaan standardissa E1.
	ESRS E4-3	E4-3 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimet ja resurssit
	ESRS E4-4	E4-4 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät tavoitteet E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet
	ESRS E4-5	E4-5 Biologisessa monimuotoisuudessa ja ekosysteemeissä tapahtuviin muutoksiin liittyvät vaikutusmittarit
ESRS E5	ESRS E5-1	E5-1 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät toimintaperiaatteet
	ESRS E5-2	E5-2 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät toimet ja resurssit
	ESRS E5-3	E5-3 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät tavoitteet E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet
	ESRS E5-4	E5-4 Resurssien sisäänvirtaukset
	ESRS E5-6	E5-6 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvien olennaisten riskien ja mahdollisuuksien ennakoidut taloudelliset vaikutukset

Standardi	Tiedonantovaatimus	Kestävyysraportin kohdat
ESRS S1	ESRS S1-1	S1-1 Omaan työvoimaan liittyvät toimintaperiaatteet
	ESRS S1-2	S1-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista oman työvoiman ja työntekijöiden edustajien kanssa
	ESRS S1-3	S1-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat yrityksen omalle työvoimalle huolenaiheiden esiin tuomiseksi G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri
	ESRS S1-4	S1-4 Toimien toteuttaminen omaan työvoimaan kohdistuvien olennaisten vaikutusten suhteen ja toimintatavat omaan työvoimaan liittyvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien vaikuttavuus S2-4 Arvoketjun työntekijöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat arvoketjun työntekijöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus
	ESRS S1-5	S1-5 Tavoitteet, jotka liittyvät olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen sekä olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
	ESRS S1-6	S1-6 Yrityksen työsuhteisten työntekijöiden ominaisuudet
	ESRS S1-7	S1-7 Yrityksen omaan työvoimaan kuuluvien muiden kuin työsuhteisten työntekijöiden ominaisuudet
	ESRS S1-9	S1-9 Monimuotoisuuden mittarit
	ESRS S1-10	S1-10 Riittävä palkka
	ESRS S1-11	S1-11 Sosiaalinen suojelu
	ESRS S1-14	S1-14 Terveyttä ja turvallisuutta koskevat mittarit
	ESRS S1-16	S1-16 Ansiotuloa koskevat mittarit (palkkaero ja kokonaisansiot)
	ESRS S1-17	S1-17 Tapaukset, valitukset ja vakavat ihmisoikeusvaikutukset

Standardi	Tiedonantovaatimus	Kestävyysraportin kohdat
ESRS S2	ESRS S2-1	S2-1 Arvoketjun työntekijöihin liittyvät toimintaperiaatteet G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri G1-2 Suhteet toimittajiin
	ESRS S2-2	S2-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista arvoketjun työntekijöiden kanssa
	ESRS S2-3	S2-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat arvoketjun työntekijöille huolenaiheiden esiin tuomiseksi G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri G1-2 Suhteet toimittajiin
	ESRS S2-4	S2-4 Arvoketjun työntekijöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat arvoketjun työntekijöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri G1-2 Suhteet toimittajiin
	ESRS S2-5	S2-5 Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet S1-14 Terveyttä ja turvallisuutta koskevat mittarit
ESRS S3	ESRS S3-1	S3-1 Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyvät toimintaperiaatteet
	ESRS S3-2	S3-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista vaikutusten kohteena olevien yhteisöjen kanssa
	ESRS S3-3	S3-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat vaikutusten kohteena oleville yhteisöille huolenaiheiden esiin tuomiseksi G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri
	ESRS S3-4	S3-4 Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus E4-3 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimet ja resurssit
	ESRS S3-5	S3-5 Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet
ESRS S4	ESRS S4-1	S4-1 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät toimintaperiaatteet G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri
	ESRS S4-2	S4-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa kuluttajien ja loppukäyttäjien kanssa
	ESRS S4-3	S4-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat kuluttajille ja loppukäyttäjille huolenaiheiden esiin tuomiseksi G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri
	ESRS S4-4	S4-4 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus
	ESRS S4-5	S4-5 Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet

Standardi	Tiedonantovaatimus	Kestävyysraportin kohdat
Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot		Liiketoimintakriittisen tiedon ja henkilötietojen suojaus S4 Kuluttajat ja loppukäyttäjät S4 SBM-3 Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet S4-1 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät toimintaperiaatteet S4-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa kuluttajien ja loppukäyttäjien kanssa S4-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat kuluttajille ja loppukäyttäjille huolenaiheiden esiin tuomiseksi S4-4 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus
		Käyttövarmuus
ESRS G1	ESRS G1-1	G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri G1-2 Suhteet toimittajiin E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet
	ESRS G1-2	G1-2 Suhteet toimittajiin
	ESRS G1-3	G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri G1-3 Korruption ja lahjonnan ehkäiseminen ja havaitseminen
	ESRS G1-4	G1-4 Korruptio- tai lahjontatapaukset

Liite 2

Luettelo standardin ESRS 2 lisäyksessä B luetelluista muuhun EU:n lainsäädäntöön perustuvista tietopisteistä

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Olennainen / epäolennainen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS 2 GOV-1, kohta 21(d): Hallituksen sukupuolijakauma	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 13		Komission delegoitu asetus (EU) 2020/1816 (5), liite II		Olennainen	GOV-1 Hallinto-, johto- ja valvontaelinten rooli
ESRS 2 GOV-1, kohta 21(e): Riippumattomien hallituksen jäsenten prosenttiosuus			Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Olennainen	GOV-1 Hallinto-, johto- ja valvontaelinten rooli
ESRS 2 GOV-4, kohta 30: Selvitys kestävyyttä koskevasta due diligence -prosessista	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 10				Olennainen	GOV-4 Selvitys kestävyyttä koskevasta due diligence -prosessista
ESRS 2 SBM-1, kohta 40(d)i: Osallistuminen fossiilisiin polttoaineisiin liittyvään toimintaan	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 4	Asetuksen (EU) N:o 575/2013 449 a artikla; komission täytäntöönpanoasetuksen (EU) 2022/2453 (6) taulukko 1: Ympäristöön liittyvää riskiä koskevat laadulliset tiedot ja taulukko 2: Yhteiskuntaan liittyvää riskiä koskevat laadulliset tiedot	Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Epäolennainen	Epäolennainen
ESRS 2 SBM-1, kohta 40(d)ii: Osallistuminen kemikaalien tuotantoon liittyvään toimintaan	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 9		Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Epäolennainen	Epäolennainen
ESRS 2 SBM-1, kohta 40(d)iii: Osallistuminen kiistanalaisiin aseisiin liittyvään toimintaan	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 14		Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 (7) 12 artiklan 1 kohta, delegoidun asetuksen (EU) 2020/1816 liite II		Epäolennainen	Epäolennainen
ESRS 2 SBM-1, kohta 40(d)iii: Osallistuminen tupakan viljelyyn ja tuotantoon liittyvään toimintaan			Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 12 artiklan 1 kohta, delegoidun asetuksen (EU) 2020/1816 liite II		Epäolennainen	Epäolennainen
ESRS E1-1: Siirtymäsuunnitelma ilmastoneutraaliuden saavuttamiseksi vuoteen 2050 mennessä 14 kohta				Asetuksen (EU) 2021/1119 2 artiklan 1 kohta	Olennainen	E1-1 Ilmastonmuutoksen hillintää koskeva siirtymäsuunnitelma

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Olennainen / epäolennainen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS E1-1: Pariisin sopimuksen mukaisten vertailuarvojen ulkopuolelle suljetut yritykset 16 kohdan g alakohta		Asetuksen (EU) N:o 575/2013 449 a artikla; komission täytäntöönpanoasetuksen (EU) 2022/2453 lomake 1: Kaupankäyntivaraston ulkopuoliset erät - Ilmastonmuutokseen liittyvä siirtymäriski: Vastuiden luottoluokka toimialan, päästöjen ja jäljellä olevan maturiteetin mukaan	Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 12 artiklan 1 kohdan d-g alakohta ja 12 artiklan 2 kohta		Olennainen	E1-1 Ilmastonmuutoksen hillintää koskeva siirtymäsuunnitelma
ESRS E1-4, kohta 34: Kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoitteet	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 4	Asetuksen (EU) N:o 575/2013 449 a artikla; komission täytäntöönpanoasetuksen (EU) 2022/2453 lomake 3: Kaupankäyntivaraston ulkopuoliset erät - Ilmastonmuutokseen liittyvä siirtymäriski: Mukauttamismittarit	Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 6 artikla		Olennainen	E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet
ESRS E1-5, kohta 38: Fossiilisista lähteistä peräisin olevan energian kulutus eriteltynä lähteiden mukaan (vain ilmastovaikutuksiltaan merkittävät alat)	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 5 ja taulukon 2 indikaattori 5				Olennainen	E1-5 Energiankulutus ja energianlähteiden yhdistelmä
ESRS E1-5, kohta 37: Energiankulutus ja energialähteiden yhdistelmä	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 5				Olennainen	E1-5 Energiankulutus ja energianlähteiden yhdistelmä
ESRS E1-5, kohdat 40–43: Energiaintensiteetti, joka liittyy toimintaan ilmastovaikutuksiltaan merkittävillä aloilla	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 6				Olennainen	E1-5 Energiankulutus ja energianlähteiden yhdistelmä
ESRS E1-6, kohta 44: Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3 -bruttopäästöt ja kokonaispäästöt	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattorit 1 ja 2	Asetuksen (EU) N:o 575/2013 449 a artikla; komission täytäntöönpanoasetuksen (EU) 2022/2453 lomake 1: Kaupankäyntivaraston ulkopuoliset erät - Ilmastonmuutokseen liittyvä siirtymäriski: Vastuiden luottoluokka toimialan, päästöjen ja jäljellä olevan maturiteetin mukaan	Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 5 artiklan 1 kohta, 6 artikla ja 8 artiklan 1 kohta		Olennainen	E1-6 Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3 -bruttopäästöt ja kokonaispäästöt
ESRS E1-6, kohdat 53–55: Kasvihuonekaasujen bruttopäästöjen intensiteetti	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 3	Asetuksen (EU) N:o 575/2013 449 a artikla; komission täytäntöönpanoasetuksen (EU) 2022/2453 lomake 3: Kaupankäyntivaraston ulkopuoliset erät - Ilmastonmuutokseen liittyvä siirtymäriski: Mukauttamismittarit	Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 8 artiklan 1 kohta		Olennainen	E1-6 Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3 -bruttopäästöt ja kokonaispäästöt
ESRS E1-7: Kasvihuonekaasujen poistot ja päästöhyvitykset 56 kohta				Asetuksen (EU) 2021/1119 2 artiklan 1 kohta	Epäolennainen	Epäolennainen

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Olennainen / epäolennainen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS E1-9: Vertailuarvosalkun alttius ilmastoon liittyville fyysisille riskeille			Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 liite II; delegoidun asetuksen (EU) 2020/1816 liite II		Olennainen	Ei raportoida siirtymäsäännöksen perusteella.
ESRS E1-9: Rahallisten määrien erittely akuutin ja kroonisen fyysisen riskin mukaan 66 kohdan a alakohta ESRS E1-9: Sellaisten merkittävien omaisuuserien sijaintipaikka, joihin kohdistuu olennainen fyysinen riski 66 kohdan c alakohta		Asetuksen (EU) N:o 575/2013 449 a artikla; komission täytäntöönpanoasetus (EU) 2022/2453, 46 ja 47 kohta; Lomake 5: Kaupankäyntivaraston ulkopuoliset ulkopuoliset erät - Ilmastonmuutokseen liittyvä fyysinen riski: Vastuut, joihin kohdistuu fyysinen riski			Olennainen	Ei raportoida siirtymäsäännöksen perusteella.
ESRS E1-9: Yrityksen kiinteistöomaisuuden kirjanpitoarvo eriteltynä energiatehokkuusluokittain 67 kohdan c alakohta		Asetuksen (EU) N:o 575/2013 449 a artikla; komission täytäntöönpanoasetus (EU) 2022/2453, 34 kohta; Lomake 2: Kaupankäyntivaraston ulkopuoliset erät - Ilmastonmuutokseen liittyvä siirtymäriski: Kiinteistövakuudelliset lainat - Vakuuden energiatehokkuus			Olennainen	Ei raportoida siirtymäsäännöksen perusteella.
ESRS E1-9: Ilmastoon liittyvien mahdollisuuksien huomioiminen salkussa 69 kohta			Delegoitu asetus (EU) 2020/1818, liite II		Olennainen	Ei raportoida siirtymäsäännöksen perusteella.
ESRS E2-4, kohta 28: Kunkin sellaisen ilmaan, veteen ja maaperään päätyvän epäpuhtauden määrä, joka mainitaan EPRTR-asetuksen (epäpuhtauksien päästöjä ja siirtoja koskeva eurooppalainen rekisteri) liitteen II luettelossa	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 8, taulukon 2 indikaattorit 1, 2 ja 3				Epäolennainen	Epäolennainen
ESRS E3-1, kohta 9: Vesivarat ja merten luonnonvarat	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 7				Epäolennainen	Epäolennainen
ESRS E3-1, kohta 13: Kohdennetut toimintaperiaatteet	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 8				Epäolennainen	Epäolennainen
ESRS E3-1, kohta 14: Merien ja valtamerten kestävyys	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 1 2				Epäolennainen	Epäolennainen
ESRS E3-4, kohta 28(c): Kierrätetyn ja uudelleenkäytetyn veden kokonaismäärä	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 6.2				Epäolennainen	Epäolennainen

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Olennainen / epäolennainen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS E3-4, kohta 29: Kokonaisvedenkulutus kuutiometreinä oman toiminnan liikevoittoa kohti laskettuna	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 6.1				Epäolennainen	Epäolennainen
ESRS 2 – SBM-3 – E4, kohta 16a i: toiminnot, jotka vaikuttavat kielteisesti biologisen monimuotoisuuden kannalta herkkiin alueisiin	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 7				Olennainen	Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet
ESRS 2 – SBM-3 – E4, kohta 16b: onko yritys todennut olennaisia kielteisiä vaikutuksia, jotka liittyvät maaympäristön tilan heikkenemiseen, aavikoitumiseen tai maaperän sulkemiseen	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 10				Olennainen	Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet
ESRS 2 – SBM-3 – E4, kohta 16c: onko yrityksellä toimintaa, joka vaikuttaa uhanalaisiin lajeihin	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 14				Olennainen	Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet
ESRS E4-2, kohta 24(b): Kestävät maata tai maataloutta koskevat käytännöt tai toimintaperiaatteet	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 11				Olennainen	E4-2 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS E4-2, kohta 24(c): Kestävät meriin liittyvät käytännöt tai toimintaperiaatteet	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 12				Epäolennainen	Epäolennainen
ESRS E4-2, kohta 24(d): Metsäkatoon puuttumista koskevat toimintaperiaatteet	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 15				Olennainen	E4-2 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS E5-5, kohta 37(d): Kierrättämätön jäte	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 1 3				Epäolennainen	Epäolennainen
ESRS E5-5, kohta 39: Vaarallinen jäte	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 9				Epäolennainen	Epäolennainen

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Olennainen / epäolennainen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS E5-5, kohta 39: Radioaktiivinen jäte	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 9				Epäolennainen	Epäolennainen
ESRS 2 – SBM-3 – S1, kohta 14(f): Pakkotyötapausten riski	Liitteen I taulukon 3 indikaattori 13				Olennainen	Omaan työvoimaan liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet
ESRS 2 – SBM-3 – S1, kohta 14(g): Lapsityövoimatapausten riski	Liitteen I taulukon 3 indikaattori 12				Olennainen	Omaan työvoimaan liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet
ESRS S1-1, kohta 20: Ihmisoikeuspoliittiset sitoumukset	Liitteen I taulukon 3 indikaattori 9 ja taulukon 1 indikaattori 11				Olennainen	S1-1 Omaan työvoimaan liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S1-1, kohta 21: Kansainvälisen työjärjestön kahdeksan perusyleissopimuksen käsittelemiä aiheita koskevat due diligence -käytännöt			Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Olennainen	S1-1 Omaan työvoimaan liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S1-1, kohta 22: Ihmiskaupan ehkäisemistä koskevat prosessit ja toimenpiteet	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 11				Olennainen	S1-1 Omaan työvoimaan liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S1-1, kohta 23: Työtapaturmien ehkäisemistä koskevat toimintaperiaatteet tai hallintajärjestelmä	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 1				Olennainen	S1-1 Omaan työvoimaan liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S1-3, kohta 32(c): Epäkohtien tai valitusten käsittelyjärjestelmät	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 5				Olennainen	S1-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat yrityksen omalle työvoimalle huolenaiheiden esiin tuomiseksi
ESRS S1-14, kohdat 88(b) ja (c): Kuolemantapausten lukumäärä	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 2		Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Olennainen	S1-14 Terveyttä ja turvallisuutta koskevat mittarit
ESRS S1-14, kohdat 88(b) ja (c): Työtapaturmien lukumäärä	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 2		Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Olennainen	S1-14 Terveyttä ja turvallisuutta koskevat mittarit

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Olennainen / epäolennainen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS S1-14, kohdat 88(b) ja (c): Työtapaturmien osuus	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 2		Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Olennainen	S1-14 Terveyttä ja turvallisuutta koskevat mittarit
ESRS S1-14, kohta 88(e): Loukkaantumisten, onnettomuuksien, kuolemantapausten tai sairauksien vuoksi menetettyjen päivien määrä	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 3				Olennainen	S1-14 Terveyttä ja turvallisuutta koskevat mittarit
ESRS S1-16, kohta 97(a): Sukupuolten välinen tasoittamaton palkkaero	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 1 2		Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Olennainen	S1-16 Ansiotuloa koskevat mittarit (palkkaero ja kokonaisansiot)
ESRS S1-16, kohta 97(b): Toimitusjohtajan suhteettoman suuri palkka	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 8				Olennainen	S1-16 Ansiotuloa koskevat mittarit (palkkaero ja kokonaisansiot)
ESRS S1-17, kohta 103(a): Syrjintätapaukset	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 7				Olennainen	S1-17 Tapaukset, valitukset ja vakavat ihmisoikeusvaikutukset
ESRS S1-17, kohta 104(a): Yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia koskevien YK:n ohjaavien periaatteiden ja OECD:n periaatteiden noudattamatta jättäminen	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 10 ja taulukon 3 indikaattori 14		Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1816 liite II; delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 12 artiklan 1 kohta		Olennainen	S1-17 Tapaukset, valitukset ja vakavat ihmisoikeusvaikutukset
ESRS 2 – SBM-3 – S2, kohta 11(b): Huomattava lapsityövoiman tai pakkotyön käytön riski arvoketjussa	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattorit 12 ja 1 3				Olennainen	Arvoketjun työntekijöihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet
ESRS S2-1, kohta 17: Ihmisoikeuspoliittiset sitoumukset	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 9 ja taulukon 1 indikaattori 11				Olennainen	S2-1 Arvoketjun työntekijöihin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S2-1, kohta 18: Arvoketjun työntekijöihin liittyvät toimintaperiaatteet	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattorit 11 ja 4				Olennainen	S2-1 Arvoketjun työntekijöihin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S2-1, kohta 19: Yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia koskevien YK:n ohjaavien periaatteiden ja OECD:n toimintaohjeiden noudattamatta jättäminen	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 10		Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1816 liite II; delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 12 artiklan 1 kohta		Olennainen	S2-1 Arvoketjun työntekijöihin liittyvät toimintaperiaatteet

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Olennainen / epäolennainen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS S2-1, kohta 19: Kansainvälisen työjärjestön kahdeksan perusyleissopimuksen käsittelemiä aiheita koskevat due diligence -käytännöt			Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Olennainen	S2-1 Arvoketjun työntekijöihin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S2-4, kohta 36: Arvoketjun alku- ja loppupäähän liittyvät ihmisoikeusongelmat ja ihmisoikeuksien loukkaukset	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 14				Olennainen	S2-4 Arvoketjun työntekijöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat arvoketjun työntekijöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus
ESRS S3-1, kohta 16: Ihmisoikeuspoliittiset sitoumukset	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 9 ja taulukon 1 indikaattori 11				Olennainen	S3-1 Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S3-1, kohta 17: Yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia koskevien YK:n ohjaavien periaatteiden, ILO:n periaatteiden tai OECD:n toimintaohjeiden noudattamatta jättäminen	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 10		Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1816 liite II; delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 12 artiklan 1 kohta		Olennainen	S3-1 Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S3-4, kohta 36: Ihmisoikeusongelmat ja ihmisoikeuksien loukkaukset	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 14				Olennainen	S3-4 Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Olennainen / epäolennainen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS S4-1, kohta 16: Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät toimintaperiaatteet	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 9 ja taulukon 1 indikaattori 11				Olennainen	S4-1 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S4-1, kohta 17: Yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia koskevien YK:n ohjaavien periaatteiden ja OECD:n toimintaohjeiden noudattamatta jättäminen	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 1 0		Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1816 liite II; delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 12 artiklan 1 kohta		Olennainen	S4-1 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S4-4, kohta 35: Ihmisoikeusongelmat ja ihmisoikeuksien loukkaukset	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 14				Olennainen	S4-4 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus
ESRS G1-1, kohta 10(b): Korruption vastainen Yhdistyneiden kansakuntien yleissopimus	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 15				Olennainen	G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri
ESRS G1-1, kohta 10(d): Väärinkäytösten paljastajien suojelu	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 6				Olennainen	G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri
ESRS G1-4, kohta 24(a): Korruption ja lahjonnan torjuntaa koskevien lakien rikkomisesta määrätyt sakot	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 17		Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Olennainen	G1-4 Korruptio- tai lahjontatapaukset
ESRS G1-4, kohta 24(b): Korruption ja lahjonnan torjuntaa koskevat normit	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 16				Olennainen	G1-4 Korruptio- tai lahjontatapaukset

2

Tunnusluvut ja kantaverkkotoiminnan sääntely

KONSERNIN TUNNUSLUVUT

		2025 IFRS	2024 IFRS	2023 IFRS	2022 IFRS	2021 IFRS
Toiminnan laajuus						
Liikevaihto	milj.€	1 118,5	1 269,3	1 193,2	1 815,2	1 090,9
Investoinnit, brutto	milj.€	485,1	520,9	322,0	276,1	213,5
– liikevaihdosta	%	43,4	41,0	27,0	15,2	19,6
Tutkimus- ja kehitys-toiminnan menot	milj.€	3,8	3,1	2,4	1,8	3,0
– liikevaihdosta	%	0,3	0,2	0,2	0,1	0,3
Henkilöstö keskimäärin		622	588	517	480	440
Henkilöstö tilikauden lopussa		635	597	544	489	451
Palkat ja palkkiot yhteensä	milj.€	44,0	40,1	35,8	31,9	28,2
Kannattavuus						
Käyttökate	milj.€	386,2	329,3	124,3	398,3	310,7
Liiketulos	milj.€	248,7	200,6	1,0	290,4	210,8
– liikevaihdosta	%	22,2	15,8	0,1	16,0	19,3
Tulos ennen veroja	milj.€	223,3	186,4	1,3	257,4	187,6
– liikevaihdosta	%	20,0	14,7	0,1	14,2	17,2
Sijoitetun pääoman tuotto	%	10,9	11,1	1,6	16,3	11,7
Oman pääoman tuotto	%	28,8	25,1	0,2	30,1	23,5

		2025 IFRS	2024 IFRS	2023 IFRS	2022 IFRS	2021 IFRS
Rahoitus ja taloudellinen asema						
Omavaraisuusaste	%	17,4	16,1	20,1	22,4	25,3
Korolliset nettolainat	milj.€	1 207,8	1 021,7	535,2	322,7	938,5
Nettovelkaantumisaste	%	187,7	170,3	91,0	44,8	145,1
Osakekohtaiset tunnusluvut						
Osinko/A-osake	€	54 400,00*	53 400,00	54 100,00	52 500,00	52 500,00
Osinko/B-osake	€	19 900,00*	19 500,00	19 800,00	19 200,00	19 200,00
Oma pääoma/osake	€	193 552	180 423	176 802	216 469	194 573
Osakkeiden lukumäärä 31.12.						
– A-sarjan osakkeet	kpl	2 078	2 078	2 078	2 078	2 078
– B-sarjan osakkeet	kpl	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247
Yhteensä	**kpl**	**3 325**	**3 325**	**3 325**	**3 325**	**3 325**

** Hallituksen esitys yhtiökokoukselle enimmäisosingosta voimassaolevan yhtiöjärjestyksen mukaan*

TUNNUSLUKUJEN LASKENTAPERIAATTEET

Sijoitetun pääoman tuotto, % = (tulos ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut) / (taseen loppusumma - korottomat velat (keskimäärin vuoden aikana)) x 100

Oman pääoman tuotto, % = tilikauden tulos / oma pääoma (keskimäärin vuoden aikana) x 100

Omavaraisuusaste, % = oma pääoma / (taseen loppusumma - saadut ennakot) x 100

Osinko/osake, € = tilikauden osinko / osakkeiden keskimääräinen lukumäärä

Oma pääoma/osake, € = oma pääoma / osakkeiden lukumäärä tilinpäätöspäivänä

Korolliset nettolainat, € = korolliset lainat - rahoitus- ja rahavarat

Nettovelkaantumisaste, % = (korolliset lainat - rahoitus- ja rahavarat) / oma pääoma x 100

Käyttökate, € = liiketulos + poistot + arvonalentumiset

Fingridin liiketoimintamalli ja kantaverkkotoiminnan sääntely

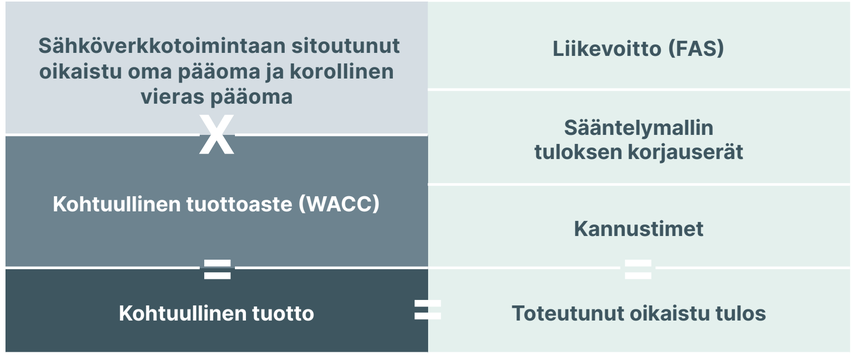
Fingrid on sähkömarkkinalain (588/2013) mukainen luonnollinen monopoli, jonka tehtävät laki määrittelee. Yhtiön toimintaa, hinnoittelun kohtuullisuutta ja taloudellista tulosta sääntelee ja valvoo Energiavirasto. Energiavirasto määrittelee Fingridin kantaverkkotoiminnan valvontamenetelmät kahdelle neljän vuoden mittaiselle valvontajaksolle kerrallaan. Energiavirasto on määritellyt valvontamenetelmät kuudennelle ja seitsemännelle valvontajaksolle eli vuosille 2024–2027 ja 2028–2031. Valvontamenetelmien perusteella määräytyy Fingridin vuosittainen korkein sääntelyn sallima taloudellinen tulos. Fingridillä on mahdollisuus tasata tuloksensa sallitun tuoton kanssa valvontajaksojen aikana. Energiavirasto vahvistaa myös muita Fingridin säänneltyä liiketoimintaa koskevia ehtoja.

Sääntelyn sallima, kohtuullinen taloudellinen tulos on Fingridin talouden suunnittelun ja hinnoittelun lähtökohta. Kun tulokseen lisätään liiketoiminnan kulut, saadaan palveluista perittävän liikevaihdon määrä. Fingridin kantaverkkosegmentin liikevaihto muodostuu keskeisiltä osin kantaverkkoasiakkailta perittävistä maksuista. Sähkönkulutus kattaa valtaosan kantaverkkomaksuista sähköntuotannon osuuden ollessa pieni. Sähkönkulutuksen lisäksi kantaverkkomaksut perustuvat kantaverkon otto-, anto- ja tehomaksuihin. Lisäksi kantaverkkoon liittymisestä peritään erillinen liityntämaksu. Tasepalvelusegmentin liikevaihto muodostuu valtakunnan sähkötaseen tasapainottamiseksi myytävästä säätösähköstä sekä erillisistä tasepalvelumaksuista, joilla katetaan voimajärjestelmän reservi- ja tasehallinnan toiminnan kustannuksia sekä säätösähkökaupan tulos. Yhtiön kokonaiskulut muodostuvat liiketoiminnan kuluista sisältäen edellä mainittujen segmenttien kustannukset sekä rahoituskuluista ja veroista, jotka ovat sääntelyn ulkopuolisia kuluja. Fingridin toiminta on säänneltyä liiketoimintaa, jonka piiriin kuuluvat molemmat raportointisegmentit, kantaverkko- ja tasepalvelusegmentti.

Sääntelyn mukainen toteutunut, ns. oikaistu tulos, lasketaan tekemällä emoyhtiön liikevoittoon Energiaviraston valvontamenetelmien mukaiset oikaisut sekä lisäämällä kannustimien vaikutus.

Mikäli toteutunut oikaistu tulos valvontajaksolta on suurempi kuin sallittu tulos, syntyy ylijäämää, joka tulee tasata viimeistään seuraavalla valvontajaksolla esimerkiksi matalampina asiakashintoina tai kustannusnousua vastaavien hintojen korotusten tekemättä jättämisenä. Mikäli toteutunut oikaistu tulos valvontajaksolta on pienempi kuin sallittu tulos, syntyy alijäämää, jonka Fingrid voi periä asiakkailta esimerkiksi tulevien suurempien hintojen muodossa.

Fingridin tavoitteena on saavuttaa sallittu tuotto vuosittain ja sääntelyn sallima taloudellinen tulos sääntelyjakson aikana.



Alla olevassa taulukossa on esitetty Fingridin oma arvio vuoden 2025 toteutuneesta oikaistusta tuloksesta sekä vertailuna vuoden 2024 vastaavat luvut. Fingridin oman arvion mukaan toiminnan kohtuullinen tuotto oli noin 15 (5) miljoonaa euroa sallittua tuottoa korkeampi vuoden 2025 osalta. Kumulatiivinen ylituotto arvioidaan olevan noin 20 miljoonaa euroa.

Fingridin kantaverkko-omaisuus arvostettiin uudelleen vuoden 2024 alusta valvontajakson 2024–2031 aluksi. Omaisuuden uudelleen arvostuksessa käytettiin verkkokomponenteille yksikköhintoja vuonna 2022 valmistuneista kantaverkkohankkeista ja Fingridin omaisuusrekisterin komponenttitietoja vuoden 2023 lopussa.

Vuoden 2025 lopussa Fingridin kantaverkko-omaisuus koostui vuoden 2024 alun verkko-omaisuuden sääntelyn mukaisesta arvosta poistojen, purkujen ja omaisuusmyyntien jälkeen sekä vuosina 2024–2025 uuteen kantaverkko-omaisuuteen tehdyistä investoinneista Fingridin arvioimilla yksikköhinnoilla. Energiavirasto tulee vahvistamaan yksikköhinnat vuonna 2024 ja 2025 valmistuneille kantaverkkoinvestoinneille 2024–2027 valvontajakson päätyttyä.

Fingrid harjoittaa myös muuta edellä kuvatusta kohtuullisen tuoton valvonnasta poikkeavaa säänneltyä liiketoimintaa. Näiden vaikutus Fingridin tulokseen ja taseeseen on kuitenkin hyvin vähäinen.

	2025	2024
WACC (ennen veroja)	6,49 %	6,67 %
Oikaistu pääoma, M€	n. 3 800	n. 3 700
Sallittu tulos, M€	n. 245	n. 245
Alijäämä (-) /ylijäämä (+), M€	n. 15	n. 5
Valvontajakson 2024-2027 alijäämä (-) /ylijäämä (+), M€	n. 20	n. 5



Tilinpäätös

3 Konsernitilinpäätös (IFRS)

3.1 Konsernituloslaskelma

Tunnusluvut
Konsernitilinpäätös (IFRS)
Konsernitilinpäätöksen liitetiedot
Kantaverkkoliiketoiminta
Pitkäjänteinen investoija (IFRS)
Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)
Muut tiedot (IFRS)
Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)
Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA

1 000 €	Liitetieto	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024
LIIKEVAIHTO	2	**1 118 476**	**1 269 277**
Liiketoiminnan muut tuotot	3	153 326	133 547
Materiaalit ja palvelut	6	-774 982	-932 173
Henkilöstökulut	10	-52 518	-47 636
Poistot	13, 14	-137 559	-128 742
Liiketoiminnan muut kulut	7, 15	-58 070	-93 688
LIIKETULOS		**248 673**	**200 584**
Rahoitustuotot	19	19 464	23 452
Rahoituskulut	19	-45 349	-38 110
Rahoitustuotot ja -kulut		-25 885	-14 658
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta		512	427
TULOS ENNEN VEROJA		**223 301**	**186 353**
Tuloverot		-44 348	-37 187
TILIKAUDEN TULOS		**178 952**	**149 166**

1 000 €	Liitetieto	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024
MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT			
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi			
Muuntoerot		-17	-16
TILIKAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ		**178 936**	**149 150**
Tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		178 952	149 166
Laajan tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		178 936	149 150

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

3.2 Konsernitase

VARAT

1 000 €	Liitetieto	31.12.2025	31.12.2024
PITKÄAIKAISET VARAT			
Aineettomat hyödykkeet:	14		
Liikearvo		87 920	87 920
Maankäyttöoikeudet		105 540	104 537
Muut aineettomat hyödykkeet		51 170	57 034
		244 630	249 491
Aineelliset hyödykkeet:	13		
Maa- ja vesialueet		26 852	26 069
Rakennukset ja rakennelmat		466 350	383 869
Koneet ja kalusto		815 495	682 573
Voimajohdot		731 521	711 352
Muut aineelliset hyödykkeet		110	110
Käyttöoikeusomaisuuserät	15	55 043	50 175
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		456 476	527 918
		2 551 847	2 382 067
Sijoitukset osakkuusyrityksissä	26	14 197	13 702
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	22	-	81 843
Muut pitkäaikaiset saamiset	4	322	228
Johdannaisinstrumentit	23, 24	5 854	3 763
Laskennalliset verosaamiset	11	99 227	71 237
PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		**2 916 078**	**2 802 331**

1 000 €	Liitetieto	31.12.2025	31.12.2024
LYHYTAIKAISET VARAT			
Vaihto-omaisuus	9	22 548	20 529
Johdannaisinstrumentit	23, 24	2 731	11 808
Myyntisaamiset ja muut saamiset	4, 26	142 921	127 835
Muut rahoitusvarat	22	70 401	145 413
Rahavarat	21	539 111	611 288
LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		**777 711**	**916 873**
VARAT YHTEENSÄ		**3 693 789**	**3 719 204**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

OMA PÄÄOMA JA VELAT

1 000 €	Liitetieto	31.12.2025	31.12.2024
EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	25	55 922	55 922
Ylikurssirahasto	25	55 922	55 922
Muuntoerot	25	-40	-23
Kertyneet voittovarat	25	531 754	488 084
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		**643 559**	**599 905**
PITKÄAIKAISET VELAT			
Laskennalliset verovelat	11	130 326	129 504
Lainat	16	1 461 142	1 491 072
Varaukset	27	2 957	2 854
Johdannaisinstrumentit	23, 24	16 903	19 771
Vuokrasopimusvelat	15, 16	53 267	48 496
Siirtovelat	8	623 093	573 514
		2 287 688	**2 265 212**
LYHYTAIKAISET VELAT			
Lainat	16	299 438	317 865
Johdannaisinstrumentit	23, 24	7 061	18 742
Vuokrasopimusvelat	15, 16	3 504	2 860
Ostovelat ja muut velat	8	452 538	514 620
		762 542	**854 087**
VELAT YHTEENSÄ		**3 050 229**	**3 119 299**
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ		**3 693 789**	**3 719 204**



Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

3.3 Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

1 000 €	Osake-pääoma	Ylikurssi-rahasto	Muuntoerot	Kertyneet voittovarat	Oma pääoma yhteensä
EMOYRITYKSEN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA					
1.1.2024	**55 922**	**55 922**	**-7**	**476 028**	**587 866**
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				149 166	149 166
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot			-16		-16
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			**-16**		**-16**
Laaja tulos			**-16**	**149 166**	**149 150**
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2023				-137 110	-137 110
31.12.2024	**55 922**	**55 922**	**-23**	**488 084**	**599 905**
1.1.2025	**55 922**	**55 922**	**-23**	**488 084**	**599 905**
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				178 952	178 952
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot			-17		-17
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			**-17**		**-17**
Laaja tulos			**-17**	**178 952**	**178 936**
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2024				-135 282	-135 282
31.12.2025	**55 922**	**55 922**	**-40**	**531 754**	**643 559**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

3.4 Konsernin rahavirtalaskelma

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

1 000 €	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024
Liiketoiminnan rahavirrat:		
Tulos ennen veroja	223 301	186 353
Oikaisut:		
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:		
Poistot	137 559	128 742
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)	-390	-386
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	-512	-427
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta	-2 116	38 450
Liittymismaksut	33 786	23 863
Pullonkaulatulojen tuloutus	-223 227	-431 069
Rahoitustuotot ja -kulut	25 885	14 658
Käyttöpääoman muutokset:		
Myynti- ja muiden saamisten muutos	1 348	-63 449
Vaihto-omaisuuden muutos	-2 020	-1 424
Osto- ja muiden velkojen muutos	-5 577	11 194
Pullonkaulatulot	349 316	327 522
Varausten muutos	-170	-89
Maksetut korot	-64 330	-37 019
Saadut korot	42 107	30 180
Maksetut verot	-63 861	-36 236
Liiketoiminnan nettorahavirta	451 099	190 864

1 000 €	1.1.-31.12.2025	1.1.-31.12.2024
Investointien rahavirrat:		
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	-464 209	-530 109
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-9 939	-6 007
Investoinnit muihin sijoituksiin	-60 477	-72 760
Luovutustulot muista sijoituksista	213 055	59 260
Aineellisten hyödykkeiden myynti	1 814	500
Aineettomien hyödykkeiden myynti	252	-
Saadut avustukset	-	25 935
Aktivoidut maksetut korot	-11 876	-14 576
Investointien nettorahavirta	-331 379	-537 757
Rahoituksen rahavirrat:		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	-	992 055
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-129 052	-340 355
Lyhytaikaisten lainojen nostot	268 815	459 243
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-193 006	-266 237
Maksetut osingot	-135 282	-137 110
Pääoman osuus maksetuista vuokrista	-3 372	-3 151
Rahoituksen nettorahavirta	-191 897	704 444
Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos	**-72 178**	**357 551**
Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden alussa	**611 288**	**253 737**
Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden lopussa	**539 111**	**611 288**

4 Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

- Kantaverkkoliiketoiminta
- Pitkäjänteinen investoija (IFRS)
- Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)
- Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Fingrid Oyj on suomalainen julkinen osakeyhtiö, joka vastaa sähkönsiirrosta Suomen kantaverkossa. Maanlaajuinen kantaverkko on keskeinen osa Suomen sähköjärjestelmää. Kantaverkko on sähkönsiirron runkoverkko, johon ovat liittyneet suuret voimalaitokset, sähkön kulutuskohteet kuten teollisuutta ja alueelliset jakeluverkot sekä maan rajat ylittävät siirtoyhteydet.

Suomen kantaverkko on osa yhteispohjoismaista sähköjärjestelmää, joka on kytketty Keski-Euroopan järjestelmään tasavirtayhteyksin. Lisäksi Suomesta on Viroon tasasähköyhteydet.

Kantaverkkoon kuuluu 400, 220 ja 110 kilovoltin voimajohtoja yli 14 900 kilometriä sekä yli sata sähköasemaa.

Fingridin vastuulla ovat kantaverkon käytön suunnittelu ja valvonta sekä verkon ylläpito ja kehittäminen. Yhtiö vastaa valtakunnan tehotasapainosta ja siitä, että sähkön kulutus ja tuotanto ovat tasapainossa joka hetki. Lisäksi yhtiön tehtäviin kuuluu osallistua eurooppalaisen yhteistyöjärjestö ENTSO-E:n toimintaan ja eurooppalaisten markkina- ja käyttökoodien laadintaan sekä verkkosuunnitteluun.

Sopimusasiakkailleen eli sähköntuottajille, verkkoyhtiöille ja teollisuudelle Fingrid tarjoaa kantaverkko- ja tasepalveluita sekä sähkömarkkinoihin liittyviä muita palveluita kuten, tiedon vaihtoa, siirto-oikeustuotteita ja sähköjärjestelmän reserveihin liittyvät markkinat. Sähkömarkkinoita Fingrid palvelee huolehtimalla riittävästä sähkönsiirtokapasiteetista ja edellytyksistä tehotasapainon ylläpitoon, poistamalla siirtorajoituksia maiden väliltä ja antamalla tietoa markkinoista.

Konsernitilinpäätös käsittää emoyhtiö Fingrid Oyj:n lisäksi yhtiön 100-prosenttisesti omistamat tytäryhtiöt Finextra Oy:n sekä Fingrid Datahub Oy:n. Osakkuusyrityksinä on yhdistelty eSett Oy (omistus 25,0 prosenttia) ja Nordic RCC A/S (omistus 25,0 prosenttia).



Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Fingrid laskee liikkeelle joukkovelkakirjoja Euro Medium Term Note (EMTN) ohjelman puitteissa. Joukkovelkakirjat on listattu Euronext Dublinin pörssissä Irlannissa. Fingridin osakkeita ei ole listattu. Fingridillä on käytössään vihreä eurooppalainen yritystodistusohjelma lyhytaikaisen rahoituksen hankintaan sekä kotimainen yritystodistusohjelma. Yritystodistusohjelmat ovat listaamattomia.

Laadintaperiaatteet

Konsernitilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaisesti. Vertailuluvut suluissa viittaavat edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon, ellei toisin mainita. Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja standardeja kuin vuonna 2024.

Arvioiden ja johdon harkinnan käyttö

Kun konsernitilinpäätös laaditaan kansainvälisen tilinpäätöskäytännön mukaisesti, yhtiön johto joutuu tekemään arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat kirjattavien varojen, velkojen, tuottojen ja kulujen määriin sekä esitettyihin ehdollisiin eriin. Lisäksi johdon harkintaa edellytetään laadintaperiaatteita laadittaessa ja sovellettaessa.

Arviot ja oletukset perustuvat historialliseen kokemukseen, ymmärrykseen sähkömarkkinoiden kehittymisestä ja muihin perusteltavissa oleviin oletuksiin. Näiden uskotaan olevan järkeviä olosuhteissa, jotka muodostavat perustan tilinpäätökseen merkittyjen erien arvioinneissa. Energiamarkkinat ovat suuressa murroksessa, ja toteutumat voivat poiketa näistä arvioista. Arviointia on käytetty tilinpäätöstä laadittaessa mm. määriteltäessä aineellisten ja aineettomien omaisuuserien pitoaikoja sekä laskennallisten verojen ja varausten yhteydessä.

Ulkomaan valuutan määräiset erät

Konsernin tilinpäätös esitetään euroina, joka on emoyhtiön toiminnallinen valuutta. Ulkomaan valuutan määräiset liiketapahtumat ja rahoituserät kirjataan tapahtumapäivänä Euroopan keskuspankin viitekurssiin. Ulkomaan valuutan määräiset saamiset ja velat arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän viitekurssiin. Liiketoiminnan kurssivoitot ja -tappiot sisältyvät vastaaviin eriin liikevoiton yläpuolelle. Rahoitusinstrumenttien kurssierot kirjataan nettomääräisinä rahoitustuottoihin ja kuluihin.



Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

4.1 Kantaverkkoliiketoiminta

4.1.1 Toimintasegmentit

Kantaverkko-segmentti

Kantaverkko-segmenttiin kuuluvat kantaverkon kehittäminen ja ylläpito, uuden tuotannon ja kulutuksen liittäminen verkkoon, sähkönsiirto, kantaverkon käyttö sekä yhtenäisten sähkömarkkinoiden ja sähköjärjestelmän ylläpitoon liittyvien reservien kehittäminen. Segmentin liikevaihto koostuu kantaverkon tariffituotoista, liittymismaksuista, loissähköstä sekä muista kantaverkkotoimintoon liittyvistä tuotoista. Liikevaihtoon kohdistettavan pullonkaulatulon osuus kohdistuu kantaverkkosegmenttiin. Segmentin kulueriä ovat mm. poistot verkkoinvestoinneista, kantaverkon käyttöä varmistavat reservit ja niiden kehittäminen, häviösähkön hankinta, vastakaupat, verkon kunnossapito sekä sähkömarkkinoiden kehittämiskustannukset. Siirtoverkon pullonkauloista aiheutuvat tuotot ja kulut, FTR-siirto-oikeudet, verkko-omaisuuden myynneistä syntyneet myyntivoitot ja -tappiot sekä poistot ja arvonalentumiset sisältyvät kantaverkko-segmenttiin. Kausivaihtelut ja vaihtelut vuosien välillä ovat tyypillisiä segmentin liikevaihdossa ja liiketuloksessa.

Kantaverkko-segmentin liikevaihto oli edellisen vuoden tasolla 654,3 (657,5) miljoonaa euroa. Liikevoitto kasvoi 236,5 (215,1) miljoonaan euroon.

Tasepalvelut-segmentti

Tasepalvelut-segmentti sisältää valtakunnalliseen tasehallintavastuuseen ja taseselvitykseen liittyviä toimintoja sekä markkinoiden kehittämistä. Lisäksi tasehallintaan liittyvien reservimarkkinoiden kehittäminen sekä näitä vastaavien reservien hankinta sisältyy tasepalvelut-segmenttiin. Segmentin liikevaihto koostuu tasepalvelun tariffituotoista ja tasesähkökaupan myynnistä ja segmentin kulut tasesähkökaupan ostoista, reservikapasiteettikustannuksista sekä muista tasehallintaan ja taseselvitykseen liittyvistä toiminnan kuluista.

Tasepalvelun liikevaihto laski 505,6 (664,4) miljoonaan euroon tasesähkön hinnan laskettua edellisvuodesta.

Tasepalvelun liiketulos oli 36,8 (42,4) miljoonaa euroa. Tasepalvelumaksujen muutokset seuraavat kustannuskehitystä sekä tasesähkökaupan myyntikatteen kertymää. Reservikustannusten vaihtelut ovat olleet suuria ja reservikustannukset olivat ennakoitua pienemmät, minkä vuoksi tasepalvelumaksuja muutettiin vuoden 2025 aikana.

Kantaverkko-segmentti, 1 000 €	2025	2024
Liikevaihto	654 256	657 526
Liiketulos	236 455	215 076

Tasepalvelut-segmentti, 1 000 €	2025	2024
Liikevaihto	505 596	664 371
Liiketulos	36 845	42 388

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Tulos liiketoimintasegmenteittäin

Segmentti-informaatio on FAS:n mukaista, ja se täsmäytetään IFRS-konsernitilinpäätökseen. FAS- ja IFRS-raportoinnin väliset erot on esitetty oheisen taulukon Eliminoinnit ja konserniviennit -sarakkeessa.

Muihin toimintoihin sisältyy muut lakisääteisesti Fingridille määrätyt julkisen palveluvelvoitteiden edellyttämät tehtävät, jotka eivät kuulu varsinaiseen kantaverkkotoimintaan tai järjestelmävastuuseen. Näitä tehtäviä ovat tehoreservipalvelu ja sähkön alkuperätakuun palvelut sekä sähkömarkkinoiden keskitetyt tiedonvaihtopalvelut. Tehtäviä hoitavat Fingrid Datahub Oy ja Finextra Oy -tytäryhtiöt. Muihin toimintoihin sisältyy lisäksi emoyhtiön hallinnolliset ja ICT-palvelut tytäryhtiöille. Konserniraportoinnissa eliminoidaan emoyhtiön ja tytäryhtiöiden väliset tuotto- ja kuluerät. IFRS-eriin sisältyy muun muassa sähköjohdannaisten markkina-arvon muutokset, liittymismaksujen IFRS 15:n mukainen jaksottaminen ja vuokrasopimusten jaksottaminen IFRS 16:n mukaan.

1. SEGMENTIT, 1 000 €

Liiketoimintasegmentti	Kantaverkko	Tasepalvelut	Muut toiminnot	Eliminoinnit ja konserniviennit	Konserni yhteensä
31.12.2025					
Liikevaihto	654 256	505 596	23 965	-65 341	1 118 476
Poistot	-128 912	-1 151	-6 121	-1 376	-137 559
Liiketulos	236 455	36 845	4 698	-29 324	248 673
Rahoitustuotot ja -kulut					-25 885
Tulos ennen veroja					223 301
31.12.2024					
Liikevaihto	657 526	664 371	22 136	-74 756	1 269 277
Poistot	-120 680	-1 116	-6 037	-910	-128 742
Liiketulos	215 076	42 388	2 428	-59 307	200 584
Rahoitustuotot ja -kulut					-14 658
Tulos ennen veroja					186 353

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Laadintaperiaatteet

Segmenttiraportointi

Konsernin raportoitavat toimintasegmentit ovat kantaverkko-segmentti ja tasepalvelut-segmentti. Kantaverkko-segmenttiin kuuluvat kantaverkon kehittäminen ja ylläpito, uuden sähkön tuotannon ja kulutuksen liittäminen verkkoon, sähkönsiirto, kantaverkon käyttö sekä yhtenäisten sähkömarkkinoiden kehittäminen. Tasepalvelut-segmentti sisältää valtakunnalliseen tasehallintavastuuseen ja taseselvitykseen liittyviä toimintoja. Lisäksi tasehallintavastuuseen liittyvä voimajärjestelmää tasapainottavien reservi- ja säätösähkömarkkinoiden edistäminen sisältyy tasepalvelut-segmenttiin. Sekä kantaverkko- että tasepalvelut-segmentti ovat yhtiön säänneltyä liiketoimintaa, jota valvoo Energiavirasto. Maantieteellisiä tietoja ei esitetä, sillä Fingrid toimii yksinomaan Suomessa. Konsernilla on myös muita lakisääteisesti määrättyjä julkisen palveluvelvoitteiden edellyttämiä tehtäviä, jotka on sisällytetty segmentti-informaatiossa muihin toimintoihin.

Segmentti-informaatio raportoidaan ylimmälle operatiiviselle päätöksentekijälle toimitettavan sisäisen raportoinnin kanssa yhdenmukaisella tavalla. Yhtiön johtamisperiaatteiden mukaisesti ylimpänä operatiivisena päätöksentekijänä, joka vastaa resurssien kohdistamisesta toimintasegmenteille ja arvioi segmenttien tulosta, toimii toimitusjohtaja.

Segmentti-informaatio on FAS:n mukaista, ja se täsmäytetään IFRS-konsernitilinpäätökseen. Segmenttien tulosta arvioidaan liiketuloksen perusteella. Segmenttien liiketulokset yhdessä muodostavat verkkoliiketoiminnan liikevoiton, joka on pohjana sääntelyn mukaisen toteutuneen oikaistun tuloksen laskennassa. Kulut kohdistetaan segmenteille aiheuttamisperiaatteen mukaan, joka luo perustan palveluiden hinnoittelulle. Rahoitustuottoja ja -kuluja ei kohdisteta segmenteille, sillä konserninrahoitus hallinnoi konsernin rahavaroja.

Vaihtelut segmenttikohtaisissa tuloksissa ja liikevaihdoissa ovat tyypillisiä. Segmentit muodostavat pohjan Fingridin kohtuullisen tuoton sääntelyn mukaisen oikaistun tuloksen laskennalle ja näin toisen segmentin tuloskehitys voi vaikuttaa ajallisesti myös toiseen segmenttiin, jotta toiminnalle asetettua sallittua tuottoa ei ylitetä. Segmenttien palveluhinnoittelua tarkistetaan kustannusvastaavasti yli ajan.

Segmentti-informaatio julkaistaan puolivuosittain osana konsernin IFRS-tilinpäätöstä, puolivuosikatsausta ja johdon katsauksia.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

4.1.2 Yhtiön kokonaisvaltainen riskienhallinta ja periaatteet

Fingrid toteuttaa kokonaisvaltaista riskienhallintaa (ERM), joka perustuu yhtiön hallituksen hyväksymiin sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteisiin. Riskienhallintaa suunnitellaan kokonaisvaltaisesti yli toimintorajojen, ja sen tavoitteena on tunnistaa, arvioida, seurata ja hallita yhtiön strategiaan, toimintaan, ympäristöön, henkilöstöön ja omaisuuteen liittyviä uhkia ja epävarmuuksia vuosikellon mukaisesti. Yhtenäisen arviointikriteeristön avulla varmistetaan hallintatoimenpiteiden kohdistaminen yhtiön kannalta merkityksellisiin asioihin. Kokonaisvaltaisessa riskien johtamisessa yhdistyy toisiaan tukevalla tavalla yhtiön tulevaisuuskuvan riskit ja mahdollisuudet, ennakoiva riskienhallinta sekä varautuminen jatkuvuudenhallinnan uhkakuviin ja pitkäkestoisiin kriisitilanteisiin.

Fingridillä on huomattava tehtävä suomalaisessa yhteiskunnassa, ja riskien vaikutus arvioidaan sekä yhtiön että koko yhteiskunnan näkökulmasta. Merkittävinä riskeinä pidetään tapahtumia ja epävarmuuksia, joilla voi olla vakavia yritystaloudellisia tai kansantaloudellisia seurauksia. Nämä merkittävät tapahtumat voivat johtaa myös vakaviin henkilövahinkoihin, yhtiön toimintakyvyn tai yrityskuvan olennaiseen heikkenemiseen, tai pahimmillaan jopa yhtiön toiminnan yhteiskunnalliseen kyseenalaistamiseen. Merkittävimmät riskit on jaettu kolmeen kokonaisuuteen: sääntely, toimintaympäristö ja operatiivinen toiminta.

Yhtiön hallitus on vastuussa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestämisestä ja hyväksyy sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet joka toinen vuosi tai tarvittaessa useammin. Hallitus arvioi yhtiön riskinottotason ja varmistaa, että osana strategiaa ja toimintasuunnitelmaa keskeiset riskit on tunnistettu ja niihin liittyvät hallintatoimenpiteet on asianmukaisesti määritelty. Lisäksi hallitus valvoo näiden toimenpiteiden toteutumista. Hallitukselle raportoidaan vuosikellon mukaisesti merkittävimmistä riskeistä, niiden hallinnasta ja toteutumisesta, sekä sisäisen tarkastuksen ja tilintarkastuksen havainnoista.

Vuoden 2025 aikana Fingridin kokonaisvaltaisessa riskienhallinnassa otettiin käyttöön hallituksen hyväksymät uudet periaatteet. Samalla riskien johtamisessa siirryttiin käyttämään uutta riskien hallintamallia ja uudistettua arviointikriteeristöä. Riskienhallinnan tilannekuvaa on laajennettu ja se pohjautuu toimintorajat ylittäviin riskikokonaisuuksiin ja riskeihin, joita toimintojen johtajat raportoivat hallitukselle säännöllisesti.

4.1.3 Liikevaihdon ja tuloksen syntyminen

Kantaverkkotuotot muodostuvat pääosin sähkönkulutuksen mukaan. Sähköntuotannolle kohdistettavien maksujen osuus on EU-lainsäädännön perusteella pieni. Energiavirasto hyväksyy kantaverkkopalvelujen hinnoittelurakenteen, jonka pohjalta Fingrid asettaa sähkönsiirron yksikköhinnat talviajalle ja muun ajan kulutukselle. Kulutusmaksun lisäksi Fingrid perii kantaverkkoon otto-, anto-, ja tehomaksua. Kantaverkkopalveluiden puitteissa asiakas saa oikeuden siirtää sähköä kantaverkosta ja kantaverkkoon liittymispisteensä kautta. Energiavirasto määrittää pullonkaulatulojen käytön Suomessa. Fingrid tulouttaa pullonkaulatuloja liikevaihtoon ja liiketoiminnan muihin tuottoihin Energiaviraston vuosittaisten päätösten mukaisesti. Tuloutetuilla pullonkaulatuloilla Fingrid kattaa EU-sääntelyssä määritettyjä kustannuksia sekä pienentää kantaverkkohinnoittelun korotuspainetta. Pullonkaulatuloista ja niiden kohdistamisesta kantaverkkoinvestointeihin on kerrottu enemmän luvussa 4.2.1.

Fingrid huolehtii Suomen jokahetkisen tehotasapainon ylläpidosta ostamalla ja myymällä säätösähköä. Fingrid ostaa ja myy säätösähköä tasapainottaakseen sähkömarkkinatoimijoiden (tasevastaavien) sähkötaseet käyttöjaksoittain ja ottaa näin taloudellista vastapuoliriskiä kustakin tasevastaavasta. Tasesähkökauppa ja tasepoikkeaman hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen, jonka ehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

Läpisiirtokorvaukset (ITC) ovat Fingridin tuottoja ja/tai kuluja, joita kantaverkkoyhtiö saa kantaverkkonsa käytöstä muilta eurooppalaisilta kantaverkkoyhtiöiltä ja/tai maksaa muille kantaverkkoyhtiöille käyttäessään niiden verkkoa palvellessaan omia asiakkaitaan.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

2. LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2025	2024
Kantaverkkotuotot	455 021	275 417
Tasesähkön myynti	495 755	636 841
Läpisiirtotuotot	14 014	10 836
Pullonkaulatulot	81 900	301 000
Datahub-tuotot	22 809	20 937
Muu liikevaihto	48 976	24 246
Yhteensä	**1 118 476**	**1 269 277**

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2025	2024
Vuokratuotot	638	492
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	1 688	481
Saadut avustukset	15	3
Pullonkaulatulot	141 327	130 069
Voitot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	1 467	188
Muut tuotot	8 192	2 313
Yhteensä	**153 326**	**133 547**



Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Laadintaperiaatteet

Liikevaihto ja tuloutusperiaatteet

Myynnin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkönsiirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut ja tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Pullonkaulatulojen tuloutus tehdään kullekin kuukaudelle ja se tapahtuu Energiaviraston hyväksynnän mukaisesti. Liikevaihtoa laskettaessa myyntituotoista on vähennetty mm. välilliset verot.

IFRS 15 Myyntituotot asiakassopimuksista

IFRS 15 -standardin perusperiaatteena on, että myyntituotot kirjataan, kun tavaraa tai palvelua koskeva määräysvalta siirtyy asiakkaalle.

Myyntituottojen kirjaamisessa on sovellettava viisivaiheista prosessia:

- asiakassopimusten yksilöinti
- erillisten suoritevelvoitteiden yksilöinti
- sopimuksen mukaisen transaktiohinnan määrittely
- transaktiohinnan kohdistus erillisille suoritevelvoitteille ja
- myyntituoton kirjaus, kun kukin suoritevelvoite on täytetty.

Myynnin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkönsiirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut. Tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Fingrid on määritellyt suoritevelvoitteet kuhunkin sopimukseen liittyen ja tulouttamista on tarkasteltu jokaisen suoritevelvoitteen osalta erikseen. Suoritevelvoitteen täyttämisasteen määrittämiseen tulee soveltaa yhtä menetelmistä kunkin ajan kuluessa täytettävän suoritevelvoitteen osalta.

Liittymissopimukset ovat pitkäaikaisia, irtisanottavissa aikaisintaan 15 vuoden kuluttua sopimuksen voimaanastumisesta. Jollei asiakas saa erillistä tavaraa tai palvelua liittymismaksua vastaan, se tulee kirjata tuotoksi, kun muut sopimuksen mukaiset tuotot kirjataan eli pääsääntöisesti sopimuskauden aikana. Liittymissopimuksista saadut tuotot jaksotetaan IFRS-liikevaihtoon 15 vuoden ajalle.

Yhtiö arvioi tuloutusperiaatteita uusien tuotteiden kohdalla tai liiketoimintamallien muuttuessa.

Harkinta ja arviot

Läpisiirtokorvaus

Sähkön läpisiirtokorvaus perustuu kantaverkkoyhtiöiden kesken tehtyyn ITC (Inter-Transmission System Operator Compensation) -sopimukseen. Laskennan tekee keskitetysti ENTSO-E (kantaverkkoyhtiöiden yhteistyöjärjestö). Läpisiirtokorvaus määräytyy verkon käytöstä ja siirtohäviöistä maksettavan korvauksen perusteella. Läpisiirtokorvaukset lasketaan huomioiden sähkönsiirrot eri ITC-sopimusmaiden välillä. Läpisiirtokorvaus voi olla kantaverkkoyhtiölle sekä tuottoa että kulua. Fingridin osuus läpisiirtokorvauksesta määräytyy Suomen rajojen yli tapahtuvien sähkönsiirtojen sekä laskennallisten kantaverkkohäviöiden perusteella. Läpisiirtokorvaukset laskutetaan jälkikäteen kaikkien sopimusosapuolien hyväksyttyä summat. Tarkastelu tapahtuu kuukausitasolla. Tilinpäätöksessä on tämän johdosta arvioitu vielä laskuttamatta oleviin kuukausiin kohdistuvat läpisiirtokorvaukset. Arvio on tehty käyttäen toteutuneita sähköenergian siirtoja Suomen rajoilla sekä yksikkökorvauksia, jotka on arvioitu analysoimalla edellisten kuukausien toteumia ja tietoja verkon siirroista näinä kuukausina.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

4.1.4 Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskin hallinta

4. MYYNTISAAMISET JA MUUT SAAMISET, 1 000 €	2025	2024
Pitkäaikaiset:		
Muut saamiset	322	228
Yhteensä	**322**	**228**
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset	115 726	90 950
Saamiset osakkuusyrityksiltä	4	21 195
Siirtosaamiset	25 413	14 987
Muut saamiset	1 778	703
Yhteensä	142 921	127 835
Yhteensä	**143 243**	**128 063**

Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät oleelliset erät	2025	2024
Myynnin jaksotukset	3 318	9 910
Myönnetyt mutta maksamattomat tuet	19 062	-
Ostojen jaksotukset/ennakkomaksut	2 680	2 176
Korkosaamiset	348	2 184
Verosaamiset	-	709
Jaksotetut henkilöstökulut	4	8
Yhteensä	**25 413**	**14 987**

Luottoriskin hallinta – asiakkaat

Sähkömarkkinalaki velvoittaa yhtiön ottamaan asiakkaikseen kantaverkkoon liittyvät alue- ja jakeluverkkoyhtiöt sekä tietyt ehdot täyttävät pääosin isot sähkön tuottajat ja kuluttajat. Tästä seuraa, että yhtiö ei voi luottoriskianalyysin pohjalta valita asiakkaitaan tai periä näiltä erisuuruisia maksuja. Pääsääntöisesti yhtiön asiakkailta ei vaadita vakuuksia myyntilaskujen suorituksen saamiseksi, mutta maksusuorituksen viivästyttyä maksuhäiriötilanteissa voidaan näin menetellä. Yhtiön tasepalveluasiakkailta vaaditaan vakuudet avoimien tasesähkön myyntisaamisten sekä arvioidun tulevan tasesähkön käytöstä johtuvan vastapuoliriskin kattamiseksi. Energiavirasto päättää tasepalveluasiakkailta vaadittavien vakuuksien määräytymisperiaatteista. Tasepalveluasiakkaiden vakuuksia hallinnoi eSett Oy. Vuoden vaihteessa yhtiöllä oli määriltään vähäisiä erääntyneitä saamisia, joiden luottoriskin katsotaan olevan vähäinen ja jotka yhtiö arvioi varmasti saavansa. Yhtiöllä ei ole saamisiin liittyviä arvonalennuksia.

Myyntisaamisten ja ostovelkojen netottaminen

Myyntisaamisia ja ostovelkoja on netotettu taseessa seuraavan taulukon mukaisesti. Netotetut erät liittyvät tasesähkön ostoon ja myyntiin, ja yhtiöllä on laillisesti toimeenpantavissa oleva kuittausoikeus näihin eriin kaikissa tilanteissa. Yhtiö käyttää netotusoikeuttaan.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

5. MYYNTISAAMISTEN JA OSTOVELKOJEN TASEESSA NETOTETUT MÄÄRÄT, 1 000 €	2025			2024		
	Myyntisaamisten / ostovelkojen bruttomäärä	Netotettujen erien määrä	Taseessa esitettävät netto-myyntisaamiset ja ostovelat	Myyntisaamisten / ostovelkojen bruttomäärä	Netotettujen erien määrä	Taseessa esitettävät netto-myyntisaamiset ja ostovelat
Myyntisaamiset	127 471	-11 741	115 730	144 690	-33 939	110 751
Ostovelat	43 304	-11 741	31 564	71 688	-33 939	37 749

Sisältää myyntisaamiset ja ostovelat osakkuusyrityksiltä.

Laadintaperiaatteet

Myyntisaamiset ja muut saamiset
Myyntisaamiset ja muut saamiset kirjataan alun perin transaktiohintaan, minkä jälkeen ne arvostetaan jaksotettuun hankintamenoon käyttäen efektiivisen koron menetelmää.

Mahdollisia luottotappioita arvioidaan perustuen historiallisiin luottotappiomääriin ottamalla huomioon ennakoivaa informaatiota taloudellisten olosuhteiden kehityksestä sekä saamiskohtaisia arviointeja. Arvonalentumiset kirjataan suoraan vähentämään saamisten kirjanpitoarvoa ja liiketoiminnan muihin kuluihin.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

4.1.5 Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskin hallinta

Kantaverkkotoiminnan erityispiirre on viime vuosina ollut, että kustannukset kasvavat uusien tehtävien ja toimintaan kohdistuvien ulkoisten sekä sähkömarkkinoilla tapahtuvien muutosten johdosta. Uusia tehtäviä ovat mm. eurooppalaisten verkkosääntöjen vaatimat muutokset sekä näiden tehtävien kehittämiskustannukset sekä pohjoismaisten tasehallinnan ja siihen liittyvien markkinoiden kehittäminen. Osa uusista tehtävistä ja vastuista on määrätty Fingridille laissa, minkä seurauksena yhtiön on kehitettävä ja varmennettava toimintaansa yhä enemmän. Kustannuksia ovat aiheuttaneet mm. sähköjärjestelmän laajeneminen ja monimutkaistuminen, yhteiskunnan yhä suurempi riippuvuus sähköjärjestelmästä ja tietoturvaan kohdistuvat tarpeet sekä yhtiön mittavan investointiohjelman valmistelu ja toteutus. Fingrid on kansainvälisissä vertailututkimuksissa edelleen maailman kustannustehokkaimpien kantaverkkoyhtiöiden joukossa. Korkeasta tuottavuudesta kertoo myös se, että yhtiö on kyennyt vastaamaan nopeaan toimintaympäristön muutokseen ja sähköjärjestelmän laajenemiseen. Yhtiön merkittävimmät kuluerät ovat tasesähkön osto, reservikulut ja häviösähkökulut.

Reservejä tarvitaan kantaverkon taajuuden ja käyttövarmuuden ylläpitämiseen. Reservivelvoitteet määritellään Pohjoismaisella tasolla kantaverkkoyhtiöille. Sähkömarkkinaosapuolet suunnittelevat etukäteen kulutuksensa ja tuotantonsa tasapainoon, mutta käyttötunnin aikaisten poikkeamien tasapainotukseen tarvitaan reservejä, joita Fingrid hankkii ylläpitämiltään markkinoilta. Reserveillä tarkoitetaan voimalaitoksia, kulutuskohteita ja energiavarastoja, jotka kykenevät muuttamaan sähkötehoaan tarpeen mukaan. Reservejä on erilaisia ja ne jaotellaan käyttötarkoituksensa perusteella.

Häviösähkökustannus syntyy kantaverkon sähkön siirtohäviöiden ja sähkön hinnan perusteella. Yhtiö suojaa häviösähköhankinnan kustannusta johdannaisilla. Häviösähkön kuluista on kerrottu luvussa 4.1.7.

Konsernin tutkimus- ja kehitystoiminnan kulut vuonna 2025 olivat 3,8 (3,1) miljoonaa euroa.

6. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2025	2024
Tasesähkön osto	282 099	457 392
Reservikulut	189 168	217 645
Häviösähkökulut	83 670	81 099
Kunnonhallinnan kulut	47 253	39 832
Läpisiirtokulut	12 477	18 650
Siirto-oikeustuotekulut	91 448	85 523
Varaston muutos	-2 020	-1 424
Muut materiaalit ja palvelut	70 887	34 880
Yhteensä	**774 982**	**933 597**

Muut materiaalit ja palvelut erän kasvu johtui pääosin sähköjärjestelmän hallintaan liittyvien kulujen kasvusta.

7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2025	2024
Voitot/tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-649	38 469
IT- ja tietoliikennekulut	37 029	36 016
Hallinnolliset kulut	3 288	7 695
Toimitila- ja kiinteistökulut	2 835	2 699
Vapaaehtoiset henkilösivukulut	2 289	2 049
Muut kulut	13 278	6 759
Yhteensä	**58 070**	**93 688**

Muut kulut erän kasvu johtui pääasiassa korkeammista käyttöomaisuuden romutustappioista (kasvua 1,2 miljoonaa euroa) ja vakuutusmaksuista (kasvua 0,8 miljoonaa euroa).

Tilintarkastusyhteisön palkkiot	2025	2024
KPMG Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	96	119
Muut palkkiot	158	176
Yhteensä	**254**	**295**

Tilintarkastusyhteisön palkkiot sisältyvät liiketoiminnan muihin kuluihin.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

8. OSTOVELAT JA MUUT VELAT, 1 000 €	2025	2024
Pitkäaikaiset:		
Siirtovelat: pullonkaulatulot*	446 998	429 919
Muut siirtovelat	176 095	143 596
Yhteensä	623 093	573 514
Lyhytaikaiset:		
Ostovelat	29 512	37 749
Velat osakkuusyrityksille	2 052	-
Korkovelat	19 256	21 147
Arvonlisäverovelat	5 472	6 368
Sähköverovelka	1 161	505
Siirtovelat	393 673	447 286
Muut velat	1 413	1 565
Yhteensä	452 538	514 620
Yhteensä	**1 075 632**	**1 088 135**

Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät oleelliset erät	2025	2024
Henkilöstökulut	13 174	11 618
Myynnin ja ostojen jaksotukset	23 002	23 726
Verovelat	6 974	28
Pullonkaulatulot*	350 523	411 914
Yhteensä	**393 673**	**447 286**

*Pullonkaulatulojen kertymisestä ja käytöstä on kerrottu luvussa 4.2.1

Ostojen luottoriski

Toimintojen johtajat vastaavat yhtiön palvelu- ja laitetoimittajiin liittyvien vastapuoliriskien hallinnasta. Hankintapolitiikassa ja -ohjeessa sekä erillisessä ohjeistuksessa määritellään yhtiön toimittajilta vaadittavat vakuudet ja taloudelliset kelpoisuuskriteerit sekä niiden seuranta.

Yleiset hankintaperiaatteet

Konsernissa noudatetaan kolmea vaihtoehtoista hankintatapaa tavaroita tai palveluita hankittaessa. Kun hankinnan arvo on alle 60 000 euroa ja kilpailutuksen hyödyt ovat pienemmät kuin hankinnasta aiheutuvat kustannukset, hankinta voidaan toteuttaa ilman kilpailutusta tai suullisen tarjouspyynnön avulla. Hankinnasta tehdään aina kirjallinen tilaus tai hankintasopimus. Kun hankinnan arvioitu arvo ylittää 60 000 euroa, mutta jää alle erityisalojen julkisiin hankintoihin sovellettavan kynnysarvon, hankinta kilpailutetaan kirjallista tarjouspyyntömenettelyä noudattaen. Kun Fingridiä koskevat erityisalojen julkisten hankintojen kynnysarvot ylittyvät (vuonna 2025 tavarat ja palvelut 443 000 euroa, rakennusurakat 5 538 000 euroa, suunnittelukilpailut 443 000 euroa ja käyttöoikeussopimukset 5 538 000 euroa), noudatetaan erityisalojen hankintalain mukaista hankintamenettelyä.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

4.1.6 Vaihto-omaisuus

Varautuakseen sähkönsiirron katkoihin Fingrid omistaa ja ylläpitää varavoimaloita. Vaihto-omaisuudessa pidetään varavoimaloiden polttoainetta, merikaapeleiden varaosia, sähköasemien varalaitteita ja -osia sekä voimajohtojen korjauskalustoa. Varastoinnin tavoitteena on saavuttaa riittävä valmius vikatapausten ja kriisinaikaisten tapahtumien hoitamiseksi Fingridin omistamilla sähköasemilla ja voimajohdoilla.

9. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €	2025	2024
Aineet ja tarvikkeet		
Materiaalivarastot	14 527	11 995
Polttoainevarastot	8 021	8 534
Yhteensä	**22 548**	**20 529**

4.1.7 Hyödykeriskien hallinta

Yhtiö altistuu sähkön hinta- ja volyymiriskille siirtohäviöiden kautta siten, että yhtiön tulee hankkia sähkön siirtohäviötä vastaava määrä ns. häviösähköä. Häviösähkökustannuksen poikkeaminen ennusteesta voi aiheuttaa yhtiön liikevaihdon ja liiketoiminnan tuloksen poikkeaman, jolloin voi toteutua sääntelyn sallimaan kohtuulliseen tuottoon nähden yli- tai alijäämä kyseiselle vuodelle. Tämä pyritään tasaamaan sääntelyjakson aikana.

Häviösähkön hankinta ja hankinnan hintasuojaus perustuvat hallituksen hyväksymiin Yritystalouden periaatteisiin. Fyysinen häviösähkö hankitaan Nordpool-sähköpörssistä päivän markkinahintaan. Häviösähkön hankinnan hintariskiä suojataan sähköjohdannaisin. Hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta ja antaa riittävää ennakoitavuutta häviösähkön hankintakustannukseen. Suojauspalvelu hankitaan ulkopuoliselta salkunhoitajalta, joka päättää hintasuojauksen toteutuksesta ja ajoituksesta häviösähköpolitiikan määrittelyjen ja annetun ohjeistuksen mukaisesti. Salkunhoitaja toteuttaa suojauksen OTC-vastapuolten kanssa suoraan tai pörssin kautta. Häviösähkön hankintahintaa suojataan johdannaisilla siten, että suojaushorisontti on enintään neljä vuotta. Hintasuojauksessa käytetään pörssilistattuja futuuri- ja termiinisopimuksia sekä OTC-termiinejä, joihin ei liittynyt vakuusvaateita vuonna 2025. Kahden välisten sopimusten vastapuoliriskiä hallitaan vastapuolikohtaisin limiitein.

Muu kuin häviösähkön hankintaan liittyvä hyödykeriski syntyy, jos yhtiö solmii hankintasopimuksia, joissa alla olevan hyödykkeen hinta vaikuttaa investointihyödykkeen lopulliseen hintaan (hyödykkeen hintariski). Yhtiö pyrkii johdannaisilla suojaamaan hyödykehintariskit siinä määrin kuin kyseisen riskin suojausinstrumentteja on kustannustehokkaasti saatavilla eikä riskiä voida muutoin suojata.

Johdannaisten yhteenveto on esitetty liitetiedossa 24.

Laadintaperiaatteet

Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus on arvostettu hankintamenoon tai sitä alempaan nettorealisointiarvoon. Hankintameno määritetään FIFO-menetelmää käyttäen. Nettorealisointiarvo on tavanomaisessa liiketoiminnassa saatava arvioitu myyntihinta, josta on vähennetty sekä arvioidut valmiiksi saattamisesta johtuvat menot että arvioidut myynnin toteuttamiseksi välttämättömät menot. Vaihto-omaisuus muodostuu materiaali- ja polttoainevarastoista.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

4.1.8 Henkilöstö

Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa määräaikaiset työntekijät mukaan lukien 635 (597) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 573 (534). Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 26 (27) prosenttia ja miehiä 74 (73) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 42 (42) vuotta.

Konsernissa on vuonna 2025 ollut käytössä ylimmän johdon palkitsemisjärjestelmä, jonka yleiset periaatteet Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt 20.12.2024. Toimitusjohtajan ja johtoryhmän jäsenten kokonaispalkkaus muodostuu kiinteästä kokonaispalkasta, yksivuotisesta bonusohjelmasta ja kolmevuotisesta pitkän aikavälin kannustinohjelmasta. Yksivuotisen bonusohjelman enimmäismäärä oli toimitusjohtajan osalta 40 prosenttia ja muiden johtoryhmän jäsenten osalta 25 prosenttia vuosipalkasta. Pitkän aikavälin kannustinohjelman vuosittainen enimmäismäärä oli toimitusjohtajan osalta 35 prosenttia ja muiden johtoryhmän jäsenten osalta 25 prosenttia.

Konsernilla on tällä hetkellä käytössään ainoastaan maksupohjaisia eläkejärjestelyjä. Konsernin henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä. Maksupohjaisissa järjestelyissä suoritukset kirjataan kuluksi sen tilikauden tuloslaskelmaan, jota veloitus koskee. Maksupohjaisissa järjestelyissä konsernilla ei ole oikeudellista eikä tosiasiallista velvoitetta lisämaksujen suorittamiseen, mikäli maksujen saajataho ei pysty suoriutumaan eläke-etuuksien maksamisesta.

10. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2025	2024
Palkat ja palkkiot	43 978	40 065
Eläkekulut - maksupohjaiset järjestelyt	7 245	6 590
Muut henkilösivukulut	1 296	981
Yhteensä	**52 518**	**47 636**

Henkilöstökulut olivat 57,0 (52,2) miljoonaa euroa, josta investointiprojekteihin aktivoitiin 4,5 (4,6) miljoonaa euroa.

YHTIÖN PALVELUKSESSA TOIMIHENKILÖITÄ TILIKAUDEN AIKANA:	2025	2024
Henkilöstö keskimäärin	622	588
Henkilöstö vuoden lopussa	635	597

Laadintaperiaatteet

Työsuhde-etuudet

Eläkevelvoitteet

Yhtiöllä on vain maksupohjaisia eläkejärjestelyitä. Maksupohjaisella järjestelyllä tarkoitetaan eläkejärjestelyä, jonka mukaan tehdään kiinteitä maksusuorituksia erilliselle yksikölle ja konsernilla ei ole oikeudellisia eikä tosiasiallisia velvoitteita lisämaksujen suorittamiseen, jos rahastolla ei ole riittävästi varoja kaikkien nykyisen ja aiempien tilikausien työsuoritukseen perustuvien etuuksien maksamiseen kaikille työntekijöille. Maksupohjaisissa järjestelyissä konserni suorittaa julkisesti tai yksityisesti hallinnoitaviin eläkevakuutuksiin maksuja, jotka ovat pakollisia, sopimukseen perustuvia tai vapaaehtoisia. Konsernilla ei ole näiden suoritusten lisäksi muita maksuvelvoitteita. Suoritetut maksut kirjataan henkilöstökuluiksi, kun ne erääntyvät maksettaviksi. Etukäteen suoritetut maksut merkitään varoiksi taseeseen siltä osin kuin ne ovat saatavissa takaisin palautuksina tai tulevien maksujen vähennyksinä.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

4.1.9 Verot

Yhtiö maksaa tuloverot vallitsevan verokannan mukaan ilman erityisiä verojärjestelyitä. Tuloslaskelman tuloverot jakautuvat välittömiin veroihin -71,7 (-34,4) miljoonaa euroa ja laskennallisen veron muutokseen 27,2 (-2,8) miljoonaa euroa. Fingridin efektiivinen veroaste vastaa olennaisilta osin Suomen yhtiöveroprosenttia 20 % ottaen huomioon osuuden osakkuusyhtiön tuloksesta.

11. LASKENNALLISET VEROSAAMISET JA -VELAT, 1 000 €

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2025 aikana:

Laskennalliset verosaamiset	31.12.2024	Kirjattu tulos-vaikutteisesti	31.12.2025
Varaukset	571	21	591
Ostovelat ja muut velat	1 053	-141	912
Verotuksessa vahvistetut tappiot	934	-628	307
Johdannaisinstrumentit	7 764	-1 603	6 161
Pullonkaulatulot	20 271	22 528	42 799
Liittymismaksut (IFRS 15)	30 337	6 757	37 094
Vuokrasopimusvelat (IFRS 16)	10 271	1 083	11 354
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	36	-27	9
Yhteensä	**71 237**	**27 990**	**99 227**
Laskennalliset verovelat			
Poistoero	-73 819	-	-73 819
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-38 863	-2 803	-41 666
Muut saamiset	-1 024	772	-252
Käyttöoikeusomaisuuserät (IFRS 16)	-9 958	-976	-10 934
Muut rahoitusvarat	-1 829	543	-1 286
Lainat	-855	78	-777
Johdannaisinstrumentit	-3 156	1 565	-1 591
Yhteensä	**-129 504**	**-821**	**-130 326**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

11. LASKENNALLISET VEROSAAMISET JA -VELAT, 1 000 €

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2024 aikana:

Laskennalliset verosaamiset	31.12.2023	Kirjattu tulos-vaikutteisesti	31.12.2024
Varaukset	574	-3	571
Ostovelat ja muut velat	1 883	-830	1 053
Verotuksessa vahvistetut tappiot	1 068	-133	934
Johdannaisinstrumentit	4 214	3 549	7 764
Pullonkaulatulot	19 714	556	20 271
Liittymismaksut (IFRS 15)	23 749	6 588	30 337
Vuokrasopimusvelat (IFRS 16)	246	10 025	10 271
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	64	-27	36
Yhteensä	**51 513**	**19 725**	**71 237**

Laskennalliset verovelat			
Poistoero	-61 479	-12 340	-73 819
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-35 478	-3 385	-38 863
Muut saamiset	316	-1 340	-1 024
Käyttöoikeusomaisuuserät (IFRS 16)	-	-9 958	-9 958
Muut rahoitusvarat	-1 102	-727	-1 829
Lainat	-1 568	713	-855
Johdannaisinstrumentit	-7 673	4 517	-3 156
Yhteensä	**-106 984**	**-22 520**	**-129 504**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Laadintaperiaatteet

Tuloverot

Konsernin tuloslaskelman veroihin kirjataan konserniyhtiöiden tilikauden tuloksia vastaavat suoriteperusteiset verot, aikaisempien tilikausien verojen oikaisut ja laskennallisten verojen muutokset. Laskennalliset verot on kirjattu kaikki Suomen yhtiöverokannan, 20 prosentin, mukaisesti. Verot merkitään tuloslaskelmaan, paitsi jos ne liittyvät muihin laajan tuloksen eriin, jolloin myös vero kirjataan vastaavasti muihin laajan tuloksen eriin.

Laskennalliset verosaamiset ja -velat kirjataan kaikista väliaikaisista eroista omaisuus- ja velkaerien verotusarvojen sekä kirjanpitoarvojen välillä velkamenetelmän mukaisesti. Laskennallinen vero on kirjattu tilinpäätöspäivään mennessä säädetyillä verokannoilla. Liikearvon alkuperäisestä kirjaamisesta seuraavaa laskennallista verovelkaa ei kuitenkaan kirjata. Laskennallista veroa ei kirjata silloinkaan, kun se johtuu omaisuuserän tai velan alkuperäisestä kirjaamisesta tai kun kyseessä ei ole liiketoimintojen yhdistäminen eikä liiketapahtuma toteutumisaikanaan vaikuta kirjanpidon tulokseen eikä verotettavaan tuloon. Laskennalliset verosaamiset esitetään pitkäaikaisena saamisena ja vastaavasti laskennalliset verovelat pitkäaikaisena velkana.

Suurimmat väliaikaiset erot syntyvät käyttöomaisuuden poistoerosta, poistoista, rahoitusinstrumenteista, liittymismaksujen tuloutuksesta ja pullonkaulatulojen käyttämisestä investointeihin. Laskennallinen verosaaminen väliaikaisista eroista kirjataan siihen määrään asti, joka todennäköisesti voidaan hyödyntää tulevaisuudessa syntyvää verotettavaa tuloa vastaan.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

4.2 Investoinnit

4.2.1 Kantaverkko-omaisuus

Vuonna 2025 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 485,1 (520,9) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 449,5 (491,8) miljoonaa euroa ja varavoimaan 14,5 (8,3) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmä- ja muut investoinnit olivat 21,1 (20,8) miljoonaa euroa. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 3,8 (3,1) miljoonaa euroa. Vuonna 2025 valmistui 27 uutta tai laajennettua sähköasemaa ja 341 kilometriä voimajohtoa.

Kantaverkko-omaisuus arvostetaan käypään arvoon yhtiön sääntelyn mukaisen taseen tarkoituksiin. Sähköverkko-omaisuuden sääntelyn mukainen käypä arvo (oikaistu jälleenhankinta-arvo) saadaan laskemalla yhteen verkkokomponenttikohtaiset oikaistut jälleenhankinta-arvot. Nämä puolestaan lasketaan Energiaviraston määrittämän yksikköhinnan ja verkkokomponentin lukumäärän tulona. Vuoden 2025 kantaverkon käypää arvoa laskettaessa käytetään valvontamenetelmän mukaisesti yksikköhintoja vuodelta 2022 ennen vuotta 2024 valmistuneille verkkokomponenteille. Vuonna 2025 valmistuneille verkkokomponenteille käytetään arviota valvontajakson 2024–2027 verkkokomponenttien yksikköhinnoista, jotka Energiavirasto vahvistaa valvontajakson päätyttyä. Verkkokomponentin oikaistu nykyinen käyttöarvo lasketaan sen oikaistusta jälleenhankinta-arvosta verkkokomponentin pitoajan ja verkkokomponentin keski-ikätiedon avulla.



Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Pullonkaulatulot

Pullonkaulatuloja kertyy, kun sähköpörssin tarjousalueiden välinen sähkön siirtokapasiteetti ei ole riittävän suuri kysynnän kattamiseen. Tällöin tarjousalueet eriytyvät hinta-alueiksi, ja niiden väliseltä siirtoyhteydeltä kertyy sähköpörssille pullonkaulatuloja seuraavasti: pullonkaulatulot [€/h] = vuorokausimarkkinoiden siirto [MW] * aluehintaero [€/MWh]. Syynä tälle on, että matalamman hinnan alueella toimiva myyjä saa sähköstään matalamman hinnan kuin se, jonka korkeamman hinnan alueella toimiva ostaja sähköstään maksaa. Tällöin hintaerosta aiheutuvat ylijäämätuotot, eli pullonkaulatulot, jäävät sähköpörssille, joka edelleen maksaa nämä tuotot sopimusperusteisesti kantaverkkoyhtiöille. Suomi on yksi sähkön hinta-alue, eikä pullonkaulatuloja synny maansisäisiltä siirtoyhteyksiltä. Verkonhaltijan on käytettävä saamansa pullonkaulatulot EU-asetuksen 2019/943 19 artiklan mukaisiin tarkoituksiin. Näitä tarkoituksia ovat jaetun kapasiteetin tosiasiallisen saatavuuden takaaminen, yhteenliittämiskapasiteettia ylläpitävät tai lisäävät verkkoinvestoinnit sekä kulujen kattaminen kyseisen kapasiteetin ylläpidosta ja pullonkaulatulojen kohdistaminen yhtiön liikevaihtoon.

Suomen ja Viron välillä käyttöönotetut pitkän aikavälin siirto-oikeustuotteet ovat kantaverkkoyhtiöiden myöntämiä rahallisesti selvitettäviä finanssisiirto-oikeuksia (Financial Transmission Right, FTR) Suomesta Viroon, joiden kohde-etuutena on Suomen ja Viron hinta-alueiden välinen hintaero. Siirto-oikeustuotteet on jaettu vuosi- ja kuukausituotteisiin ja ne kattavat noin 2/3 Suomen ja Viron välisestä sähkön rajasiirtokapasiteetista. Siirto-oikeuden omistaja on oikeutettu maksuun hintaeron ollessa positiivinen siirto-oikeuden suuntaan. Tämä maksu siirto-oikeuden haltijalle sisältyy Fingridin saamiin pullonkaulatuloilla katettaviin kuluihin. Siirto-oikeudet jaetaan ostajien kesken huutokaupassa eurooppalaisella markkinapaikalla, jossa hinta määräytyy marginaalihinnoittelun mukaisesti kysynnän ja tarjonnan leikkauspisteessä. Huutokaupattavien siirto-oikeustuotteiden määrää voidaan rajoittaa esimerkiksi siirtoyhteyden vikaantumistilanteissa. Siirto-oikeuksista maksetut huutokauppahinnat sisältyvät Fingridin saamiin pullonkaulatuloihin. Huutokauppojen toteutuksesta ja markkinapaikasta vastaa Euroopassa Joint Allocation Office (JAO).

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

12. PULLONKAULATULOT, milj. €	2025	2024
Käyttämättömät 1.1.	841,8	975,7
Kertyneet 1.1.-31.12.	349,3	327,5
Liikevaihtoon kohdistetut	81,9	301,0
Kuluihin kohdistetut	49,9	44,5
Siirto-oikeuskorvauksiin kohdistetut	91,4	85,5
Investointeihin kohdistetut	170,4	30,4
Käyttämättömät 31.12.	797,5	841,8

Fingridille kertyi pullonkaulatuloja rajasiirtoyhteyksiltä yhteensä 349,3 (327,5) miljoonaa euroa. Kertyneitä pullonkaulatuloja on käyttämättä 797,5 (841,8) miljoonaa euroa. Käyttämättömät pullonkaulatulot ovat osa yhtiön rahoitusomaisuutta. Pullonkaulatulot käytetään yhtiön asiakkaiden hyväksi sähkömarkkinoiden toimintaa parantaviin rajakapasiteetti-investointeihin sekä kattamaan rajasiirtoon ja sähkömarkkinoiden toimintaan liittyviä kustannuksia. Fingridille kertyneet pullonkaulatulot olivat pullonkaulatulojen käyttöä alhaisemmat alentaen kertyneiden pullonkaulatulojen määrää taseessa. Suurin osa kertyneistä käyttämättömistä pullonkaulatuloista syntyi vuoden 2022 poikkeuksellisen energiamarkkinatilanteen aikana.

Laadintaperiaatteet

Pullonkaulatulot

Fingridin saamat pullonkaulatulot sisältyvät taseessa muiden velkojen erään siirtovelat. Siirtoveloista pullonkaulatuloja tuloutetaan tuloslaskelmaan liiketoiminnan muihin tuottoihin vastaamaan sääntelyssä määriteltyjen kulujen kertymää sekä liikevaihtoon siltä osin, kun pullonkaulatuloja voidaan kohdistaa kantaverkkoasiakkaiden hyödyksi suoraan. Vaihtoehtoisesti ne kirjataan taseessa tehtyjä sääntelyssä määriteltyjä investointeja vastaan pienentämään aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintamenoa. Tämän seurauksena kyseisten hyödykkeiden poistot pienenevät. Fingrid esittää lyhytaikaisissa siirtoveloissa seuraavan vuoden aikana käytettävän osuuden pullonkaulatuloista. Energiaviraston päätökset valvontajakson aikana määrittävät pullonkaulatulojen käyttöä.

Julkiset avustukset

EU:lta tai muulta taholta saadut, aineelliseen käyttöomaisuuteen liittyvät julkiset avustukset vähennetään hyödykkeen hankintamenoista, jolloin ne pienentävät hyödykkeestä tehtäviä poistoja. Muut avustukset jaksotetaan tuloksi niille kausille, joilla avustuksia vastaavat kulut syntyvät. Muut saadut avustukset on esitetty liiketoiminnan muissa tuotoissa.

Pullonkaulatuloilla tai julkisilla avustuksilla rahoitetut investoinnit eivät sisälly yhtiön sääntelyn mukaiseen tuottopohjaan. Pullonkaulatuloilla rahoitetuille investoinneille yhtiö saa sääntelyn mukaiset verkko-omaisuuden poistot. Yhtiö ei saa sallittua tuottoa pullonkaulatuloilla tai julkisilla avustuksilla rahoitetuille investoinneille, mutta kattaa investointeihin liittyvät operatiiviset kustannukset ja riskit.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

4.2.2 Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet

13. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Voimajohdot	Muut aineelliset hyödykkeet	Ennakko-maksut ja keskeneräiset hankinnat	Yhteensä
2025							
Hankintameno 1.1.	26 069	536 832	1 577 293	1 483 229	110	527 918	4 151 452
Lisäykset 1.1.-31.12.	782	101 344	198 706	62 557	-	297 830	661 219
Vähennykset 1.1.-31.12.	-	-2 375	-27 249	-2 893	-	-	-32 517
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-	-	-	-	-	-369 272	-369 272
Hankintameno 31.12.	**26 852**	**635 802**	**1 748 749**	**1 542 893**	**110**	**456 476**	**4 410 882**
Kertyneet poistot 1.1.	-	-152 963	-894 720	-771 877	-	-	-1 819 560
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	-	2 236	23 179	1 875	-	-	27 290
Poistot 1.1.-31.12.	-	-18 724	-61 713	-41 370	-	-	-121 807
Kirjanpitoarvo 1.1.	26 069	383 869	682 573	711 352	110	527 918	2 331 891
Kirjanpitoarvo 31.12.	**26 852**	**466 350**	**815 495**	**731 521**	**110**	**456 476**	**2 496 804**
2024							
Hankintameno 1.1.	24 142	491 434	1 472 744	1 434 856	110	271 781	3 695 067
Lisäykset 1.1.-31.12.	1 927	45 398	104 549	48 624	-	463 579	664 077
Vähennykset 1.1.-31.12.	-	-	-	-252	-	-	-252
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-	-	-	-	-	-207 441	-207 441
Hankintameno 31.12.	**26 069**	**536 832**	**1 577 293**	**1 483 229**	**110**	**527 918**	**4 151 452**
Kertyneet poistot 1.1.	-	-136 134	-837 761	-732 175	-	-	-1 706 070
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	-	-	-	137	-	-	137
Poistot 1.1.-31.12.	-	-16 829	-56 959	-39 839	-	-	-113 628
Kirjanpitoarvo 1.1.	24 142	355 300	634 983	702 681	110	271 781	1 988 997
Kirjanpitoarvo 31.12.	**26 069**	**383 869**	**682 573**	**711 352**	**110**	**527 918**	**2 331 891**

Käyttöomaisuuteen aktivoitiin korkomenoja vuonna 2025 19,8 (6,8) miljoonaa euroa. Aktivoituja korkoja oli 31.12.2025 yhteensä 39,3 (24,6) miljoonaa euroa. Vuoden 2025 aikana investointeihin niitä pienentämään kirjattiin pullonkaulatuloja 170,4 (30,4) miljoonaa euroa ja julkisia avustuksia 19,1 (26,6) miljoonaa euroa. Investointeihin liittyvien johdannaisten arvonmuutoksen vaikutus keskeneräisiin hankintoihin oli 0,0 (0,2) miljoonaa euroa.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

14. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €	Liikearvo	Maankäyttö-oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Yhteensä
2025				
Hankintameno 1.1.	87 920	104 537	133 716	326 174
Lisäykset 1.1.-31.12.	-	1 255	6 533	7 788
Vähennykset 1.1.–31.12.	-	-252	-5 440	-5 692
Hankintameno 31.12.	**87 920**	**105 540**	**134 810**	**328 270**
Kertyneet poistot 1.1.	-	-	-76 683	-76 683
Poistot 1.1.-31.12.	-	-	-12 107	-12 107
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	-	-	5 150	5 150
Kirjanpitoarvo 1.1	87 920	104 537	57 034	249 491
Kirjanpitoarvo 31.12.	**87 920**	**105 540**	**51 170**	**244 630**
2024				
Hankintameno 1.1.	87 920	102 463	128 690	319 073
Lisäykset 1.1.-31.12.	-	2 075	5 432	7 506
Vähennykset 1.1.–31.12.	-	-	-406	-406
Hankintameno 31.12.	**87 920**	**104 537**	**133 716**	**326 174**
Kertyneet poistot 1.1.	-	-	-65 055	-65 055
Poistot 1.1.-31.12.	-	-	-11 628	-11 628
Kirjanpitoarvo 1.1	87 920	102 463	63 635	254 018
Kirjanpitoarvo 31.12.	**87 920**	**104 537**	**57 034**	**249 491**

BRUTTOINVESTOINNIT, milj €	2025	2024
Aineellisten ja aineettomia hyödykkeiden lisäykset ja ennakkomaksujen siirrot aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	295,7	464,1
Investointeihin kirjatut pullokaulatuotot	170,4	30,4
Investointeihin kirjatut julkiset avustukset	19,1	26,6
Investointeihin liittyvien johdannaisten arvonmuutos	-	-0,2
Bruttoinvestoinnit	**485,1**	**520,9**

Maankäyttöoikeuksia ei poisteta vaan testataan vuosittain liikearvon testauksen yhteydessä arvonalentumisen varalta.

Fingrid-konsernin koko liiketoiminta on Suomessa harjoitettavaa järjestelmävastuullista kantaverkkotoimintaa, jolle konsernin taseessa oleva liikearvo kokonaisuudessaan kohdistuu. Liikearvon taseessa oleva määrä on 87,9 miljoonaa euroa eikä siihen ole tullut muutoksia esitettävinä kausina. Koska sääntelyn mukaisesti arvostetun käytössä olevan yhtiön kantaverkko-omaisuuden arvo on noin 3 400 miljoonaa euroa verrattuna 2 796 miljoonan euron kirjanpitoarvoon, joka sisältää maankäyttöoikeudet, liikearvon ja käyttöoikeusomaisuuserät, omaisuuserien kirjanpitoarvo ei ole alentunut.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Laadintaperiaatteet

Aineelliset hyödykkeet

Suurin osa yhtiön aineellisista hyödykkeistä muodostuu kantaverkko-omaisuudesta. Kantaverkko-omaisuus sisältää mm. voimajohdot (400 kV, 220 kV, 110 kV), tasasähköjohdot, johtokatujen käyttöoikeudet, sähköasemat asema-alueineen (rakennukset, rakennelmat, koneet ja laitteet, asema-alueen tiet), kaasuturbiinivoimalaitokset, polttoainesäiliöt, generaattorit ja turbiinit.

Aineelliset hyödykkeet on arvostettu taseessa alkuperäiseen hankintamenoon vähennettynä kertyneillä poistoilla sekä mahdollisilla arvonalentumisilla. Jos käyttöomaisuushyödyke koostuu useammasta osasta, joilla on eripituiset vaikutusajat, osat käsitellään erillisinä hyödykkeinä ja poistetaan erillisten vaikutusaikojensa kuluessa.

Kun käyttöomaisuushyödykkeen erillisenä hyödykkeenä käsitelty osa uusitaan, uuteen osaan liittyvät menot aktivoidaan. Muut myöhemmin syntyvät menot aktivoidaan vain, mikäli on todennäköistä, että hyödykkeeseen liittyvä vastainen taloudellinen hyöty koituu konsernin hyväksi ja hyödykkeen hankintameno on luotettavasti määritettävissä. Korjaus- ja ylläpitomenot kirjataan tulosvaikutteisesti, kun ne ovat toteutuneet.

Vieraan pääoman menot, kuten korkokulut ja järjestelypalkkiot, jotka välittömästi johtuvat ehdot täyttävän omaisuuserän hankkimisesta, rakentamisesta tai valmistamisesta, muodostavat osan kyseisen omaisuuserän hankintamenoista. Ehdot täyttävä hyödyke on sellainen hyödyke, jonka saaminen valmiiksi sen aiottua käyttötarkoitusta varten vaatii välttämättä huomattavan pitkän ajan. Muut vieraan pääoman menot kirjataan kuluiksi. Hankintamenoon aktivoidut vieraan pääoman menot lasketaan konsernin keskimääräisen vieraan pääoman kustannusten mukaan.

Aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä tehdään tasapoistot taloudellisen vaikutusajan mukaisesti. Tilikauden aikana käyttöönotetun käyttöomaisuuden poistot lasketaan hyödykekohtaisesti käyttöönottokuukausien mukaan. Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Arvioidut, taloudelliset pitoajat tarkistetaan jokaisena tilinpäätöspäivänä ja jos ne eroavat merkittävästi aikaisemmista arvioista, poistoaikoja muutetaan vastaavasti.

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistoajat:	
Rakennukset ja rakennelmat	
Sähköasemien rakennukset ja erilliset rakennukset	40 vuotta
Sähköasemien rakennelmat	30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitosten rakennukset ja rakennelmat	20–40 vuotta
Erilliset rakennelmat	15 vuotta
Voimajohdot	
Voimajohdot 400 kV	40 vuotta
Tasasähköjohdot	40 vuotta
Voimajohdot 110–220 kV	30 vuotta
Kreosoottipylväät ja niiden hävittämiskustannukset	30 vuotta
Voimajohtojen (400 kV) alumiinipylväät	10 vuotta
Valokuitu-ukkosjohtimet	10–20 vuotta
Koneet ja kalusto	
Sähköasemien koneet	10–30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitokset	20 vuotta
Muut koneet ja kalusto	3–5 vuotta

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Käyttöomaisuushyödykkeiden myynnistä tai luovutuksesta syntyvät voitot tai tappiot kirjataan tuloslaskelmaan joko liiketoiminnan muihin tuottoihin tai kuluihin. Taseesta poiskirjaaminen tapahtuu, kun taloudellinen vaikutusaika on päättynyt, hyödyke myyty, romutettu tai muutoin luovutettu ulkopuoliselle.

Liikearvo ja muut aineettomat hyödykkeet

Yritysten ja liiketoimintojen hankinnasta syntynyt liikearvo muodostuu hankintamenon sekä hankittujen käypiin arvoihin arvostettujen yksilöitävissä olevien nettovarojen erotuksena. Liikearvo kohdistuu kantaverkkoliiketoimintaan, ja se testataan vuosittain arvonalentumisten varalta. Arvonalentumistestaus tehdään vertaamalla säännellyn mukaista käypää arvoa kantaverkko-omaisuuden kirjanpidon nettovaroihin. Sääntelyn mukainen käypään arvoon arvostaminen on esitetty luvussa 4.2.1. ja liikearvon testauksesta on kerrottu luvussa 4.2.2.

Muita aineettomia hyödykkeitä ovat ohjelmistot sekä maankäyttö- ja päästöoikeudet. Ohjelmistot arvostetaan alkuperäiseen hankintamenoon ja poistetaan tasapoistoin arvioituna taloudellisena vaikutusaikanaan. IFRIC:n vuonna 2021 antaman agendapäätöksen IAS 38 -standardin tulkinnan mukaisesti pilvipalveluiden ohjelmistot (SaaS) eivät täytä aineettomien oikeuksien kriteereitä silloin, kun ohjelmistoja hallinnoi palvelujen tuottaja. Kyseisten pilvipalveluiden konfigurointi- ja räätälöintipalveluiden menot kirjataan tilikauden kuluksi, jos pilvipalveluun liittyvä palvelu on erotettavissa muusta SaaS-palvelusta. Jos palvelu ei ole erotettavissa muusta SaaS-palvelusta, kirjataan menot ennakkomaksuksi, joka kirjataan kuluksi SaaS-palveluiden sopimuskauden aikana.

Maankäyttöoikeuksista, joilla on rajaton taloudellinen vaikutusaika, ei kirjata poistoja, vaan ne testataan vuosittain arvonalentumisen varalta.

Päästöoikeuksia on käsitelty luvussa 4.4.2.

Aineettomiin hyödykkeisiin liittyvät, myöhemmin toteutuvat menot aktivoidaan vain siinä tapauksessa, että niiden vaikutuksesta yritykselle koituva taloudellinen hyöty lisääntyy aiempaan verrattuna. Muussa tapauksessa menot kirjataan kuluksi niiden syntymishetkellä.

4.2.3 Vuokrasopimukset

Konsernin vuokrasopimukset koskevat pääasiassa toimistotiloja ja vuokrattuja maa-alueita. Vuokrasopimusten pituudet vaihtelevat ja saattavat sisältää jatkamis- ja päättämisoptioita.

Vuokrasopimuksista kirjataan käyttöoikeusomaisuuserä ja vastaava velka, kun vuokralle otettu omaisuuserä on konsernin käytettävissä. Maksetut vuokrat jaotellaan velkaan ja rahoituskuluun.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

15. VUOKRASOPIMUKSET, 1 000 €	2025	2024
Taseeseen merkityt määrät:		
Käyttöoikeusomaisuuserät, rakennukset, rakennelmat ja maa-alueet		
Kirjanpitoarvo 1.1.	50 175	29 974
Lisäykset 1.1.-31.12.	8 776	23 688
Poistot 1.1.-31.12.	-3 908	-3 487
Kirjanpitoarvo 31.12.	**55 043**	**50 175**
Vuokrasopimusvelat:		
Pitkäaikainen	53 267	48 496
Lyhytaikainen	3 504	2 860
Yhteensä	**56 771**	**51 356**
Tuloslaskelmaan merkityt määrät:		
Käyttöoikeusomaisuuserien poistot	3 908	3 487
Korkokulut	578	595
Lyhytaikaisiin ja arvoltaan vähäarvoisiin vuokrasopimuksiin liittyvät kulut	1 367	1 281

Vuokrasopimuksista aiheutuva lähtevä rahavirta vuonna 2025 oli yhteensä 3,9 (3,7) miljoonaa euroa.

Harkinta ja arviot

Käyttöoikeusomaisuuseriä koskevat vuokrasopimukset sisältävät usein jatkamis- ja päättämisoptioita. Yhtiön johto on näiden osalta arvioinut, kuinka todennäköisesti sopimuksia tullaan jatkamaan. Vuokra-aika arvioidaan uudelleen, jos optio käytetään tai jätetään käyttämättä.

Laadintaperiaatteet

Vuokrasopimukset

Fingrid Oyj toimii pääosin vuokralleottajana, ja vuokrasopimuksia on solmittu enimmäkseen toimistotiloista ja maa-alueista. Vuokralleottaja kirjaa taseeseen käyttöoikeusomaisuuseräksi ja vuokrasopimusvelaksi kaikki vuokrasopimukset lukuun ottamatta lyhytaikaisia (vuokrakausi alle 12 kuukautta) ja arvoltaan vähäisiä omaisuuseriä. Käyttöoikeusomaisuuserä ja vastaava velka kirjataan taseeseen, kun vuokralle otettu omaisuuserä on konsernin käytettävissä. Käyttöoikeusomaisuuserä poistetaan tasapoistoina joko vuokra-ajan kuluessa tai taloudellisen vaikutusajan perusteella, riippuen siitä, kumpi niistä on lyhyempi. Vuokrasopimusvelan korkokulu esitetään rahoituskuluissa. Rahavirtalaskelmassa vuokrasopimusvelan maksut esitetään rahoitustoiminnan rahavirrassa ja liittyvä korko korkokuluissa.

Vuokrakauden pituus on se aika, jolloin sopimus ei ole purettavissa. Vuokrasopimukset saattavat sisältää jatko-optioita ja ne on huomioitu vuokrakauden pituudessa, jos ne johdon arvion mukaan tullaan suurella todennäköisyydellä käyttämään.

Kiinteistövuokrasopimuksissa ei ole selkeästi määritelty sopimuksen sisäistä korkokantaa, minkä takia Fingrid käyttää korkokantana arviota siitä, mikä yhtiön lisäluoton korko kiinteistövuokrasopimuksille olisi. Lisäluoton korko määritellään koko kiinteistövuokrakannalle, jolloin kaikki kiinteistöjen vuokrasopimukset diskontataan käyttäen samaa korkokantaa. IFRS 16:n mukaisten vuokrasopimusten diskonttaamisessa käytetyt diskonttokorot perustuvat yhtiön julkisesti noteerattujen joukkovelkakirjalainojen markkinatuottoihin. Painotettu keskimääräinen diskonttokorko oli 31.12.2025 1,7 prosenttia.

Lyhytaikaiset tai vähäarvoiset vuokrasopimukset, jotka kirjataan tasaerinä kuluiksi, koostuvat ajoneuvojen leasingmaksuista sekä pienkoneiden ja laitteiden leasingmaksuista.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

4.3 Rahoitus

4.3.1 Pääoman hallinta

Fingrid hallinnoi pääomana taseen osoittamaa omaa pääomaa sekä lainoja.

Yhtiöllä tulee olla pääomarakenne, joka tukee yhtiön luottoluokituksen säilymistä vahvana, pääomakustannusten kohtuullisuutta ja riittävää osingonmaksukykyä. Fingridin pääoman ja verkko-omaisuuden hallinnan ensisijainen tavoite on varmistaa yhtiön kyky jatkuvaan liiketoimintaan, arvon säilyminen sekä nopea toipuminen mahdollisista erityistilanteista.

Yhtiön tavoitteena on kategorian 'A' luottoluokitus. Luokituksen tulee olla vähintään tasolla 'A-' kahdelta luottoluokituslaitokselta. Yhtiö ei ole asettanut yksittäisiä tunnuslukutavoitteita kirjanpidon tai sääntelyn mukaisen taseen pääoman hallintaan vaan seuraa ja ohjaa kokonaisuutta, jolle luottoluokitukset ja niiden taustalla olevat riskianalyysit ja muut parametrit luovat pohjan.

Fingridillä on luokituspalvelusopimukset S&P Global ja Fitch Ratings:n kanssa. Yhtiön yritysluokitus S&P Global:lta on 'A+'. Fitch Ratings laski 17.marraskuuta 2025 Fingrid Oyj:n pitkäaikaisen yritysluokituksen tasolle 'A' tasolta 'A+' ja vakuudettoman seniorivelan luokituksen tasolle 'A+' tasolta 'AA-'. Fingridin korkeat luottoluokitukset heijastavat yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta ja velanhoitokykyä.

4.3.2 Rahoitustoiminnan organisointi ja rahoitusriskien hallinnan periaatteet

Yhtiö hoitaa rahoitustoimintaa kokonaisuutena, joka koostuu ulkoisen rahoituksen hankinnan lisäksi likviditeetin, vastapuoliriskien ja rahoitusriskien hallinnasta sekä liiketoiminnan tukemisesta rahoituksen kokonaisuuteen liittyvissä asioissa.

Konsernin rahoitus jakautuu oman pääoman ja vieraan pääoman rahoitukseen. Oman pääoman osuus oli 17,4 % konsernin kokonaistaseesta vuonna 2025. Sääntelyn



Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

mukainen oma pääoma oli 52,2 % sääntelyn mukaisesta tuottopohjasta vuonna 2025. Rahoitustoiminnan keskeisinä tavoitteina on omistaja-arvon vaaliminen varmistamalla liiketoiminnan mukaan lukien investointiohjelman vaatima rahoitus, riittävä maksuvalmius ja suojautuminen keskeisiltä rahoitusriskeiltä eri korkoskenaarioissa. Tämä lisää osaltaan korkokulujen ennustettavuutta ja varmistaa osingonmaksua riskilimiittien rajoissa mukaan lukien korkoriskin kokonaishallinnan Fingridin sääntelymalli huomioon ottaen.

Fingridin rahoitusriskit koostuvat likviditeetti-, jälleenrahoitus-, korko-, valuuttakurssi- ja hyödykehintariskeistä sekä sijoittamisen ja johdannaissopimusten vastapuoliriskeistä. Suojaustoiminnassa käytetyt johdannaisinstrumentit hyväksytään vuosittain rahoitustoiminnan politiikassa. Yhtiö käyttää johdannaisinstrumentteja korko-, valuutta- ja hyödykeriskien suojaamiseen. Johdannaisia käytetään ainoastaan suojaustarkoituksiin, ei spekulatiivisesti.

Yritystalouden periaatteet

Fingrid Oyj:n hallitus hyväksyy Yritystalouden periaatteet, jotka määrittelevät yhtiön taloudelliset tavoitteet ja miten Fingrid Oyj hoitaa rahoituksen kokonaisuutta mukaan lukien yhtiön luottoluokitustavoitteet. Fingrid-konsernin ulkoinen rahoitus hoidetaan Fingrid Oyj:n kautta.

Riskienhallinnan toteutus ja raportointi

Talous- ja rahoitusjohtaja vastaa kokonaisvaltaisen riskienhallinnan järjestämisestä yhtiössä, keskeisenä osana rahoituksen riskien operatiivinen hallinta ja raportointi Yritystalouden periaatteiden ja Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti. Talous- ja rahoitusjohtaja raportoi toimitusjohtajalle ja hallitukselle (tarkastusvaliokunnalle) säännöllisesti rahoituksen toteutumisesta ja riskienhallinnasta.

Riskienhallintaprosessit

Rahoitusyksikkö vastaa riskienhallinnan operatiivisesta seurannasta, riskijärjestelmästä sekä malleista ja menetelmistä, joilla arvioidaan, seurataan ja raportoidaan riskejä. Osana riskienhallinnan kokonaisuutta rahoitusyksikkö vastaa yhtiön vakuus- ja vakuutussalkun operatiivisesta hallinnasta.

Käyvän arvon hierarkia

Käypään arvoon arvostettavat varat ja velat sekä liitetiedoissa esitettävät käyvät arvot luokitellaan kolmitasoiseen hierarkiaan käyvän arvon esittämisessä. Hierarkian taso määritetään sopimuksen syöttötietojen mukaan. Luokittelu perustuu instrumentin alimmalla tasolla olevaan syöttötietoon, joka on merkittävä kyseisen käypään arvon arvostettavan erän kannalta kokonaisuudessaan tarkasteltuna.

Taso 1: syöttötiedot ovat julkisesti noteerattuja toimivilla markkinoilla.

Taso 2: syöttötiedot eivät ole noteerattuja hintoja ja perustuvat todettavissa olevaan markkinatietoon joko suoraan tai välillisesti.

Taso 3: syöttötiedot eivät ole noteerattuja hintoja ja eivät ole todettavissa olevaa markkinatietoa.

4.3.3 Rahoitusvelat, rahoituskulut sekä rahoitusriskien hallinta

Yhtiö hyödyntää kulloisenkin luottoluokituksen tarjoamat mahdollisuudet monipuolisesti kansainvälisillä ja kotimaisilla rahamarkkinoilla. Rahoitus hankitaan markkinaehtoisesti ja hajautetusti useasta eri lähteestä. Tavoitteena on hajautettu takaisinmaksuprofiili. Fingridin voimassa olevat lainasopimukset sekä velka- ja yritystodistusohjelmat ovat vakuudettomia. Niihin ei myöskään liity mitään taloudellisiin tunnuslukuihin perustuvia erityisehtoja eli ns. finanssikovenantteja.

Vihreä rahoitus

Vihreä rahoitus on keskeinen osa Fingridin rahoitusstrategiaa ja yhtiön kokonaisvastuullista toimintamallia. Yhtiön tavoitteena on hankkia merkittävä lainarahoitus vihreän rahoituksen muodossa. Yhtiö raportoi tehdyistä vihreistä rahoitusjärjestelyistä erillisessä vihreän rahoituksen allokaatio- ja vaikuttavuusraportissa.

Tunnusluvut
Konsernitilinpäätös (IFRS)
Konsernitilinpäätöksen liitetiedot
Kantaverkkoliiketoiminta
Pitkäjänteinen investoija (IFRS)
Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)
Muut tiedot (IFRS)
Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)
Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

16. LAINAT, 1 000 €	2025			2024			Hierarkian taso
	Käyvät arvot	Tasearvot	%	Käyvät arvot	Tasearvot	%	
Pitkäaikaiset							
Joukkovelkakirjalainat	1 311 242	1 279 604		1 340 452	1 278 911		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	184 340	181 538		215 711	212 161		Taso 2
	1 495 582	**1 461 142**		**1 556 163**	**1 491 072**		
Vuokrasopimusvelat		53 267			48 496		
		1 514 409	83 %		**1 539 568**	83 %	
Lyhytaikaiset							
Joukkovelkakirjalainat				82 410	78 478		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	30 913	30 623		46 776	46 381		Taso 2
Muut lainat / Yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	268 833	268 815		193 089	193 006		Taso 2
	299 747	**299 438**		**322 275**	**317 865**		
Vuokrasopimusvelat		3 504			2 860		
		302 942	17 %		**320 725**	17 %	
Yhteensä	**1 795 329**	**1 817 350**	100 %	**1 878 438**	**1 860 293**	100 %	

Lainojen käyvät arvot pohjautuvat rahavirtojen nykyarvoihin. Eri valuutoissa nostetut lainat on arvostettu kunkin valuutan korkokäyrän perusteella nykyarvoon. Valuuttamääräiset lainat on muutettu euroiksi tilinpäätöspäivänä EKP:n julkaisemiin viitekursseihin.

Tunnusluvut
Konsernitilinpäätös (IFRS)
Konsernitilinpäätöksen liitetiedot
Kantaverkkoliiketoiminta
Pitkäjänteinen investoija (IFRS)
Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)
Muut tiedot (IFRS)
Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)
Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

17. LAINOIHIN SISÄLTYVÄT JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €

Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	2025 Tasearvo	2024 Tasearvo
EUR	70 000	7.5.2025	0,527 %	-	70 000
EUR	100 000	23.11.2027	1,125 %	99 857	99 782
EUR	25 000	27.3.2028	2,71 %	24 978	25 000
EUR	10 000	12.9.2028	3,271 %	10 000	10 000
EUR	500 000	4.12.2029	2,750 %	497 308	496 658
EUR	80 000	24.4.2029	2,95 %	80 000	80 000
EUR	30 000	30.5.2029	2,888 %	30 000	30 000
EUR	500 000	20.3.2034	3,250 %	495 242	495 080
				1 237 385	1 306 520
NOK	100 000	16.9.2025	4,31 %		8 478
NOK	500 000	8.4.2030	2,72 %	42 219	42 391
				42 219	50 869
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				1 279 604	1 278 911
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				-	78 478
Yhteensä				**1 279 604**	**1 357 389**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

18. LAINOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, 1 000 €

	Lainat vuoden kuluessa	Lainat yli vuoden kuluttua	Yhteensä
Lainat 1.1.2024	**343 471**	**654 671**	**998 143**
Rahoituksen rahavirrat	193 006	654 325	847 331
Valuuttakurssioikaisut	-4 193	1 683	-2 509
Efektiivisen koron jaksotus	45	-2 868	-2 822
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	-302	20 452	20 150
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	-211 303	211 303	-
Lainat 31.12.2024	**320 725**	**1 539 568**	**1 860 293**
Rahoituksen rahavirrat	75 809	-129 052	-53 243
Valuuttakurssioikaisut	4 193	-172	4 021
Efektiivisen koron jaksotus	-	865	865
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	644	4 771	5 415
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	-98 429	98 429	0
Lainat 31.12.2025	**302 942**	**1 514 409**	**1 817 350**

Muut muutokset koostuvat pääosin IFRS 16 -vaikutuksista.

Nettovelkojen täsmäytyslaskelma, 1 000 €	**2025**	**2024**
Rahavarat	-539 111	-611 288
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	-70 401	-101 260
Investoinnit muihin sijoituksiin ja pankkitalletukset yli 3 kk	-	-125 996
Lainat – vuoden kuluessa takaisin maksettavat	302 942	320 725
Lainat – yli vuoden kuluttua takaisin maksettavat	1 514 409	1 539 568
Nettovelat	**1 207 839**	**1 021 748**

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat likvidejä sijoituksia, joilla käydään kauppaa toimivilla markkinoilla. Investoinnit muihin sijoituksiin koostuvat sijoituksista velkainstrumentteihin. Nettovelat lasketaan raha- ja rahoitusvarojen, investoinneista muihin sijoituksiin sekä lainojen erotuksena. Nettovelkojen kehitystä seurataan aktiivisesti.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

19. KORKOTUOTOT JA -KULUT LAINOISTA JA MUISTA SAAMISISTA, 1 000 €	2025	2024
Korkotuotot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavista rahoitusvaroista	2 972	4 607
Korkotuotot rahavaroista ja pankkitalletuksista	15 315	18 845
Valuuttakurssivoitot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	1 177	-
	19 464	23 452
Korkokulut lainoista, efektiivinen korko	-45 844	-41 361
Nettokorkokulut korko- ja valuuttajohdannaisista	-5 560	-5 280
Voitot/tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-4 268	-2 756
Valuuttakurssitappiot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	-5	-61
Korkokulut vuokrasopimusveloista (IFRS 16)	-578	-595
Muut rahoituskulut	-970	-2 633
	-57 225	-52 686
Aktivoidut korkokulut, vieraan pääoman menot;		
rahoitusmenokerroin 3,0 % (liitetieto 13)	11 876	14 576
Yhteensä	**-25 885**	**-14 658**

Velkojen markkinariskien hallinta

Yhtiö laskee liikkeelle velkakirjoja kansainvälisillä ja kotimaisilla raha- ja lainapääomamarkkinoilla. Fingridin velat ovat sekä kiinteä- että vaihtuvakorkoisia ja niitä on laskettu liikkeeseen useassa valuutassa. Näin ollen ne altistavat yhtiön rahavirran korkoriskille ja valuuttariskille. Fingrid käyttää johdannaissopimuksia suojautumiseen näiltä riskeiltä. Yhtiö pitää lähtökohtaisesti liikkeelle lasketut lainat maturiteettiin saakka eikä siten arvosta taseessa lainoja käypään arvoon tai suojaudu käyvän arvon korkoriskiltä. Lainoihin liittyvät valuuttariskit ja vieraan valuutan korkoriski suojataan täysimääräisesti.

Transaktioriski

Yhtiö pyrkii johdannaisilla suojaamaan valuuttakurssiriskit täysimääräisesti silloin kun tämä on kustannustehokasta ja hyödykehintariskit siinä määrin kuin kyseisen riskin suojausinstrumentteja on kustannustehokkaasti saatavilla eikä suojausta voida muutoin toteuttaa, esimerkiksi sopimuksellisesti. Liiketoiminnan transaktioriskien suojaamiseksi yhtiö on tilikauden aikana käyttänyt valuuttajohdannaisia. Johdannaisten yhteenveto on esitetty liitetiedossa 24.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Korkoriski

Yhtiöllä on vain euromääräistä korkoriskiä yhtiön liiketoiminnasta, varoista ja lainoista. Lainat ovat sekä pääomien että korkomaksujen osalta täysin valuuttasuojatut ja rahavarat ja käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat euromääräiset.

Fingridin liiketoiminnan korkoriski aiheutuu Energiaviraston valvontamenetelmien kohtuullisen tuottoasteen, WACC:n riskittömän koron muutoksista. Jos riskitön korko nousee/laskee prosenttiyksikön, niin WACC ennen veroja nousee/laskee 1,15 prosenttiyksikköä.

Lainasalkun korkoriskin hallinnan tavoitteena on suojautua keskeisiltä rahoitusriskeiltä eri korkoskenaarioissa sekä tältä osin lisätä korkokulujen ennustettavuutta ja varmistaa osingonmaksua riskilimiittien rajoissa, mukaan lukien korkoriskin kokonaishallinta, sääntelymalli huomioon ottaen. Lainasalkun korkoriski syntyy markkinakorkojen heilunnasta, mikä laskee tai nostaa yhtiön vaihtuvakorkoisten lainojen vuosittaisia korkokustannuksia. Markkinakorkojen noustessa/laskiessa vaihtuvakorkoisten lainojen korkokustannukset kasvavat/pienenevät. Tämä on ns. rahavirtariski, jota yhtiö suojaa johdannaisilla.

Kohtuullisen tuottoasteen määrittely sääntelyssä ja liiketoiminnan korkoriski

Verkkotoimintaan sitoutuneelle oikaistulle pääomalle hyväksyttävän kohtuullisen tuottoasteen määrittämisessä käytetään pääoman painotetun keskikustannuksen mallia (Weighted Average Cost of Capital, eli WACC-malli). Energiaviraston määrittämä WACC-malli ilmaisee yrityksen käyttämän pääoman keskimääräisen kustannuksen, jossa painoina ovat oman ja vieraan pääoman suhteelliset arvot. Oman pääoman ja korollisen vieraan pääoman kustannusten painotetun keskiarvon avulla lasketaan koko pääoman kustannus eli sääntelyn mukainen kohtuullinen tuottoaste. Kohtuullinen tuotto lasketaan kertomalla verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu pääoma WACC:lla.

Maksuvalmiusriski

Fingrid altistuu maksuvalmius- ja jälleenrahoitusriskille erääntyvien lainojen, maksujen ja liiketoiminnan kassavirran vaihteluista johtuen. Yhtiön maksuvalmius järjestetään siten, että tulevan 12 kuukauden periodin jälleenrahoitustarve pystytään kattamaan 110-prosenttisesti likvideillä varoilla (rahavarat ja käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat) ja käytettävissä olevilla pitkäaikaisilla sitovilla luottolupauksilla.

Yhtiöllä on 30.11.2028 erääntyvä 500 miljoonan euron valmiusluotto. Valmiusluotto on sitova ja nostamaton. Lisäksi yhtiöllä on käytössään yhteensä 40 miljoonan euron suuruiset maksuvalmiutta varmistavat tililimiitit pankkien kanssa.

Jälleenrahoitusriskiä hallitaan siten, että pyritään rakentamaan hajautettu lainojen erääntymisprofiili. Jälleenrahoituksen varmistamiseksi yhtiö hyödyntää monipuolisesti eri rahoituslähteitä.

Rahoitustoiminnan vastapuoliriskiä aiheuttavat vastapuolet ovat sijoituspalveluyhtiöt, johdannaissopimusten vastapuolet, vakuutusyhtiöt ja pankkivastapuolet. Yhtiö minimoi vastapuoliriskejä ja voi tarvittaessa vaatia takauksia vastapuolilta riskiaseman vahvistamiseksi. Pääsääntöisesti luottoluokituskategoriat määrittävät vastapuolilimiitin määrän.

Sopimuksiin perustuvat lainojen lyhennykset ja korkokulut esitetään seuraavassa taulukossa. Lyhennykset ja korkosummat eivät ole diskontattuja arvoja. Koronvaihtosopimuksista aiheutuvat rahoituskulut suoritetaan usein nettomääräisinä, sopimusten luonteesta riippuen. Seuraavassa taulukossa ne on esitetty bruttomääräisinä.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

20. RAHOITUSSOPIMUSTEN MUKAISET KÄTEISSUORITUKSET, 1000 €

31.12.2025		2026	2027	2028	2029	2030	2031–	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	lyhennykset	0	100 000	35 000	610 000	42 219	500 000	**1 287 219**
	korot	36 504	36 504	35 379	34 375	17 398	65 000	**225 161**
Lainat rahoituslaitoksilta	lyhennykset	30 623	28 718	28 718	20 385	12 052	91 665	**212 161**
	korot	5 027	4 545	4 182	3 571	3 262	13 967	**34 553**
Yritystodistukset	lyhennykset	270 000	-	-	-	-	-	**270 000**
Vuokrasopimusvelat	lyhennykset	3 504	3 884	3 666	3 685	3 727	38 305	**56 771**
	korot	538	497	455	414	372	2 752	**5 027**
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	maksut	1 602	1 663	1 774	1 842	44 428	-	**51 309**
Koronvaihtosopimukset	maksut	19 911	20 998	19 814	20 618	10 748	40 755	**132 844**
Valuuttajohdannaiset	maksut	15 803	3 986	1 196	-	-	-	**20 985**
Yhteensä		**383 513**	**200 795**	**130 183**	**694 890**	**134 206**	**752 444**	**2 296 031**
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	saatavat	1 148	1 148	1 148	1 148	43 367	-	**47 961**
Koronvaihtosopimukset	saatavat	19 452	19 452	18 327	18 000	9 750	39 000	**123 981**
Valuuttajohdannaiset	saatavat	15 888	4 237	1 271	-	-	-	**21 396**
Yhteensä		**36 489**	**24 837**	**20 746**	**19 148**	**53 117**	**39 000**	**193 338**
Yhteensä		**347 024**	**175 958**	**109 437**	**675 742**	**81 088**	**713 444**	**2 102 692**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

20. RAHOITUSSOPIMUSTEN MUKAISET KÄTEISSUORITUKSET, 1000 €

31.12.2024		2025	2026	2027	2028	2029	2030–	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	lyhennykset	78 478	-	100 000	35 000	610 000	542 391	**1 365 869**
	korot	37 243	36 509	36 509	35 384	34 379	82 403	**262 427**
Lainat rahoituslaitoksilta	lyhennykset	46 381	30 623	28 718	28 718	20 385	103 716	**258 541**
	korot	7 348	4 760	4 253	3 780	3 077	13 569	**36 786**
Yritystodistukset	lyhennykset	195 000	-	-	-	-	-	**195 000**
Vuokrasopimusvelat	lyhennykset	2 860	2 892	3 267	3 088	3 106	36 142	**51 356**
	korot	512	477	441	403	367	2 892	**5 093**
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	maksut	2 418	1 547	1 590	1 656	1 662	1 682	**10 554**
Koronvaihtosopimukset	maksut	13 815	10 871	11 447	9 263	9 081	-	**54 477**
Valuuttajohdannaiset	maksut	1 080	1 067	-	-	-	-	**2 147**
Yhteensä		**385 136**	**88 746**	**186 226**	**117 291**	**682 057**	**782 795**	**2 242 251**
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	saatavat	1 884	1 153	1 153	1 153	1 153	2 306	**8 802**
Koronvaihtosopimukset	saatavat	10 071	9 702	9 702	8 577	8 250	-	**46 302**
Valuuttajohdannaiset	saatavat	952	952	-	-	-	-	**1 903**
Yhteensä		**12 906**	**11 807**	**10 855**	**9 730**	**9 403**	**2 306**	**57 007**
Yhteensä		**372 229**	**76 939**	**175 371**	**107 561**	**672 654**	**780 489**	**2 185 244**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Laadintaperiaatteet

Lainat

Nostetut lainat merkitään alun perin taseeseen käypään arvoon transaktiomenoilla vähennettyinä. Transaktiomenoja ovat yli- ja alihinnat sekä järjestely-, välitys- ja hallinnolliset palkkiot, jotka liittyvät välittömästi lainojen nostoon. Myöhemmin lainat arvostetaan jaksotettuun hankintamenoon; saadun määrän ja takaisin maksettavan määrän välinen erotus merkitään tuloslaskelmaan efektiivisen koron menetelmällä laina-ajan kuluessa. Lainat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät ja maksetaan takaisin.

Lainalimiiteistä maksettavat palkkiot kirjataan lainaan liittyvinä transaktiomenoina siltä osin kuin limiitin käyttäminen osaksi tai kokonaan on todennäköistä. Tällöin palkkio aktivoidaan taseeseen, kunnes laina nostetaan. Jos ei ole näyttöä siitä, että limiittiin kuuluvat lainat tullaan todennäköisesti nostamaan osaksi tai kokonaan, palkkio kirjataan kuluksi limiitin perustamishetkellä.

4.3.4 Yhteenveto rahavaroista, rahoitusvaroista ja -veloista sekä johdannaisista

21. RAHAVARAT, 1 000 €	2025	2024
Pankkitilit ja käteisvarat	519 111	481 288
Pankkitalletukset enintään 3kk	20 000	130 000
Yhteensä	**539 111**	**611 288**

22. MUUT RAHOITUSVARAT, 1 000 €	2025	2024	Hierarkian taso
Pitkäaikaiset:			
Investoinnit muihin sijoituksiin	-	81 843	Taso 1
Yhteensä	-	81 843	
Lyhytaikaiset:			
Korkorahastot	70 401	101 260	Taso 1
Pankkitalletukset yli 3kk	-	20 000	Taso 2
Investoinnit muihin sijoituksiin	-	24 153	Taso 2
Yhteensä	70 401	145 413	
Yhteensä	**70 401**	**227 256**	

Investoinnit muihin sijoituksiin ovat osa yhtiön kokonaislikviditeettin hallintaa. Nämä investoinnit koostuvat sijoituksista velkainstrumentteihin. Vuoden 2025 aikana yhtiö luopui muihin sijoituksiin sisältyneistä omaisuuden hoidon investoinneista.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Fingridin rahoitusvarat ja -velat arvostusryhmittäin jaoteltuina muodostuvat seuraavasti:

23. RAHOITUSVARAT JA -VELAT ARVOSTUSRYHMITTÄIN, 1 000 €

Tase-erä 31.12.2025	Käypään arvoon tulos-vaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Jaksotettuun hankinta-menoon arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:				
Korko- ja valuuttajohdannaiset	1 940	-	1 940	24
Sähköjohdannaiset	3 915	-	3 915	24
Lyhytaikaiset rahoitusvarat:				
Korko- ja valuuttajohdannaiset	188	-	188	24
Sähköjohdannaiset	2 543	-	2 543	24
Myyntisaamiset ja muut saamiset	-	138 454	138 454	4
Muut rahoitusvarat	70 401	-	70 401	22
Rahavarat	-	539 111	539 111	21
Rahoitusvarat yhteensä:	**78 986**	**677 565**	**756 551**	
Pitkäaikaiset rahoitusvelat:				
Lainat	-	1 514 409	1 514 409	16
Korko- ja valuuttajohdannaiset	14 364	-	14 364	24
Sähköjohdannaiset	2 539	-	2 539	24
Lyhytaikaiset rahoitusvelat:				
Lainat	-	302 942	302 942	16
Korko- ja valuuttajohdannaiset	100	-	100	24
Sähköjohdannaiset	6 962	-	6 962	24
Ostovelat ja muut velat	-	73 822	73 822	8
Rahoitusvelat yhteensä	**23 965**	**1 891 172**	**1 915 137**	

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Fingridin rahoitusvarat ja -velat arvostusryhmittäin jaoteltuina muodostuvat seuraavasti:

23. RAHOITUSVARAT JA -VELAT ARVOSTUSRYHMITTÄIN, 1 000 €

Tase-erä 31.12.2024	Käypään arvoon tulos-vaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Jaksotettuun hankinta-menoon arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:				
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	-	81 843	81 843	22
Korko- ja valuuttajohdannaiset	663	-	663	24
Sähköjohdannaiset	3 100	-	3 100	24
Lyhytaikaiset rahoitusvarat:				
Sähköjohdannaiset	11 808	-	11 808	24
Myyntisaamiset ja muut saamiset	-	124 237	124 237	4
Muut rahoitusvarat	101 260	44 153	145 413	22
Rahavarat	-	611 288	611 288	21
Rahoitusvarat yhteensä:	**116 831**	**861 522**	**978 352**	
Pitkäaikaiset rahoitusvelat:				
Lainat	-	1 539 568	1 539 568	16
Korko- ja valuuttajohdannaiset	13 874	-	13 874	24
Sähköjohdannaiset	5 897	-	5 897	24
Lyhytaikaiset rahoitusvelat:				
Lainat	-	320 725	320 725	16
Korko- ja valuuttajohdannaiset	5 221	-	5 221	24
Sähköjohdannaiset	13 521	-	13 521	24
Ostovelat ja muut velat	-	82 623	82 623	8
Rahoitusvelat yhteensä	**38 513**	**1 942 916**	**1 981 429**	

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Laadintaperiaatteet

RAHOITUSINTRUMENTIT

Rahoitusvarojen luokittelu

Konsernissa rahoitusvarat on luokiteltu konsernin liiketoimintamallin perusteella IFRS 9 -standardin mukaisesti.
Luokittelu tapahtuu liiketoimintamallin tavoitteen sekä sijoitusten sopimusperusteisten rahavirtojen perusteella.

Jaksotettuun hankintamenoon on kirjattu pääosin eräpäivään saakka pidettävät velkakirjasijoitukset sekä rahavarat. Tämä vastaa liiketoimintamallia, jonka tavoitteena on kerätä sopimukseen perustuvia rahavirtoja.

Käypään arvoon on kirjattu rahastosijoitukset. Tämä vastaa liiketoimintamallia, jonka tavoitteena on kerätä sopimukseen perustuvia rahavirtoja tai myydä rahoitusvaroja. Edellä mainitun mallin tavoitteena on rahavarojen sijoittaminen tuottavasti niin että varat säilyvät likvideinä.

Rahavarat

Taseen rahavarat muodostuvat käteis- ja tilivaroista sekä pankkitalletuksista, joiden alkuperäinen maturiteetti on enintään kolme kuukautta. Rahavarat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät, myydään tai muutoin luovutetaan.

Muut rahoitusvarat

Tähän ryhmään luokiteltujen rahoitusvarojen erä taseessa sisältää lyhytaikaisia sijoituksia korkorahastoihin sekä yli kolmen kuukauden mittaisia pankkitalletuksia ja omaisuudenhoidon sopimukseen liittyviä rahamarkkina- ja muita lyhyitä korkoinstrumentteja. Omaisuudenhoidon sijoitukset kirjataan taseeseen jaksotettuun hankintamenoon. Rahavirtalaskelmassa ne kirjataan Investointien rahavirtaan. Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat merkitään selvityspäivänä taseeseen käypään arvoon. Tämän jälkeen rahoitusvarat arvostetaan jokaisena raportointipäivänä käypään arvoon ja niiden arvonmuutos kirjataan tuloslaskelman rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Myös johdannaiset kuuluvat tähän ryhmään, mutta esitetään taseessa omilla riveillään.

Sijoitukset

Taseessa Muut pitkäaikaiset sijoitukset on omaisuudenhoidon sopimukseen liittyviä sijoituksia listattuihin joukkolainoihin, joissa yksittäisen joukkolainan maturiteetti on maksimissaan kolme vuotta. Omaisuudenhoidon sijoitukset kirjataan taseeseen jaksotettuun hankintamenoon. Rahavirtalaskelmassa ne kirjataan investointien rahavirtaan. Konserni tekee arvonalentumiseen liittyvää arviointia jokaisen yksittäisen instrumentin kohdalla aktiivisesti ja kriteerien toteutuessa mahdollinen arvonalentuminen kirjataan tulosvaikutteisesti.

Rahoitusvarat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät, myydään tai muutoin luovutetaan niin että niihin liittyvät riskit ja edut ovat siirtyneet.

Rahoitusvelat

Rahoitusvelat koostuvat lainoista ja johdannaisinstrumenteista. Lainat kuuluvat luokkaan jaksotettuun hankintamenoon kirjattavat erät. Lainat merkitään alun perin kirjanpitoon transaktiokuluilla vähennettynä, jonka jälkeen lainat arvostetaan efektiivisen koron menetelmällä jaksotettuun hankintamenoon.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

24. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2025				2024				Hierarkian taso
Korko- ja valuuttajohdannaiset	Käypä arvo pos. 31.12.25	Käypä arvo neg. 31.12.25	Käypä nettoarvo 31.12.25	Nimellisarvo 31.12.25	Käypä arvo pos. 31.12.24	Käypä arvo neg. 31.12.24	Käypä nettoarvo 31.12.24	Nimellisarvo 31.12.24	
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset		-5 501	-5 501	43 478		-10 611	-10 611	55 990	Taso 2
Valuuttajohdannaiset	502	-100	403	20 985		-255	-255	2 147	Taso 2
Koronvaihtosopimukset	887	-8 862	-7 975	710 000	117	-8 230	-8 113	480 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	738		738	500 000	546		546	100 000	Taso 2
Yhteensä	**2 128**	**-14 463**	**-12 336**	**1 274 463**	**663**	**-19 095**	**-18 432**	**638 137**	
Sähköjohdannaiset	Käypä arvo pos. 31.12.25	Käypä arvo neg. 31.12.25	Käypä nettoarvo 31.12.25	TWh 31.12.25	Käypä arvo pos. 31.12.24	Käypä arvo neg. 31.12.24	Käypä nettoarvo 31.12.24	TWh 31.12.24	
Sähkötermiinit	6 458	-9 501	-3 044	5,4	14 908	-19 418	-4 510	4,5	Taso 2
Yhteensä	**6 458**	**-9 501**	**-3 044**	**5,4**	**14 908**	**-19 418**	**-4 510**	**4,5**	

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2025 viimeisenä kaupankäyntipäivänä.

Yhtiö käyttää johdannaisinstrumentteja korko-, valuutta- ja hyödykeriskien suojaamiseksi ja pitää sopimukset lähtökohtaisesti maturiteettiin asti. Suojaustoiminnassa käytetyt johdannaisinstrumentit hyväksytään vuosittain. Ennen kaupantekoa on johdannaisvastapuolien kanssa oltava voimassa oleva puitesopimus (ISDA tai muu puitesopimus). ISDA-sopimuksen mukaisesti sopimuksen alaiset johdannaiset voidaan netottaa ehdollisissa tilanteissa, kuten sopimusrikkomus tai konkurssi. Yhtiöllä oli ISDA:n mukaisesti netotettavissa olevia rahoitusjohdannaisia yhteensä käyvältä arvoltaan -12,3 (-18,4) miljoonaa euroa 31.12.2025. Lisäksi yhtiöllä oli OTC-vastapuolten kanssa puitesopimusten mukaisesti netotettavia sähköjohdannaisia yhteensä käyvältä arvoltaan -3,0 (-4,5) miljoonaa euroa.

Yhtiön lainasalkkua suojaavat johdannaistransaktiot koostuvat koronvaihtosopimuksista ja koron- ja valuutanvaihtosopimuksista sekä ostetuista optioista, joilla suojataan lainasalkku pääosin äkillistä lyhyiden korkojen muutosta vastaan. Liiketoiminnan transaktioriskien suojaamiseksi yhtiö on tilikauden aikana käyttänyt valuuttajohdannaisia. Valuuttajohdannaisilla kiinnitetään ei-euromääräisten liiketoiminnan sopimusten valuuttakurssi. Sähköjohdannaiset on tehty tulevien häviösähkön hankintojen hintariskin suojaamistarkoituksessa. Metallijohdannaisilla suojataan hankinnoista aiheutuvaa metallien hintariskiä siltä osin, kun sitä ei voi muutoin hallita, tyypillisesti toimittajan ja tilaavan välisin kiintein sopimuksin. Vuonna 2025 yhtiö ei toteuttanut metallijohdannaistransaktioita. Sähkön hintariskin hallinta on kuvattu luvussa 4.1.7.

Lainasalkun korkoriskin herkkyyttä mitataan Cash Flow at Risk (CFaR) -tyyppisellä mallilla, josta Fingridillä on käytössä Autoregressive Integrated Moving Average (ARIMA) -malli. Mallin keskeiset parametrit ovat 3 kk ja 6 kk Euribor-korot, joiden historiallisten aikasarjojen perusteella simuloidaan Fingridin lainasalkun korkokuluja eteenpäin katsovasti. Positio, josta

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

herkkyysanalyysi on laskettu, sisältää konsernin kaikki korolliset lainat, lainasalkun johdannaiset ja ostetut korko-optiot, joilla suojaudutaan äkillisiä koron muutoksia vastaan. Mallin mukaan Fingridin korkokulut tulevat 95 % todennäköisyydellä olemaan enintään 46,7 miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana.

Valuuttajohdannaisten käyvän nettoarvon herkkyyttä tilinpäätöshetken valuuttakursseihin mitataan 10 prosentin muutoksena euron ja ulkomaan valuuttojen välisissä valuuttakursseissa. Herkkyysanalyysissä muutetaan tilinpäätöshetken spot- ja termiinikursseja muiden tekijöiden pysyessä ennallaan. Jos euro olisi ollut 31.12.2025 ulkomaan valuuttoihin nähden 10 % vahvempi/heikompi, vaikutus konsernin tulokseen ennen veroja olisi ollut 1,9 miljoonaa euroa negatiivinen / 2,3 miljoonaa euroa positiivinen.

Häviösähkön hankintamäärä oli 1,9 (1,7) terawattituntia ja keskihinta 44,77 (47,37) euroa megawattitunnilta. Fingridin häviösähkön hintasuojauksessa käytettyjen sähköjohdannaisten liikevoittoon kirjattu käyvän arvon muutos oli 1,5 miljoonaa euroa positiivinen (38,6 miljoonaa euroa negatiivinen). Sähköjohdannaisten käyvän arvon vaihtelu saattaa olla huomattavaa. Positiivinen tulosvaikutus johtui korkeampien sähköjohdannaisten markkinanoteerausten vaikutuksesta sähköjohdannaisten käypään arvoon. Fingrid pitää hankkimansa johdannaiset koko maturiteetin. Vuoden 2025 aikana systeemi- ja aluehintaerojohdannaisia erääntyi 2,66 TWh ja uusia johdannaisia tehtiin 3,50 TWh johdannaisten nettomuutoksen ollessa 0,84 TWh positiivinen.

Sähköjohdannaisten käyvän arvon herkkyyttä sähkön hintaan mitataan 10 prosentin muutoksena markkinahinnassa tilinpäätöshetkellä avoinna oleville sähköjohdannaissopimuksille. Sähkön markkinahinnan 10 prosentin nousu/lasku vaikuttaisi konsernin tulokseen ennen veroja 14,1 miljoonaa euroa positiivisesti / 14,1 miljoonaa euroa negatiivisesti.

Laadintaperiaatteet

Johdannaisinstrumentit

Johdannaiset kirjataan alun perin johdannaissopimuksen solmimispäivän käypään arvoon, minkä jälkeen ne arvostetaan raportointipäivän käypään arvoon. Raportointipäivän johdannaisten käyvät arvot perustuvat markkinakäytännön mukaisiin laskentamenetelmiin. Johdannaisten käyvän arvon muutokset kirjataan suoraan tuloslaskelmaan joko rahoitustuottoihin tai -kuluihin. Sähkö- ja metallijohdannaisten käyvän arvon muutokset kirjataan liiketoiminnan muihin kuluihin. Konserni ei sovella suojauslaskentaa ja IFRS 9 -standardin mukaiset suojauslaskentaa koskevat säännöt eivät vaikuta yhtiön kirjanpitokäsittelyyn.

Sähköjohdannaiset

Yhtiö solmii sähköjohdannaissopimuksia suojatakseen häviösähköennusteen mukaisen sähkön hankinnan hintariskiä.

Metallijohdannaiset

Yhtiö solmii metallijohdannaissopimuksia suojatakseen hankinnoista aiheutuvaa metallien hintariskiä.

Korko- ja valuuttajohdannaiset

Yhtiö solmii johdannaissopimuksia suojatakseen lainojen korko- ja valuuttariskiä sekä hankintojen valuuttariskiä. Johdannaisvara tai -velka merkitään kirjanpitoon alun perin käypään arvoon. Tilinpäätöspäivänä johdannaiset arvostetaan käypään arvoon ja arvonmuutos merkitään suoraan tuloslaskelmaan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Valuuttajohdannaiset on arvostettu termiinihintoihin. Koron- ja valuutanvaihtosopimukset on arvostettu kunkin valuutan korkokäyrän perusteella nykyarvoon. Korko-optiot on arvostettu markkinoilla yleisesti käytettyjen optiohinnoittelumallien mukaisesti.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

4.3.5 Oma pääoma ja osingonjako

Yhtiön osakepääoma on 55 922 485,55 euroa. Yhtiön osakkeet jakautuvat A-sarjan osakkeisiin ja B-sarjan osakkeisiin. A-sarjan osakkeita on 2 078 kappaletta ja B-sarjan osakkeita 1 247 kappaletta.

Osakkeiden enimmäismäärä on 13 300 kappaletta kuten myös vuonna 2024. Osakkeella ei ole nimellisarvoa.

A-sarjan osake oikeuttaa yhtiökokouksessa äänestämään kolmella äänellä ja B-sarjan osake yhdellä äänellä. Valittaessa hallituksen jäseniä jokainen A-sarjan osake oikeuttaa äänestämään yhtiökokouksessa kymmenellä äänellä ja jokainen B-sarjan osake yhdellä äänellä.

B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada ennen A-sarjan osakkeita voitonjakoon käytettävissä olevista varoista jäljempänä määritelty vuotuinen vähimmäisosinko. Ellei vuotuista vähimmäisosinkoa voida jakaa osakkeille jonakin vuonna, osakkeet tuottavat oikeuden saada jakamatta jäänyt määrä myöhempinä vuosina voitonjakoon käytettävissä olevista varoista, kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada vuotuinen vähimmäisosinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita.

Yhtiökokous päättää osingon maksusta

Kulloinkin jaettavaksi päätetystä osingosta jaetaan A-sarjan kaikille osakkeille 82 prosenttia ja B-sarjan kaikille osakkeille 18 prosenttia kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeille jaetaan ensin kultakin tilikaudelta jaettavaksi päätetystä osingosta 20 miljoonaa euroa. Ellei edellä mainittua 20 miljoonan euron suuruista tilikausittaista vähimmäismäärää jaeta (kokonaan tai osittain) B-sarjan osakkeille jonakin tilikautena, B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada kyseinen jakamatta jäänyt vähimmäismäärä (tai tällaisten jakamatta jääneiden tilikausittaisten vähimmäismäärien kumulatiivinen kertymä) seuraavan osingonjaon, maksettavien mahdollisten jako-osuuksien tai muun varojenjaon yhteydessä ennen muuta osinkoa, jako-osuutta tai varojenjakoa, kunnes jakamatta jäänyt vähimmäismäärä on kokonaisuudessaan tullut jaetuksi B-sarjan osakkeille. Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

Oma pääoma koostuu osakepääomasta, ylikurssirahastosta, arvonmuutosrahastosta (sis. käyvän arvon rahaston), muuntoeroista sekä kertyneistä voittovaroista. Muuntoeroihin kirjataan pääomaosuusmenetelmän mukaiset osakkuusyhtiöiden nettoinvestointien muuntoerot. Tilikauden voitto kirjataan kertyneisiin voittovaroihin.

Ylikurssirahasto

Ylikurssirahastoon on kirjattu osakkeiden kirjanpidollisen vasta-arvon ja saadun arvon välinen erotus. Ylikurssirahasto on osakeyhtiölaissa tarkoitettua sidottua omaa pääomaa. Osakepääomaa voidaan korottaa siirtämällä varoja ylikurssirahastosta. Ylikurssirahastoa voidaan alentaa tappioiden kattamiseksi tai sitä voidaan tietyin edellytyksin palauttaa omistajille.

Oman pääoman rahastojen muutokset tilikauden aikana ilmenevät oman pääoman muutoslaskelmalla.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

OSAKKEENOMISTAJAT RYHMITTÄIN 31.12.2025	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Julkisyhteisöt	1 768	53,17	70,88
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	1 557	46,83	29,12
Yhteensä	**3 325**	**100,00**	**100,00**

Osakkeenomistajat 31.12.2025	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Suomen Valtio, valtiovarainministeriön edustamana	1 227	36,90	49,20
Aino Holdingyhtiö Ky	878	26,41	11,74
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	661	19,88	17,15
Huoltovarmuuskeskus	540	16,24	21,67
Imatran Seudun Sähkö Oy	10	0,30	0,13
Vakuutusosakeyhtiö Henki-Fennia	6	0,18	0,08
Keskinäinen Työeläkevakuutusyhtiö Elo	1	0,03	0,01
OP Vakuutus Oy	1	0,03	0,01
Valtion Eläkerahasto	1	0,03	0,01
Yhteensä	**3 325**	**100,00**	**100,00**

25. OSAKEPÄÄOMAN JAKAUTUMINEN

Osakepääoma jakautuu seuraavasti	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Osakesarja A	2 078	62,50	83,33
Osakesarja B	1 247	37,50	16,67
Yhteensä	**3 325**	**100,00**	**100,00**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Fingridin osingonjako mitoitetaan siten, että osakkeenomistajat saavat kohtuullisen tuoton sijoittamalleen pääomalle ja toisaalta siten, että yhtiön rahoituksellinen asema ylläpidetään vakaana.

Fingrid Oyj:n voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 233 705 190,74 euroa. Vuoden 2024 tilinpäätöksen perusteella maksettiin osinkoa 135,3 (137,1) miljoonaa euroa. Tilinpäätöspäivän jälkeen hallitus on ehdottanut yhtiökokoukselle, että 31.12.2025 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona yhteensä enintään 137 858 500,00 euroa. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä, 36 300,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 13 300,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 92 016 500,00 euroa osinkoa, maksetaan 30.3.2026. Toinen erä, yhteensä enintään 45 842 000,00 euroa osinkoa, maksetaan hallituksen niin päättäessä hallitukselle yhtiökokouksessa annettavan valtuutuksen perusteella. Hallituksella on oikeus päättää toisen erän osingon maksamisesta valtuutuksen perusteella puolivuosikatsauksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallitus jakaa osingon eri osakesarjojen osakkeenomistajille hallituksen päätöshetkellä voimassa olevan yhtiöjärjestyksen määräämällä tavalla. Hallituksen valtuutuksen perusteella päättämä osinko maksetaan päätöstä seuraavana kolmantena pankkipäivänä. Valtuutuksen ehdotetaan olevan voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka.

Jakokelpoiset varat lasketaan emoyhtiön omasta pääomasta. Osinko maksetaan emoyhtiön voitonjakokelpoisten varojen perusteella.

Fingridin osinkopolitiikan lähtökohtana on jakaa valtaosa emoyhtiön tuloksesta osinkona. Päätöstä tehtäessä otetaan kuitenkin aina huomioon taloudelliset olosuhteet, yhtiön lähivuosien investointi- ja kehittämistarpeet ja yhtiön kulloinkin voimassa olevat taloudelliset tavoitteet.

Oheinen taulukko näyttää konsernin IFRS-tuloslaskelman ja emoyhtiön FAS-tuloslaskelman väliset erot.

SILTALASKELMA IFRS-TULOKSESTA FAS-TULOKSEEN, milj. €	2025	2024
Konsernin tilikauden tulos (IFRS)	**179,0**	**149,2**
IFRS 15 myyntituottojen jaksotus	33,8	23,9
Johdannaisten markkina-arvon muutos	2,2	41,0
Johtoalueiden käyttöoik. poistojen peruutus	-3,4	-3,4
Rahoituskulujen FAS / IFRS jaksotuserot	-10,7	-13,1
Konsernieliminoinnit ja muut FAS / IFRS erot	0,6	-4,2
Poistoeron muutos	-	-61,7
Laskennallinen vero	-4,6	3,4
Emoyhtiön tilikauden tulos (FAS)	**196,8**	**135,0**

Laadintaperiaatteet

Osingonjako
Hallituksen osingonjakoehdotusta ei kirjata tilinpäätökseen. Kirjaus verolaksi ja omaan pääomaan tehdään vasta yhtiökokouksen päätöksen perusteella.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

4.4 Muut tiedot

4.4.1 Konserniyhtiöt ja lähipiiritapahtumat

Konsernilla on kaksi Fingrid Oyj:n 100-prosenttisesti omistamaa tytäryhtiötä, Finextra Oy ja Fingrid Datahub Oy.

Finextra Oy on perustettu hoitamaan lakisääteisesti määrätyt julkisen palveluvelvoitteiden edellyttämät tehtävät, jotka eivät kuulu varsinaiseen kantaverkkotoimintaan tai järjestelmävastuuseen. Näitä tehtäviä ovat tehoreservipalvelu ja sähkön alkuperätakuun palvelut. Vuoden 2025 aikana ei tehoreservijärjestelmän piirissä ollut yhtään voimalaitosta. Energiavirasto valvoo Finextran toimintaa ja palveluiden kohtuullista tuottoa.

Fingrid Datahub Oy:n keskeisinä tehtävinä on tarjota ja kehittää sähkömarkkinoiden keskitettyä tiedonvaihtopalvelua ja siihen liittyviä muita palveluja sähkömarkkinaosapuolille sekä hallinnoida sähkömarkkinoiden tarvitsemaa rekisteröityä tietoa kulutuspaikoista. Tytäryhtiö hoitaa datahubiin liittyvää operatiivista toimintaa ja vastaa toiminnan vaatimasta järjestelmäkehityksestä. Datahub on sähkön vähittäismarkkinoiden keskitetty tiedonvaihtojärjestelmä, johon tallennetaan tietoja Suomen neljästä miljoonasta sähkönkäyttöpaikasta.

Osakkuusyrityksinä on yhdistelty eSett Oy (omistus 25,0 prosenttia) ja Nordic RCC A/S (omistus 25,0 prosenttia). eSett hoitaa yhteispohjoismaista taseselvitystä (Nordic Balance Settlement, NBS). Nordic RCC tukee pohjoismaisia kantaverkkoyhtiöitä käyttövarmuuden hallinnassa sekä määrittää sähköjärjestelmän siirtokapasiteetit.



Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Taseen sijoitukset osakkuusyhtiöihin jakautuvat seuraavasti:

26. SIJOITUKSET OSAKKUUSYHTIÖIHIN, 1000 €	2025	2024
Pitkäaikaiset		
Osuudet osakkuusyhtiöissä	14 197	13 702
Yhteensä	**14 197**	**13 702**

Osakkuusyritysten taloudellinen yhteenveto, 1 000 €

2025	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset				
	varat	velat	varat	velat	Liikevaihto	Voitto/tappio	Omistusosuus (%)
eSett Oy	5 955		118 156	114 682	9 480	259	25,0
Nordic RCC AS	39 766	3 930	17 446	6 149	48 791	1 700	25,0

2024	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset				
	varat	velat	varat	velat	Liikevaihto	Voitto/tappio	Omistusosuus (%)
eSett Oy	5 562		143 363	139 744	8 440	246	25,0
Nordic RCC AS	42 913	3 875	18 249	11 784	37 408	1 592	25,0

Taulukossa mainitut konsernin osakkuusyritykset on käsitelty konsernitilinpäätöksessä pääomaosuusmenetelmällä.

Yhtiöllä on osakesijoitus osakkuusyhtiöön Tanskan kruunuissa, mikä altistaa yhtiön translaatioriskille. Translaatioriski ei ole merkittävä, eikä yhtiö suojaudu siltä.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Ohessa kuvatut tytäryhtiöt, osakkuusyhtiöt ja emoyhtiö Fingrid Oyj kuuluvat konsernin lähipiiriin. Tämän lisäksi lähipiiriin luetaan luvussa 4.3.5 mainitut omistajayhteisöt sekä ylin johto lähipiireineen. Ylin johto koostuu hallituksesta, toimitusjohtajasta ja johtoryhmästä. Kaikki liiketoimet Fingridin ja sen lähipiirin välillä tapahtuvat markkinaehtoisesti. Yhtiö ei ole lainannut varoja ylimmälle johdolle, eikä yhtiöllä ole liiketoimia ylimmän johdon kanssa. Raportointikauden lopussa Suomen valtion omistusosuus yhtiön osakkeista oli 53,1 prosenttia. Eduskunta on valtuuttanut valtiovarainministeriön vähentämään valtion osakkeenomistusta Fingrid Oyj:stä enintään 50,1 prosenttiin yhtiön osakkeista ja äänivallasta. Yhtiö soveltaa lähipiirin esittämisessä IAS 24.25:n mukaista helpotusta.

Osuudet osakkuusyrityksissä, 1 000 €	2025	2024
Hankintameno 1.1.	13 702	13 291
Lisäykset	512	443
Vähennykset	-0	-16
Muuntoerot	-17	-16
Kirjanpitoarvo 31.12.	**14 197**	**13 702**

Osakkuusyrityksiin ei liity sellaisia olennaisia väliaikaisia eroja, joista on kirjattu laskennallisia verosaamisia tai -velkoja.

Liiketoimet osakkuusyritysten kanssa, 1 000 €	2025	2024
Myynnit	10	13
Ostot	14 092	11 231
Saamiset	4	21 195
Velat	2 052	-

Hallituksen, toimitusjohtajan ja johtoryhmän palkitseminen	2025	2024
Palkat ja muut lyhytaikaiset työsuhde-etuudet	1 998	1 853
Lakisääteiset eläkkeet	303	281
Muuttuvat palkkiot	640	625
Yhteensä	**2 941**	**2 759**

Palkat ja palkkiot on ilmoitettu maksuperusteisesti.

Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan palkat ja palkkiot, 1 000 €	2025	2024
Eeva-Liisa Virkkunen, puheenjohtaja (2.4.2025 alkaen)	37	
Leena Mörttinen, varapuheenjohtaja	29	24
Jero Ahola, hallituksen jäsen	25	21
Anne Jalkala, hallituksen jäsen	24	20
Mikko Mursula (21.3.2024 alkaen)	25	16
Jukka Reijonen, hallituksen jäsen (21.3.2024 saakka)	-	5
Hannu Linna, puheenjohtaja (2.4.2025 sakka)	14	42
Yhteensä	**154**	**128**
Asta Sihvonen-Punkka, toimitusjohtaja (1.1.2024 alkaen)	468	356
Jukka Ruusunen, toimitusjohtaja (31.12.2023 saakka)	-	235
Yhteensä	**739**	**847**

Vuonna 2024 Jukka Ruususelle on maksettu aikaisempiin vuosiin kohdistuvia palkkioita.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Laadintaperiaatteet

Tytäryritykset

Tytäryrityksiä ovat kaikki sellaiset yritykset, joissa konsernilla on määräysvalta. Konsernilla on määräysvalta yrityksessä, jos se olemalla osallisena siinä altistuu sen muuttuvalle tuotolle tai on oikeutettu sen muuttuvaan tuottoon ja pystyy vaikuttamaan tähän tuottoon käyttämällä yritystä koskevaa valtaansa. Tytäryritykset yhdistellään konsernitilinpäätökseen kokonaisuudessaan siitä päivästä lukien, jona konserni saa niihin määräysvallan. Yhdistely lopetetaan, kun määräysvalta lakkaa.

Liiketoimintojen yhdistämiset käsitellään hankintamenomenetelmällä.

Konserniyritysten väliset liiketapahtumat, saamiset ja velat sekä sisäisistä liiketoimista johtuvat realisoitumattomat voitot eliminoidaan. Myös realisoitumattomat tappiot eliminoidaan, ellei liiketapahtuma anna viitteitä luovutetun omaisuuserän arvonalentumisesta. Tytäryritysten tilinpäätökset on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin noudattamia laatimisperiaatteita.

Osakkuusyritykset

Osakkuusyrityksiä ovat kaikki yritykset, joissa konsernilla on huomattava vaikutusvalta mutta ei määräysvaltaa eikä yhteistä määräysvaltaa. Yleensä tämä perustuu osakeomistukseen, joka tuottaa 20–50 prosenttia äänivallasta.

Osakkuusyrityksiin tehdyt sijoitukset kirjataan alun perin hankintamenoon, ja sen jälkeen ne käsitellään pääomaosuusmenetelmällä. Pääomaosuusmenetelmää sovellettaessa sijoitukset kirjataan alun perin hankintamenon määräisenä, ja sen jälkeen niitä oikaistaan kirjaamalla konsernin osuus sijoituskohteen hankinta-ajankohdan jälkeisistä voitoista tai tappioista tulosvaikutteisesti ja konsernin osuus sijoituskohteen muiden laajan tuloksen erien muutoksista muihin laajan tuloksen eriin. Osakkuus- ja yhteisyrityksiltä saadut tai saatavat osingot vähentävät sijoituksen kirjanpitoarvoa.

Jos konsernin osuus pääomaosuusmenetelmällä käsiteltävän sijoituskohteen tappioista on yhtä suuri tai suurempi kuin sen osuus kyseisestä yrityksestä mahdolliset muut vakuudettomat pitkäaikaiset saamiset mukaan luettuina, konserni ei kirjaa lisää tappiota, ellei sillä ole velvoitteita eikä se ole suorittanut maksuja kyseisen yrityksen puolesta.

Realisoitumattomista voitoista, jotka johtuvat konsernin ja sen osakkuus- ja yhteisyritysten välisistä liiketoimista, eliminoidaan konsernin omistusosuutta vastaava osuus. Myös realisoitumattomat tappiot eliminoidaan, ellei liiketapahtuma anna viitteitä luovutetun omaisuuserän arvon alentumisesta. Pääomaosuusmenetelmällä käsiteltävien sijoituskohteiden noudattamat tilinpäätöksen laatimisperiaatteet on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin noudattamia periaatteita.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

4.4.2 Muut liitetiedot

Päästöoikeudet

Fingridin varavoimalaitokset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Päästöoikeuksia ostettiin vuonna 2025 7 000 yksikköä (tCO2). Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen. Päästökaupan piiriin kuuluvat CO2-päästöt olivat raportointivuonna yhteensä 4 875 (5 123) tonnia.

27. VARAUKSET, 1 000 €	2025	2024
Kreosootti- ja suolakyllästeisten puupylväiden hävittämiskustannusten varaus 1.1.	2 854	2 870
Varausten lisäys	273	73
Varausten vähennys	-17	-
Käytetyt varaukset	-152	-89
Varaukset 31.12.	**2 957**	**2 854**

Laadintaperiaatteet

Päästöoikeudet

Ostetut päästöoikeudet kirjataan aineettomiin hyödykkeisiin hankintahintaan. Palautettavia päästöoikeuksia varten kirjataan velka. Jos konsernilla on riittävästi päästöoikeuksia kattamaan palautusvelvoitteet, velka kirjataan ko. päästöoikeuksia vastaavalla kirjanpitoarvolla. Jos päästöoikeudet eivät riitä kattamaan palautusvelvollisuuksia, arvostetaan velka ko. päästöoikeuksien markkina-arvoon. Päästöoikeuksista ei kirjata poistoja. Taseesta poiskirjaaminen tapahtuu niiden luovutushetkellä, jolloin toteutuneet päästöt on selvitetty. Velasta johtuva kulu kirjataan tuloslaskelmaan materiaalit ja palvelut -ryhmän kuluihin. Päästöoikeuksien myyntivoitot sisältyvät muihin tuottoihin.

Laadintaperiaatteet

Varaukset

Varaus kirjataan, kun konsernilla on aikaisempaan tapahtumaan perustuva oikeudellinen tai tosiasiallinen velvoite ja on todennäköistä, että velvoitteen täyttäminen edellyttää maksusuoritusta ja velvoitteen määrä voidaan luotettavasti arvioida. Varaukset arvostetaan velvoitteen kattamiseksi vaadittavien menojen nykyarvoon. Nykyarvon laskennassa käytetty diskonttaustekijä valitaan siten, että se kuvastaa markkinoiden näkemystä tarkasteluhetken rahan aika-arvosta ja velvoitteeseen liittyvistä riskeistä.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

28. VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €	2025	2024
Annetut tilipantit	300	297
Muut taloudelliset vastuut		
Vuokravakuus	2 609	2 609
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	629	779
Myöhemmin	991	1 487
	4 228	**4 874**
Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon	**604 147**	**625 570**

Investointisitoumukset ovat yhtiön tekemiä sopimuksia kantaverkon rakennushankkeiden toteuttamiseksi ja datahub-järjestelmän hankintaan.

Varavoimalaitosten käyttöoikeussopimuksista suoritettavat maksut:		
Vuoden kuluessa	5 332	5 332
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	7 341	11 630
Yli viiden vuoden kuluttua	2 154	3 198
Yhteensä	**14 827**	**20 160**

Fingridillä on järjestelmävastuun mukainen velvoite ylläpitää nopeaa häiriöreserviä, jolla varaudutaan sähköjärjestelmän häiriöihin. Varmistaakseen nopean häiriöreservin saatavuuden Fingrid on oman varavoimalaitoskapasiteetin ohella hankkinut tähän käyttötarkoitukseen soveltuvaa voimalaitoskapasiteettia pitkäaikaisin käyttöoikeussopimuksin.

OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Fingrid valitti 2.1.2024 markkinaoikeuteen Energiaviraston 30.11.2023 antamasta tasevastaavien ehtoja koskevasta päätöksestä. Valitus koski pääasiassa päätöksessä esitettyä tasevastaavien vakuusmallia. Markkinaoikeus hylkäsi Fingridin valituksen kokonaisuudessaan 17.10.2025 antamassaan ratkaisussa ja pysytti Energiaviraston päätöksen voimassa. Voimaan jäänyt Energiaviraston päätös sisältää merkittäviä muutoksia aiemmin voimassa olleisiin vakuusehtoihin ja eriytti Suomen vakuusmallin verrattuna muihin Pohjoismaihin. Päätöksen seurauksena tasevastaavilta vaadittavia vakuuksia alennettiin merkittävästi. Fingrid ei valittanut markkinaoikeuden päätöksestä.

Fingrid haki 29.1.2024 markkinaoikeudesta muutosta Energiaviraston päätökseen sähkön kantaverkkotoiminnan tuoton määrittämistä koskevista valvontamenetelmistä kuudennelle, 1.1.2024–31.12.2027, ja seitsemännelle, 1.1.2028–31.12.2031, valvontajaksolle. Markkinaoikeus hylkäsi Fingridin valituksen 21.11.2025 antamassaan ratkaisussa. Fingrid jätti 23.12.2025 valituksen markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen, sillä nykyiset valvontamenetelmät heikentävät yhtiön mahdollisuuksia kehittää kantaverkkoa, toteuttaa heikentyneen turvallisuustilanteen edellyttämiä varautumistoimenpiteitä sekä turvata sähkömarkkinalain mukainen kohtuullinen tuotto nopeasti muuttuvassa energiajärjestelmässä. Fingridin arvion mukaan Energiaviraston päättämät valvontamenetelmät ovat merkittävä heikennys vuoden 2023 lopussa päättyneisiin valvontamenetelmiin.

Markkinaoikeus antoi 12.9.2025 päätöksensä Fingridin ja Teollisuuden Voima Oyj:n tekemiin valituksiin Energiaviraston 11.1.2024 antamaan päätökseen järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan järjestelmävastuun ulottuvuudesta Ol-

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

kiluoto 3-ydinvoimalaitoksen liittymisasiassa. Markkinaoikeus ratkaisi asian pääosin Fingridin valituksen mukaisesti. Markkinaoikeus totesi, ettei Fingridin itse ole tarvinnut toteuttaa kaikkia Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan luomisen ja ylläpidon kannalta välttämättömiä toimia ja, Fingridin kannan mukaisesti, että järjestelmäsuojasta voitiin sopia erikseen. Markkinaoikeuden mukaan Fingridillä on ollut oikeus asettaa sähköjärjestelmän suojaamiseen liittyviä ehtoja ja vaatimuksia kantaverkkoon liittymiselle siten, ettei sen ole itse tullut viime kädessä vastata ehtojen ja vaatimusten täyttymisestä omilla toimillaan tai niiden kustannuksista. Markkinaoikeus katsoi lisäksi, ettei Fingrid ollut rikkonut sähkömarkkinalain mukaista kehittämis-, liittämis- tai siirtovelvollisuutta. Markkinaoikeus katsoi kuitenkin, että Fingridin olisi tullut vahvistuttaa järjestelmäsuojan maksujen määräytymisperusteet Energiavirastossa. Fingrid valitti markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen 27.10.2025, sillä yhtiön kannan mukaan Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan toteuttamis- ja ylläpitovastuu kustannuksineen eivät kuulu miltään osin Fingridin järjestelmävastuuseen, eikä järjestelmäsuojan ehtoja tai maksujen määräytymisperusteita tarvitse saattaa Energiaviraston hyväksyttäväksi.

Fingrid toimitti Energiaviraston päätöksen mukaisesti ehdotuksensa Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojaan liittyvien maksujen määräytymisperusteiksi 30.4.2024. Energiavirasto antoi päätöksensä maksujen määräytymisperusteiksi 30.12.2024. Päätöksen mukaan TVO:lle kohdistuvat kustannukset järjestelmäsuojan kohteille maksettavista korvauksista sekä tietoliikenneyhteyksien rakentamisesta, ylläpidosta ja käytöstä. Fingridille taas päätöksen mukaan kohdistuvat kohteiden hankinnan ja sopimusten teon, järjestelmäsuojan hallinnoinnin ja siihen liittyvien laitosten koestusten kustannukset sekä järjestelmäsuojan mittaus- ja valvontajärjestelmän ylläpidosta Fingridin käytönvalvontajärjestelmään. Fingrid ja TVO ovat sopineet Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan maksujärjestelyistä 1.1.2025 alkaen. Sopimus pohjautuu Energiaviraston 30.12.2024 antamaan päätökseen järjestelmäsuojan kustannuksista. Fingrid ja TVO valittivat päätöksestä markkinaoikeuteen, joka kumosi Energiaviraston päätöksen ja palautti Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan maksuperusteiden käsittelyn Energiavirastolle 7.11.2025 antamassaan päätöksessä. Fingrid valitti markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen 10.12.2025.

ARVIO TULEVASTA KEHITYKSESTÄ

Fingrid-konsernin tilikauden 2026 liiketuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia, odotetaan kasvavan selvästi vuoden 2025 tasolta. Sähköjärjestelmä laajenee, monimutkaistuu ja sähkön siirtotarpeet kasvavat, minkä vuoksi yhtiön toiminnan kulujen kehitykseen liittyvä epävarmuus säilyy vuonna 2026. Yhtiön rahoituksellisen aseman odotetaan säilyvän vakaana.

TILINPÄÄTÖSPÄIVÄN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Fingrid on valittanut 2.1.2026 markkinaoikeuteen Energiaviraston tekemästä päätöksestä, jonka mukaan Suomen tarjousalueella ei ole riittävästi pitkän aikavälin suojausmahdollisuuksia. Päätöksessään virasto velvoitti Fingridin toimittamaan ehdotuksen tarvittavista järjestelyistä hyväksyttäväksi virastolle viimeistään 1.6.2026. Viraston päätös suojausmahdollisuuksien riittämättömyydestä perustui vain sähkön johdannaispörsseissä viime vuosina käytyyn kauppaan eikä siinä otettu huomioon sähkön johdannaispörssin ulkopuolella käytyä kauppaa. Fingrid on pyytänyt viraston tekemän päätöksen kumoamista ja palauttamaan asian virastolle uutta käsittelyä varten. Fingrid on lisäksi pyytänyt päätökselle täytäntöönpanokieltoa, kunnes tehtyyn päätökseen liittyvä valitusasia saa lainvoiman. Markkinaoikeus hylkäsi 23.2.2026 Fingridin vaatimuksen Energiaviraston päätöksen täytäntöönpanon väliaikaisesta kieltämisestä.

Fingrid sai lunastusluvan Torna-Lautakarin neutraalipiirin johtoalueen leventämistä varten 27.10.2022. Lunastustoimituksen aloituskokouksessa 1.12.2022 lunastustoimikunta päätti, että lunastajalla on velvollisuus ottaa haltuun puusto lunastusluvan asettamien oikeuksien ja rajoitusten mukaisessa laajuudessa, ellei muuta sovita. Lunastustoimituksen loppukokous pidettiin 16.11.2023. Fingrid valitti Torna-Lautakarin puuston lunastusta koskevasta päätöksestä Varsinais-Suomen käräjäoikeuden maaoikeuteen 22.12.2023. Maaoikeus hylkäsi 15.1.2026 antamassaan päätöksessä sekä Fingridin että maanomistajien valitukset, eikä muuttanut lunastustoimikunnan päätöksiä miltään osin.

5.2.2026 tiedotettiin muutoksesta Fingrid Oyj:n omistusrakenteessa. Valtion omistusosuus nousee Fingridin omistusrakenteen muutoksiin liittyvien järjestelyjen seurauksena 59,5 prosenttiin ja OP

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Pohjola Kantaverkko Holding Ky:n osuus tulee olemaan 14,2 prosenttia. Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen myy noin 20 prosentin omistuksensa yhtiössä.

KONSERNIN YHTEYSTIEDOT JA TILINPÄÄTÖKSEN HYVÄKSYMINEN

Fingrid Oyj on suomalainen, Suomen lakien mukaan perustettu, julkinen osakeyhtiö. Fingridin konsernitilinpäätös on laadittu EU:ssa käyttöön hyväksyttyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaan. Fingridin kotipaikka on Helsinki, ja sen rekisteröity osoite on PL 530 (Läkkisepäntie 21, 00620 Helsinki), 00101 Helsinki.

Jäljennös konsernitilinpäätöksestä on saatavissa internet-osoitteesta www.fingrid.fi tai Fingrid Oyj:n pääkonttorista.

Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt kokouksessaan 3.3.2026 tämän tilinpäätöksen julkistettavaksi. Suomen osakeyhtiölain mukaan osakkeenomistajilla on mahdollisuus hyväksyä tai hylätä tilinpäätös sen julkistamisen jälkeen pidettävässä yhtiökokouksessa. Yhtiökokouksella on myös mahdollisuus muuttaa tilinpäätöstä.

5

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

5.1 Emoyhtiön tuloslaskelma

	Liitetieto	1-12/2025 €	1-12/2024 €
LIIKEVAIHTO	2	**1 129 927 667,68**	**1 272 562 142,47**
Liiketoiminnan muut tuotot	3	152 034 128,54	133 344 931,64
Materiaalit ja palvelut	4	-775 022 114,96	-932 197 329,26
Henkilöstökulut	5	-50 198 345,74	-45 329 919,26
Poistot ja arvonalentumiset	6	-130 062 184,68	-121 795 571,21
Liiketoiminnan muut kulut	7, 8	-53 379 452,06	-49 120 731,61
LIIKETULOS		**273 299 698,78**	**257 463 522,77**
Rahoitustuotot ja -kulut	9	-27 594 631,93	-26 980 003,07
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖS-SIIRTOJA JA VEROJA		**245 705 066,85**	**230 483 519,70**
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos		-	-61 700 000,00
Tuloverot	10	-48 937 590,92	-33 803 742,44
TILIKAUDEN TULOS		**196 767 475,93**	**134 979 777,26**



Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

5.2 Emoyhtiön tase

	Liitetieto	31.12.2025 €	31.12.2024 €
VASTAAVAA			
Aineettomat hyödykkeet:			
Muut aineettomat hyödykkeet	12	62 380 185,70	66 732 841,49
		62 380 185,70	**66 732 841,49**
Aineelliset hyödykkeet	13		
Maa- ja vesialueet		26 852 799,61	26 070 360,86
Rakennukset ja rakennelmat		466 304 273,60	383 819 671,58
Koneet ja kalusto		788 641 259,26	666 250 923,86
Voimajohdot		706 001 474,08	689 598 552,46
Muut aineelliset hyödykkeet		110 452,46	110 452,46
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		447 008 711,28	514 356 206,94
		2 434 918 970,29	**2 280 206 168,16**
Osuudet saman konsernin yrityksissä		16 895 995,35	16 895 995,35
Osuudet omistusyhteysyrityksissä		12 736 342,75	12 736 342,75
Muut sijoitukset		-	81 127 008,10
		29 632 338,10	**110 759 346,20**
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ		**2 526 931 494,09**	**2 457 698 355,85**

	Liitetieto	31.12.2025 €	31.12.2024 €
Vaihto-omaisuus	15	**22 548 121,27**	**20 528 613,60**
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	16	20 940 211,03	29 928 253,23
Laskennalliset verosaamiset	10	42 798 540,01	20 270 723,90
Muut saamiset	16	321 960,73	227 769,95
		64 060 711,77	**50 426 747,08**
Myyntisaamiset		113 183 576,06	88 475 335,52
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	17	5 860 552,63	5 823 690,40
Saamiset omistusyhteysyrityksiltä	18	3 755,59	21 195 053,12
Muut saamiset	19	7 858 905,61	5 757 050,33
Siirtosaamiset	20, 21	39 025 932,63	23 597 084,24
		165 932 722,52	**144 848 213,61**
Rahoitusarvopaperit	22	**63 968 472,60**	**135 420 188,11**
Rahat ja pankkisaamiset	22	**539 110 587,97**	**611 288 468,84**
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ		**855 620 616,13**	**962 512 231,24**
VASTAAVAA YHTEENSÄ		**3 382 552 110,22**	**3 420 210 587,09**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

	Liitetieto	31.12.2025 €	31.12.2024 €
VASTATTAVAA			
OMA PÄÄOMA	23		
Osakepääoma		55 922 485,55	55 922 485,55
Ylikurssirahasto		55 922 485,55	55 922 485,55
Edellisten tilikausien voitto		36 937 714,81	37 239 637,55
Tilikauden voitto		196 767 475,93	134 979 777,26
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		**345 550 161,84**	**284 064 385,91**
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	24	**369 096 757,27**	**369 096 757,27**
PAKOLLISET VARAUKSET	31	**2 957 000,00**	**2 854 000,00**
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	25, 26	1 288 478 260,51	1 288 478 261,01
Lainat rahoituslaitoksilta		181 537 634,28	212 160 675,81
Siirtovelat	30	446 998 492,54	429 918 600,06
		1 917 014 387,33	**1 930 557 536,88**

	Liitetieto	31.12.2025 €	31.12.2024 €
Lyhytaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	25	-	82 511 729,70
Lainat rahoituslaitoksilta		30 623 041,57	46 380 617,27
Ostovelat		29 084 103,60	36 468 503,67
Velat saman konsernin yrityksille	27	3 241 331,56	5 248 556,39
Velat omistusyhteysyrityksille	28	2 051 564,26	-
Muut velat	29	276 235 038,20	200 949 937,32
Siirtovelat	30	406 698 724,59	462 078 562,68
		747 933 803,78	**833 637 907,03**
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ		**2 664 948 191,11**	**2 764 195 443,91**
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		**3 382 552 110,22**	**3 420 210 587,09**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

5.3 Emoyhtiön rahavirtalaskelma

	1.1.-31.12.2025 €	1.1.-31.12.2024 €
Liiketoiminnan rahavirrat:		
Voitto ennen veroja	245 705 066,85	230 483 519,70
Oikaisut:		
Poistot	130 062 184,68	121 795 571,21
Käyttöomaisuuden myyntivoitot (-) ja -tappiot (+)	-622 291,67	-385 510,58
Korkokulut ja muut rahoituskulut	27 594 631,93	26 980 003,07
Pullonkaulatulojen tuloutus	-223 226 597,16	-431 068 668,47
Käyttöpääoman muutokset:		
Myynti- ja muiden saamisten muutos	1 345 141,56	-63 307 516,96
Vaihto-omaisuuden muutos	-2 019 507,67	-1 424 203,22
Osto- ja muiden velkojen muutos	-5 025 300,63	11 307 299,27
Pullonkaulatulot	349 316 477,34	327 521 940,44
Varausten muutos	-169 890,00	-88 620,00
Maksetut korot	-75 815 293,25	-51 277 986,71
Saadut korot	43 596 582,49	31 917 126,00
Maksetut verot	-63 813 267,50	-36 231 861,37
Liiketoiminnan nettorahavirta	426 927 936,97	166 221 092,38

	1.1.-31.12.2025 €	1.1.-31.12.2024 €
Investointien rahavirrat:		
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-464 209 099,99	-529 940 363,76
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-8 095 314,14	-5 622 263,11
Investoinnit muihin sijoituksiin	-45 476 603,88	-52 760 105,86
Luovutustulot muista sijoituksista	149 908 938,79	49 260 236,07
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	1 813 777,42	500 000,00
Aineettomien käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	254 921,77	-
Saadut avustukset	-	25 935 166,98
Lainasaamisten takaisinmaksu	8 988 042,20	5 488 042,20
Saadut osingot	100 000,00	-
Investointien nettorahavirta	-356 715 337,83	-507 139 287,48
Rahoituksen rahavirrat:		
Lyhytaikaisten lainojen nostot	268 814 570,44	459 243 447,42
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-193 006 019,53	-266 237 427,89
Pitkäaikaisten lainojen nostot	-	992 055 000,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-129 051 676,53	-340 354 810,79
Konsernitilisaamisten ja -velkojen muutos	-2 012 043,09	873 783,40
Maksetut osingot	-135 281 700,00	-137 110 400,00
Rahoituksen nettorahavirta	-190 536 868,71	708 469 592,14
Raha- ja rahoitusvarojen muutos	**-120 324 269,57**	**367 551 397,04**
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden alussa	**723 403 330,14**	**355 851 933,10**
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden lopussa	**603 079 060,57**	**723 403 330,14**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

5.4 Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot

1. TILINPÄÄTÖKSEN LAADINTAPERIAATTEET

Fingrid Oyj:n tilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolain mukaisesti (Finnish Accounting Standards, FAS). Tilinpäätöksen erät on arvostettu alkuperäisen hankintamenon perusteella.

Ulkomaan valuutan määräiset erät

Ulkomaan valuutan määräiset tapahtumat kirjataan tapahtumapäivänä Euroopan keskuspankin keskikurssiin. Korolliset velat ja saatavat ja niiden suojaukset arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän keskikurssiin. Eräpäivänä korollisista veloista ja saatavista ja niitä vastaavista suojauksista aiheutuvat kurssierot kirjataan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Kaupallisen valuuttavirran suojaamiseen käytetyistä johdannaisista syntyvät kurssierot kirjataan oikaisemaan vastaavaa erää tuloslaskelmassa.

Korko- ja valuuttajohdannaiset

Koron- ja valuutanvaihtosopimuksia sekä valuuttajohdannaisia ja korko-optioita on käytetty Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti Fingridin tase-erien korko- ja valuuttariskin sekä kaupallisten erien suojaamiseen. Johdannaissopimukset kirjataan samoja kirjanpidon kirjausperiaatteita noudattaen kuin erät, joita johdannaiset suojaavat. Koron- ja valuutanvaihtosopimusten ja korko-optioiden korkoerät jaksotetaan ja kirjataan tuloslaskelmaan korkotuottoihin ja -kuluihin. Korollista velkaa ja saatavia suojaavien valuuttajohdannaisten korko-osuus jaksotetaan niiden voimassaoloajalle ja kirjataan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Korko-optioista maksetut tai saadut preemiot jaksotetaan niiden suojausajanjaksolle.

Sähköjohdannaiset

Fingrid suojaa hankkimansa häviösähkön hintariskiä pörssilistatuilla futuuri- ja termiinisopimuksilla sekä OTC-markkinoilla finanssituotteita vastaavilla sopimuksilla. Näistä aiheutuvilla menoilla ja tuloilla oikaistaan häviösähköhankinnan ostoja tuloslaskelmassa sillä kaudella, johon niiden suojausvaikutus kohdistuu.

Metallijohdannaiset

Yhtiö solmii metallijohdannaissopimuksia suojatakseen hankinnoista aiheutuvaa metallien hintariskiä.

Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitysmenot käsitellään vuosikuluina.

Käyttöomaisuuden arvostus

Käyttöomaisuus aktivoidaan välittömään hankintamenoon. Suunnitelmapoistot lasketaan tasapoistoina käyttöomaisuuden taloudellisen pitoajan perusteella. Tilivuoden aikana käyttöönotetun käyttöomaisuuden poistot lasketaan hyödykekohtaisesti käyttöönottokuukausien mukaan.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Poistoajat ovat seuraavat:

Liikearvo	20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot:	
Johtoalueiden käyttöoikeudet	30–40 vuotta
Muut käyttöoikeudet taloudellisen käyttöajan mukaan, enintään	10 vuotta
Ohjelmistot	3–10 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	
Sähköasemien rakennukset ja erilliset rakennukset	40 vuotta
Sähköasemien rakennelmat	30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitosten rakennukset ja rakennelmat	20–40 vuotta
Erilliset rakennelmat	15 vuotta
Voimajohdot	
Voimajohdot 400 kV	40 vuotta
Tasasähköjohdot	40 vuotta
Voimajohdot 110–220 kV	30 vuotta
Kreosoottipylväät ja niiden hävittämiskustannukset*	30 vuotta
Voimajohtojen (400 kV) alumiinipylväät	10 vuotta
Valokuitu-ukkosjohtimet	10–20 vuotta
Koneet ja kalusto	
Sähköasemien koneet	10–30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitokset	20 vuotta
Muut koneet ja kalusto	3–5 vuotta

* Hävittämiskustannukset on diskontattu nykyarvoon, joka on lisätty käyttöomaisuuden arvoon ja kirjattu pakollisena varauksena.

Liikearvon poistoaika on 20 vuotta, koska kantaverkkoliiketoiminta on luonteeltaan pitkäaikaista liiketoimintaa, jonka tuotot kertyvät usean vuosikymmenen ajalta.

Päästöoikeudet

Päästöoikeudet käsitellään kirjanpidossa Kirjanpitolautakunnan lausunnon 1767/2005 nettomenettelyn mukaisesti.

Vaihto-omaisuuden arvostus

Vaihto-omaisuus esitetään FIFO-periaatteen mukaisesti hankintamenon, sitä alemman jälleenhankintahinnan tai todennäköisen myyntihinnan määräisenä.

Rahat, pankkisaamiset ja arvopaperit rahoitusomaisuudessa

Rahat ja pankkisaamiset sisältävät käteiset varat ja pankkitilit. Rahoitusarvopaperit ovat sijoituksia lyhyen koron rahastoihin tai määräaikaistalletuksia pankeissa. Investoinnit muihin sijoituksiin koostuvat sijoituksista velkainstrumentteihin. Markkinanoteeratut arvopaperit ja niihin rinnastettavat varat arvostetaan alkuperäiseen hankintahintaan tai sitä alempaan todennäköiseen luovutushintaan.

Korolliset velat

Pitkäaikaiset korolliset velat muodostuvat rahoituslaitoslainoista ja kansainvälisen joukkovelkakirjaohjelman alla liikkeeseen lasketuista joukkovelkakirjoista. Lyhytaikaiset korolliset velat koostuvat kotimaisen ja kansainvälisen yritystodistusohjelman alla liikkeeseen lasketuista yritystodistuksista sekä pitkäaikaisten lainojen ja joukkovelkakirjalainojen lyhytaikaisesta osuudesta. Velkaohjelmien puitteissa liikkeeseen lasketut velkakirjat ovat sekä euro- että ulkomaan valuutan määräisiä. Fingridillä on sekä kiinteä- että vaihtuvakorkoista velkaa. Korko jaksotetaan velan laina-ajalle. Velkakirjan mahdollinen yli- tai alihinta jaksotetaan kyseisen velkakirjan laina-ajalle. Valmiusluottojen järjestelypalkkiot kirjataan pääsääntöisesti heti kuluksi ja luotonvarausprovisiot kirjataan kuluksi sopimusajalle.

Rahoitusriskien hallinta

Rahoitusriskien hallinnassa noudatettavat periaatteet on esitetty konsernin liitetiedoissa luvussa 4.3.2 ja 4.3.3.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Tuloverot

Veroihin kirjataan tilikauden tulosta vastaava suoriteperusteinen vero sekä aikaisempien tilikausien verojen oikaisut.

Laskennalliset verot

Yhtiö kirjaa laskennallisen verosaamisen investointeihin käyttämistään pullonkaulatuloista, jotka tulevat sen vuoden verotettavaksi tuloksi ja veroiksi, jonka aikana ne on käytetty. Pullonkaulatuloista kirjattu verosaaminen tuloutuu pullonkaulatuloilla katetuista investoinneista verotuksessa tehtävien poistojen mukaisesti. Kirjanpidossa investointeihin kohdistetut pullonkaulatulot kirjataan hankintamenon vähennykseksi. Muilta osin laskennallisia verosaamisia ja -velkoja ei kirjata tuloslaskelmaan tai taseeseen vaan ne esitetään liitetiedoissa.

Lähipiiri

Fingrid Oyj soveltaa osakeyhtiölain 1:12:n mukaista pörssiyhtiön lähipiirin määritelmää.

2. LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2025	2024
Kantaverkkotuotot	488 807	299 280
Tasesähkön myynti	495 755	636 841
Läpisiirtotuotot	14 014	10 836
Pullonkaulatulot	81 900	301 000
Muu liikevaihto	49 452	24 605
Yhteensä	**1 129 928**	**1 272 562**

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2025	2024
Vuokratuotot	638	492
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	1 864	481
Saadut avustukset	15	3
Pullonkaulatulot	141 327	130 069
Muut tuotot	8 191	2 300
Yhteensä	**152 034**	**133 345**

4. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2025	2024
Tasesähkön osto	282 099	457 392
Reservikulut	189 168	217 645
Häviösähköhankinnat	83 670	81 074
Muut ostot tilikauden aikana	123 619	87 651
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	-2 020	-1 424
Aineet ja tarvikkeet	676 535	842 338
Palvelut	98 487	89 859
Yhteensä	**775 022**	**932 197**

Tunnusluvut
Konsernitilinpäätös (IFRS)
Konsernitilinpäätöksen liitetiedot
Kantaverkkoliiketoiminta
Pitkäjänteinen investoija (IFRS)
Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)
Muut tiedot (IFRS)
Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)
Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

5. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2025	2024
Palkat ja palkkiot	42 052	38 145
Eläkekulut	6 907	6 252
Muut henkilösivukulut	1 239	933
Yhteensä	**50 198**	**45 330**

Yhtiön palveluksessa henkilöstöä tilikauden aikana:	2024	2024
Henkilöstö keskimäärin	593	558
Henkilöstö vuoden lopussa	605	567

6. SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT, 1 000 €	2025	2024
Muut pitkävaikutteiset menot	10 199	9 735
Rakennukset ja rakennelmat	18 721	16 826
Koneet ja kalusto	60 583	56 106
Voimajohdot	40 559	39 129
Yhteensä	**130 062**	**121 796**

7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2025	2024
Ulkopuoliset palvelut ja työsuoritukset ym.	31 465	30 727
Muut vuokrakulut	5 306	4 798
Muut kulut	16 609	13 596
Yhteensä	**53 379**	**49 121**

8. TILINTARKASTUSYHTEISÖN PALKKIOT, 1 000 €	2025	2024
KPMG Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	78	101
Muut palkkiot	158	176
Yhteensä	**235**	**277**

9. RAHOITUSTUOTOT JA KULUT, 1 000 €	2025	2024
Osinkotuotot saman konsernin yrityksiltä	100	-
Korkotuotot saman konsernin yrityksiltä	1 490	1 727
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	41 616	27 157
	43 206	28 884
Korko- ja muut rahoituskulut muille	-70 614	-55 587
Korko- ja muut rahoituskulut saman konsernin yrityksille	-187	-277
	-70 801	-55 864
Yhteensä	**-27 595**	**-26 980**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

10. TULOVEROT, 1 000 €	2025	2024
Tuloverot tilikaudelta	71 684	34 404
Tuloverot edellisiltä tilikausilta	-218	-44
Laskennallisten verojen muutos	-22 528	-556
Yhteensä	**48 938**	**33 804**
Taseeseen kirjatut laskennalliset verosaamiset, 1 000 €		
Väliaikaiset erot pullonkaulatuloista	42 799	20 271
Yhteensä	**42 799**	**20 271**
Taseeseen kirjaamattomat laskennalliset verovelat ja -saamiset, 1 000 €		
Laskennalliset verosaamiset		
Väliaikaisista eroista	591	571
	591	**571**
Laskennalliset verovelat		
Väliaikaisista eroista	452	431
Tilinpäätössiirroista	73 819	73 819
	74 272	**74 251**
Yhteensä	**73 680**	**73 680**

11. LIIKEARVO, 1 000 €	2025	2024
Hankintameno 1.1.	128 664	128 664
Hankintameno 31.12.	**128 664**	**128 664**
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-128 664	-128 664
Kirjanpitoarvo 31.12.	**0**	**0**

12. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €	2025	2024
Hankintameno 1.1.	202 387	195 777
Lisäykset 1.1.-31.12.	6 159	7 016
Vähennykset 1.1.-31.12.	-5 692	-406
Hankintameno 31.12.	**202 854**	**202 387**
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-135 654	-125 919
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	5 379	-
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-10 199	-9 735
Kirjanpitoarvo 31.12.	**62 380**	**66 733**
Kertynyt poistoero 1.1.	-39 683	-42 061
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	2 741	2 378
Kokonais- ja suunnitelmanpoistojen kertynyt erotus 31.12.	**-36 942**	**-39 683**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

13. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 € 2025	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalustot	Voimajohdot	Muut aineelliset hyödykkeet	Ennakko-maksut ja keskeneräiset hankinnat	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	26 070	536 731	1 553 495	1 453 618	110	514 356	4 084 381
Lisäykset 1.1.-31.12.	782	101 344	184 075	57 145	-	281 885	625 232
Vähennykset 1.1.-31.12.	-	-2 375	-23 960	-2 022	-	-	-28 356
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-	-	-	-	-	-349 233	-349 233
Hankintameno 31.12.	**26 853**	**635 701**	**1 713 611**	**1 508 740**	**110**	**447 009**	**4 332 024**
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-	-152 912	-887 244	-764 019	-	-	-1 804 175
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-	2 236	22 858	1 839	-	-	26 933
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-	-18 721	-60 583	-40 559	-	-	-119 863
Kirjanpitoarvo 31.12.	**26 853**	**466 304**	**788 641**	**706 001**	**110**	**447 009**	**2 434 919**
Kertynyt poistoero 1.1.	-	-16 694	-45 129	-267 591	-	-	-329 414
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	-	-2 266	-1 877	1 402	-	-	-2 741
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	**-**	**-18 961**	**-47 006**	**-266 189**	**-**	**-**	**-332 155**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

13. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 € 2024	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalustot	Voimajohdot	Muut aineelliset hyödykkeet	Ennakko-maksut ja keskeneräiset hankinnat	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	24 143	491 334	1 453 306	1 407 750	110	266 338	3 642 981
Lisäykset 1.1.-31.12.	1 927	45 398	100 189	46 120	-	448 595	642 229
Vähennykset 1.1.-31.12.	-	-	-	-252	-	-	-252
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-	-	-	-	-	-200 577	-200 577
Hankintameno 31.12.	**26 070**	**536 731**	**1 553 495**	**1 453 618**	**110**	**514 356**	**4 084 381**
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-	-136 086	-831 139	-725 028	-	-	-1 692 252
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-	-	-	137	-	-	137
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-	-16 826	-56 106	-39 129	-	-	-112 060
Kirjanpitoarvo 31.12.	**26 070**	**383 820**	**666 251**	**689 599**	**110**	**514 356**	**2 280 206**
Kertynyt poistoero 1.1.	-	-16 100	-6 858	-242 378	-	-	-265 336
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	-	-594	-38 271	-25 213	-	-	-64 078
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	**-**	**-16 694**	**-45 129**	**-267 591**	**-**	**-**	**-329 414**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

14. SIJOITUKSET, 1 000 €	2025	2024
Osuudet saman konsernin yrityksissä		
Hankintameno 1.1.	16 896	16 896
Hankintameno 31.12.	**16 896**	**16 896**
Osuudet omistusyhteysyrityksissä		
Hankintameno 1.1.	12 736	12 736
Hankintameno 31.12.	**12 736**	**12 736**
Muut sijoitukset		
Hankintameno 1.1.	81 127	75 245
Lisäykset 1.1.-31.12.	36 414	46 949
Vähennykset ja siirrot lyhytaikaisiin rahoitusarvopapereihin 1.1.-31.12.	-117 541	-41 066
Hankintameno 31.12.		**81 127**
Sijoitukset yhteensä, kirjanpitoarvo 31.12.	**29 632**	**110 759**

15. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €	2025	2024
Aineet ja tarvikkeet 31.12.	22 548	20 529
Yhteensä	**22 548**	**20 529**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

16. PITKÄAIKAISET SAAMISET, 1 000 €	2025	2024
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	20 940	29 928
Laskennalliset verosaamiset	42 799	20 271
Muut pitkäaikaiset saamiset	322	228
Yhteensä	**64 061**	**50 427**

17. SAAMISET KONSERNIYRITYKSISSÄ, 1 000 €	2025	2024
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset	342	297
Lainasaamiset	5 488	5 488
Siirtosaamiset	31	39
Yhteensä	**5 861**	**5 824**

18. SAAMISET OMISTUSYHTEYS-YRITYKSISSÄ, 1 000 €	2025	2024
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset	4	19 801
Siirtosaamiset	-	1 395
Yhteensä	**4**	**21 195**

19. MUUT SAAMISET, 1 000 €	2025	2024
Arvonlisävero	3	3
Muut saamiset	7 856	5 754
Yhteensä	**7 859**	**5 757**

20. SIIRTOSAAMISET, 1 000 €	2025	2024
Korot ja muut rahoituserät	14 215	11 083
Myynnin ja ostojen jaksotukset	5 749	11 805
Myönnetyt mutta maksamattomat tuet	19 062	-
Verosaamiset	-	709
Yhteensä	**39 026**	**23 597**

21. SIIRTOSAAMISIIN SISÄLTYVÄT, KULUKSI KIRJAAMATTOMAT MENOT JA PÄÄOMA-ALENNUKSET LAINOJEN LIIKKEESEEN LASKEMISESTA, 1 000 €	2025	2024
Pääoma-alennukset	**4 562**	**6 883**

22. RAHOITUSARVOPAPERIT, RAHAT JA PANKKISAAMISET, 1 000 €	2025	2024
Lyhyen koron rahastot	63 968	92 115
Rahavarat ja pankkisaamiset	539 111	611 288
Pankkitalletukset yli 3kk	-	20 000
Muut lyhyet korkoinstrumentit	-	23 305
Yhteensä	**603 079**	**746 709**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

23. OMA PÄÄOMA, €	2025	2024
Osakepääoma 1.1.	55 922 485,55	55 922 485,55
Osakepääoma 31.12.	**55 922 485,55**	**55 922 485,55**
Ylikurssirahasto 1.1.	55 922 485,55	55 922 485,55
Ylikurssirahasto 31.12.	**55 922 485,55**	**55 922 485,55**
Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.	**172 219 414,81**	**174 350 037,55**
Osingonjako	-135 281 700,00	-137 110 400,00
Voitto edellisiltä vuosilta 31.12.	**36 937 714,81**	**37 239 637,55**
Tilikauden voitto	**196 767 475,93**	**134 979 777,26**
Oma pääoma 31.12.	**345 550 161,84**	**284 064 385,91**
Omasta pääomasta jakokelpoisia varoja	**233 705 190,74**	**172 219 414,81**

Osakemäärä, kpl	Osakesarja A	Osakesarja B	Yhteensä
1.1.2025	2 078	1 247	3 325
31.12.2025	**2 078**	**1 247**	**3 325**

24. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ, 1 000 €	2025	2024
Kertynyt poistoero suunnitelman mukaisista ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotuksesta	369 097	369 097
Yhteensä	**369 097**	**369 097**

A-sarjan osake oikeuttaa yhtiökokouksessa äänestämään kolmella äänellä ja B-sarjan osake yhdellä äänellä. Valittaessa hallituksen jäseniä jokainen A-sarjan osake oikeuttaa äänestämään yhtiökokouksessa kymmenellä äänellä ja jokainen B-sarjan osake yhdellä äänellä.

B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada ennen A-sarjan osakkeita voitonjakoon käytettävissä olevista varoista jäljempänä määritelty vuotuinen osinko. Ellei vuotuista osinkoa voida jakaa osakkeille jonakin vuonna, osakkeet tuottavat oikeuden saada jakamatta jäänyt määrä myöhempinä vuosina voitonjakoon käytettävissä olevista varoista, kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada vuotuinen osinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita.

Yhtiökokous päättää osingon maksusta

Kulloinkin jaettavaksi päätetystä osingosta jaetaan A-sarjan kaikille osakkeille kahdeksankymmentäkaksi (82) prosenttia ja B-sarjan kaikille osakkeille kahdeksantoista (18) prosenttia kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeille jaetaan ensin kultakin tilikaudelta jaettavaksi päätetystä osingosta kaksikymmentä (20) miljoonaa euroa. Ellei edellä mainittua kahdenkymmenen (20) miljoonan euron suuruista tilikausittaista vähimmäismäärää jaeta (kokonaan tai osittain) B-sarjan osakkeille jonakin tilikautena, B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada kyseinen jakamatta jäänyt vähimmäismäärä (tai tällaisten jakamatta jääneiden tilikausittaisten vähimmäismäärien kumulatiivinen kertymä) seuraavan osingonjaon, maksettavien mahdollisten jako-osuuksien tai muun varojenjaon yhteydessä ennen muuta osinkoa, jako-osuutta tai varojenjakoa, kunnes jakamatta jäänyt vähimmäismäärä on kokonaisuudessaan tullut jaetuksi B-sarjan osakkeille.

Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

25. JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €

Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	2025 Tasearvo	2024
EUR	70 000	7.5.2025	0,527 %	-	70 000
EUR	100 000	23.11.2027	1,125 %	100 000	100 000
EUR	25 000	27.3.2028	2,71 %	25 000	25 000
EUR	10 000	12.9.2028	3,271 %	10 000	10 000
EUR	500 000	4.12.2029	2,750 %	500 000	500 000
EUR	80 000	24.4.2029	2,95 %	80 000	80 000
EUR	30 000	30.5.2029	2,888 %	30 000	30 000
EUR	500 000	20.3.2034	3,250 %	500 000	500 000
				1 245 000	1 315 000
NOK	100 000	16.9.2025	4,31 %		12 512
NOK	500 000	8.4.2030	2,72 %	43 478	43 478
				43 478	55 990
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				1 288 478	1 288 478
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				-	82 512
Yhteensä				**1 288 478**	**1 370 990**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

26. VELAT, JOTKA ERÄÄNTYVÄT VIIDEN VUODEN TAI SITÄ PIDEMMÄN AJAN KULUTTUA, 1 000 €	2025	2024
Joukkovelkakirjalainat	500 000	543 478
Lainat rahoituslaitoksilta	91 665	103 716
Yhteensä	**591 665**	**647 194**

27. VELAT SAMAN KONSERNIN YRITYKSILLE, 1 000 €	2025	2024
Lyhytaikaiset:		
Muut velat	3 241	5 249
Yhteensä	**3 241**	**5 249**

28. VELAT OMISTUSYHTEYSYRITYKSILLE, 1 000 €	2025	2024
Lyhytaikaiset:		
Ostovelat	2 052	-
Yhteensä	**2 052**	**0**

29. MUUT VELAT, 1 000 €	2025	2024
Lyhytaikaiset:		
Muut lainat / yritystodistukset	268 815	193 006
Sähköverovelka	1 161	505
Muut velat	1 354	1 509
Arvonlisäverovelka	4 906	5 930
Yhteensä	**276 235**	**200 950**

30. SIIRTOVELAT, 1 000 €	2025	2024
Pitkäaikaiset:		
Pullonkaulatulot*	446 998	429 919
Yhteensä	446 998	429 919
Lyhytaikaiset:		
Korko ja muut rahoituserät	22 904	23 416
Palkat ja henkilösivukulut	12 703	11 134
Myynnin ja ostojen jaksotukset	13 626	15 614
Verovelat	6 943	-
Pullonkaulatulot*	350 523	411 914
Yhteensä	406 699	462 079
Yhteensä	**853 697**	**891 997**

*Pullonkaulatulojen kertymisestä ja käytöstä on kerrottu liitetiedossa 36

31. PAKOLLISET VARAUKSET, 1 000 €	2025	2024
Kreosootti- ja suolakyllästeiset puupylväät, hävittämiskustannukset	2 957	2 854
Yhteensä	**2 957**	**2 854**

Tunnusluvut
Konsernitilinpäätös (IFRS)
Konsernitilinpäätöksen liitetiedot
Kantaverkkoliiketoiminta
Pitkäjänteinen investoija (IFRS)
Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)
Muut tiedot (IFRS)
Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)
Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

32. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2025				2024				Hierarkian taso
Korko- ja valuuttajohdannaiset	Käypä arvo pos. 31.12.25	Käypä arvo neg. 31.12.25	Käypä netto-arvo 31.12.25	Nimellisarvo 31.12.25	Käypä arvo pos. 31.12.24	Käypä arvo neg. 31.12.24	Käypä netto-arvo 31.12.24	Nimellisarvo 31.12.24	
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset		-5 501	-5 501	43 478		-10 611	-10 611	55 990	Taso 2
Valuuttajohdannaiset	502	-100	403	20 985		-255	-255	2 147	Taso 2
Koronvaihtosopimukset	887	-8 862	-7 975	710 000	117	-8 230	-8 113	480 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	738		738	500 000	546		546	100 000	Taso 2
Yhteensä	**2 128**	**-14 463**	**-12 336**	**1 274 463**	**663**	**-19 095**	**-18 432**	**638 137**	

Sähköjohdannaiset	Käypä arvo pos. 31.12.25	Käypä arvo neg. 31.12.25	Käypä netto-arvo 31.12.25	TWh 31.12.25	Käypä arvo pos. 31.12.24	Käypä arvo neg. 31.12.24	Käypä netto-arvo 31.12.24	TWh 31.12.24	
Sähkötermiinit	6 458	-9 501	-3 044	5,4	14 908	-19 418	-4 510	4,5	Taso 2
Yhteensä	**6 458**	**-9 501**	**-3 044**	**5,4**	**14 908**	**-19 418**	**-4 510**	**4,5**	

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

33. VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €	2025	2024
Vuokravastuut		
Tulevan vuoden maksut	5 495	5 694
Myöhemmin	37 222	63 553
	42 717	**69 247**
Käyttöoikeussopimukset		
Tulevan vuoden maksut	5 332	5 332
Myöhemmin	9 495	14 827
	14 827	**20 160**
Annetut tilipantit viranomaismaksujen vakuudeksi	300	297
Muut taloudelliset vastuut		
Vuokravakuus, takaus	2 609	609
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	629	777
Myöhemmin	991	1 487
	4 228	**2 873**
Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon	**604 147**	**625 570**

Investointisitoumukset ovat yhtiön tekemiä sopimuksia kantaverkon rakennushankkeiden toteuttamiseksi.

34. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Fingrid valitti 2.1.2024 markkinaoikeuteen Energiaviraston 30.11.2023 antamasta tasevastaavien ehtoja koskevasta päätöksestä. Valitus koski pääasiassa päätöksessä esitettyä tasevastaavien vakuusmallia. Markkinaoikeus hylkäsi Fingridin valituksen kokonaisuudessaan 17.10.2025 antamassaan ratkaisussa ja pysytti Energiaviraston päätöksen voimassa. Voimaan jäänyt Energiaviraston päätös sisältää merkittäviä muutoksia aiemmin voimassa olleisiin vakuusehtoihin ja eriytti Suomen vakuusmallin verrattuna muihin Pohjoismaihin. Päätöksen seurauksena tasevastaavilta vaadittavia vakuuksia alennettiin merkittävästi. Fingrid ei valittanut markkinaoikeuden päätöksestä.

Fingrid haki 29.1.2024 markkinaoikeudesta muutosta Energiaviraston päätökseen sähkön kantaverkkotoiminnan tuoton määrittämistä koskevista valvontamenetelmistä kuudennelle, 1.1.2024–31.12.2027, ja seitsemännelle, 1.1.2028–31.12.2031, valvontajaksolle. Markkinaoikeus hylkäsi Fingridin valituksen 21.11.2025 antamassaan ratkaisussa. Fingrid jätti 23.12.2025 valituksen markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen, sillä nykyiset valvontamenetelmät heikentävät yhtiön mahdollisuuksia kehittää kantaverkkoa, toteuttaa heikentyneen turvallisuustilanteen edellyttämiä varautumistoimenpiteitä sekä turvata sähkömarkkinalain mukainen kohtuullinen tuotto nopeasti muuttuvassa energiajärjestelmässä. Fingridin arvion mukaan Energiaviraston päättämät valvontamenetelmät ovat merkittävä heikennys vuoden 2023 lopussa päättyneisiin valvontamenetelmiin.

Markkinaoikeus antoi 12.9.2025 päätöksensä Fingridin ja Teollisuuden Voima Oyj:n tekemiin valituksiin Energiaviraston 11.1.2024 antamaan päätökseen järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan järjestelmävastuun ulottuvuudesta Olkiluoto 3-ydinvoimalaitoksen liittymisasiassa. Markkinaoikeus ratkaisi asian pääosin Fingridin valituksen mukaisesti. Markkinaoikeus totesi, ettei Fingridin itse ole tarvinnut toteuttaa kaikkia Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan luomisen ja ylläpidon kannalta välttämättömiä toimia ja, Fingridin kannan mukaisesti, että järjestelmäsuojasta voitiin sopia erikseen. Markkinaoikeuden mukaan Fingridillä on ollut oikeus asettaa sähköjärjestelmän suojaamiseen liittyviä ehtoja ja vaatimuksia kantaverkkoon liittymiselle siten, ettei sen ole itse tullut viime kädessä vastata ehtojen ja vaatimusten täyttymisestä

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

omilla toimillaan tai niiden kustannuksista. Markkinaoikeus katsoi lisäksi, ettei Fingrid ollut rikkonut sähkömarkkinalain mukaista kehittämis-, liittämis- tai siirtovelvollisuutta. Markkinaoikeus katsoi kuitenkin, että Fingridin olisi tullut vahvistuttaa järjestelmäsuojan maksujen määräytymisperusteet Energiavirastossa. Fingrid valitti markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen 27.10.2025, sillä yhtiön kannan mukaan Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan toteuttamis- ja ylläpitovastuu kustannuksineen eivät kuulu miltään osin Fingridin järjestelmävastuuseen, eikä järjestelmäsuojan ehtoja tai maksujen määräytymisperusteita tarvitse saattaa Energiaviraston hyväksyttäväksi.

Fingrid toimitti Energiaviraston päätöksen mukaisesti ehdotuksensa Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojaan liittyvien maksujen määräytymisperusteiksi 30.4.2024. Energiavirasto antoi päätöksensä maksujen määräytymisperusteiksi 30.12.2024. Päätöksen mukaan TVO:lle kohdistuvat kustannukset järjestelmäsuojan kohteille maksettavista korvauksista sekä tietoliikenneyhteyksien rakentamisesta, ylläpidosta ja käytöstä. Fingridille taas päätöksen mukaan kohdistuvat kohteiden hankinnan ja sopimusten teon, järjestelmäsuojan hallinnoinnin ja siihen liittyvien laitosten koestusten kustannukset sekä järjestelmäsuojan mittaus- ja valvontajärjestelmän ylläpidosta Fingridin käytönvalvontajärjestelmään. Fingrid ja TVO ovat sopineet Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan maksujärjestelyistä 1.1.2025 alkaen. Sopimus pohjautuu Energiaviraston 30.12.2024 antamaan päätökseen järjestelmäsuojan kustannuksista. Fingrid ja TVO valittivat päätöksestä markkinaoikeuteen, joka kumosi Energiaviraston päätöksen ja palautti Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan maksuperusteiden käsittelyn Energiavirastolle 7.11.2025 antamassaan päätöksessä. Fingrid valitti markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen 10.12.2025.

35. SÄHKÖMARKKINALAIN MUKAINEN LIIKETOIMINTOJEN ERIYTTÄMINEN

Tase- ja säätösähkö

Jokaisella sähkömarkkinoiden osapuolella tulee olla avoin toimittaja osapuolen sähköntuotantoa ja hankintaa sekä sähkönkäyttöä ja -toimitusta varten. Avoimen toimittajan tulee osoittaa sähkömarkkinoiden osapuolelle suorittamalleen avoimelle toimitukselle tasevastaava, joka tämän avoimen toimituksen tai siihen ulottuvan katkeamattoman avointen toimitusten ketjun välityksellä tasapainottaa kysymyksessä olevaan avoimeen toimitukseen perustuvan sähköntuotannon ja -hankinnan sekä sähkönkäytön ja -toimituksen osapuolelle. Tasevastaava tekee Fingridin kanssa tasepalvelusopimuksen. Fingrid ostaa ja myy tasesähköä tasapainottaakseen tasevastaavan tunnittaisen sähkötaseen tasepoikkeaman. Tasepoikkeaman hinnoittelu perustuu tasepalvelusopimukseen, jonka ehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

Fingrid huolehtii Suomen hetkellisen sähkön tehotasapainon ylläpidosta ostamalla ja myymällä säätösähköä. Tasevastaavat voivat osallistua pohjoismaiseen säätösähkömarkkinaan jättämällä tarjouksia käytössään olevasta kapasiteetista. Säätösähkömarkkinoille osallistumisen ehdot ja säätösähkön hinnoittelu perustuvat säätösähkömarkkinasopimukseen.

Fingrid on vastuussa valtakunnallisen taseselvityksen järjestämisestä. Taseselvityksen laatii ja tasevastaavien asettamia vakuuksia hallinnoi Suomen, Ruotsin, Norjan ja Tanskan kantaverkkoyhtiöiden yhteisesti omistama eSett Oy. Taseselvitys tapahtuu käyttötunnin jälkeen selvittämällä toteutuneet sähkön tuotannot, kulutukset, sähkökaupat ja reservien aktivoinneista tehtävät tasepoikkeamakorjaukset. Taseselvityksen tuloksena saadaan kunkin tasevastaavan sähkötaseet.

Tasevastuun hoito

Energiaviraston päätöksen mukaan Fingrid Oyj:n tulee eriyttää valtakunnallisen tasevastuun hoitoon liittyvä toiminta sähkömarkkinalain 12 luvun mukaisesti. Tasevastuun hoito on osa taloudellisesti säänneltyä kantaverkkoliiketoimintaa.

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Tasepalveluyksikön tuloslaskelman eriyttäminen on toteutettu sisäisen laskennan avulla seuraavasti:

Tuotot	suoraan
Erilliskustannukset	suoraan
Tuotannolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Hallinnolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Poistot	aiheuttamisperiaatteella Fingrid Oyj:n poisto-käytännön mukaan
Rahoitustuotot ja -kulut	laskennallisen velan perusteella
Tuloverot	laskennallisesti tuloksesta

Henkilökunnan lukumäärä keskimäärin vuoden 2025 aikana oli 13 (11). Liikevoitto oli 7,3 (6,4) prosenttia liikevaihdosta.

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2025 1 000 €	1.1.-31.12.2024 1 000 €
LIIKEVAIHTO	**505 596**	**664 371**
Materiaalit ja palvelut	-461 506	-618 072
Henkilöstökulut	-3 101	-1 403
Poistot ja arvonalentumiset	-1 151	-1 116
Liiketoiminnan muut kulut	-2 994	-1 393
LIIKEVOITTO	**36 845**	**42 388**
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	**36 845**	**42 388**
Tilinpäätössiirrot	-179	108
Tuloverot	-7 333	-7 650
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	**29 333**	**34 845**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TASE

VASTAAVAA	31.12.2025 1 000 €	31.12.2024 1 000 €
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut pitkävaikutteiset menot	2 356	2 125
Aineelliset hyödykkeet		
Koneet ja kalusto	824	631
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteysyrityksissä	1 501	1 501
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**4 680**	**4 257**
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	2 534	6 457
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	27 761	17 239
Saamiset omistusyhteysyrityksiltä	4	19 801
	30 299	43 496
Rahat ja pankkisaamiset	1	1
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**30 300**	**43 497**
VASTAAVAA YHTEENSÄ	**34 980**	**47 754**

VASTATTAVAA	31.12.2025 1 000 €	31.12.2024 1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	32	32
Ylikurssirahasto	286	286
Tilikauden voitto	29 333	34 845
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	**29 650**	**35 162**
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	**-243**	**-422**
VIERAS PÄÄOMA		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Ostovelat	1 294	3 928
Muut velat	2 228	9 086
Velat omistusyhteysyrityksille	2 052	-
	5 573	13 014
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	**5 573**	**13 014**
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	**34 980**	**47 754**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Kantaverkkotoiminta

Kantaverkkotoiminta on luvanvaraista sähkön kantaverkossa harjoitettua sähköverkkotoimintaa. Sähköverkkotoiminta on määritelty sähkömarkkinalain ensimmäisessä luvussa ja kantaverkkotoiminta viidennessä luvussa. Fingrid Oyj:n toiminnasta kantaverkkotoimintaan eivät kuulu tehoreservijärjestelyn ja sähkön alkuperätakuupalvelun hallinnoinnin hoitamiseen liittyvä toiminta eikä datahub-järjestelmä. Kantaverkkotoimintaan kuulumattomat toiminnot muodostavat sähkömarkkinalain 12 luvun mukaisesti kantaverkkotoiminnasta eriytettävän muun liiketoiminnan.

Kantaverkkotoiminnan ja muun toiminnan tuloslaskelman ja taseen eriyttäminen on toteutettu sähkömarkkinalain 12 luvun mukaisesti ja kohdistamisessa on käytetty sisäisen laskennan tietoja seuraavasti:

Tuotot	suoraan
Erilliskustannukset	suoraan
Tuotannolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Hallinnolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Poistot	aiheuttamisperiaatteella Fingrid Oyj:n poistokäytännön mukaan
Rahoitustuotot ja -kulut	laskennallisen velan perusteella
Tuloverot	laskennallisesti tuloksesta
Tase-erät	aiheuttamisperiaatteella



Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

ERIYTETTY TULOSLASKELMA, KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA	1.1.-31.12.2025 1 000 €	1.1.-31.12.2024 1 000 €
LIIKEVAIHTO	**1 128 337**	**1 271 028**
Liiketoiminnan muut tuotot	152 034	133 345
Ostot tilikauden aikana	-594 885	-762 689
Häviösähköhankinta	-83 670	-81 074
Varastojen muutos	2 020	1 424
Verkkopalvelumaksut	-16	-96
Muut ulkopuoliset palvelut	-98 471	-89 763
Henkilöstökulut	-49 890	-45 050
Poistot ja arvonalentumiset	-540	-8 457
Suunnitelman mukaiset poistot sähköverkosta	-129 522	-113 338
Liiketoiminnan muut kulut	-46 792	-43 068
Vuokrakulut	-5 306	-4 798
LIIKEVOITTO	**273 300**	**257 464**
Muut korko- ja rahoitustuotot	41 616	27 157
Muut korko- ja rahoituskulut	-69 480	-54 486
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	**245 436**	**230 135**
Poistoero sähköverkosta	24 996	-61 431
Poistoero muista pysyvistä vastaavista	-24 996	-269
Tuloverot	-48 884	-33 734
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	**196 552**	**134 701**

ERIYTETTY TULOSLASKELMA, MUU LIIKETOIMINTA	1.1.-31.12.2025 1 000 €	1.1.-31.12.2024 1 000 €
LIIKEVAIHTO	**1 590**	**1 534**
Henkilöstökulut	-308	-280
Liiketoiminnan muut kulut	-1 282	-1 254
LIIKEVOITTO	**0**	**0**
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot osuuksista saman konsernin yrityksissä	100	-
Muut korko- ja rahoitustuotot saman konsernin yrityksissä	1 490	1 727
Muut korko- ja rahoituskulut saman konsernin yrityksissä	-187	-277
Muut korko- ja rahoituskulut	-1 134	-1 101
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	**269**	**349**
Tuloverot	-54	-70
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	**216**	**279**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

ERIYTETTY TASE, KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA

VASTAAVAA	31.12.2025 1 000 €	31.12.2024 1 000 €
Aineettomat hyödykkeet:		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	61 822	55 103
Muut aineettomat hyödykkeet	558	11 630
	62 380	**66 733**
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	1 980 547	1 727 596
Muut aineelliset hyödykkeet	7 363	38 254
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	447 009	514 356
	2 434 919	**2 280 206**
Sijoitukset		
Sijoitukset	12 736	93 863
	12 736	**93 863**
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**2 510 035**	**2 440 802**
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus	22 548	20 529
Pitkäaikaiset		
Muut saamiset	43 121	20 498
	43 121	**20 498**
Lyhytaikaiset		
Myyntisaamiset	113 187	108 276
Muut saamiset	7 859	5 757
Siirtosaamiset	39 026	24 992
	160 072	**139 025**
Rahoitusarvopaperit	63 968	135 420
Rahat ja pankkisaamiset	538 569	610 555
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**828 278**	**926 027**
VASTAAVAA YHTEENSÄ	**3 338 314**	**3 366 829**

ERIYTETTY TASE, KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA

VASTATTAVAA	31.12.2025 1 000 €	31.12.2024 1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	55 920	55 920
Ylikurssirahasto	55 922	55 922
Edellisten tilikausien voitto	36 856	37 138
Tilikauden voitto	196 552	134 701
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	**345 250**	**283 681**
Poistoero sähköverkon hyödykkeistä	367 890	392 886
Poistoero muista hyödykkeistä	1 207	-23 789
PAKOLLISET VARAUKSET	2 957	2 854
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Joukkovelkakirjalainat	1 253 337	1 248 065
Lainat rahoituslaitoksilta	176 587	205 506
Siirtovelat	446 998	429 919
	1 876 922	**1 883 490**
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Joukkovelkakirjalainat	-	82 512
Lainat rahoituslaitoksilta	299 438	239 387
Ostovelat	31 136	36 469
Muut velat	7 412	7 936
Siirtovelat	406 102	461 405
	744 087	**827 708**
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	**2 621 010**	**2 711 198**
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	**3 338 314**	**3 366 829**
Sähköverkkotoimintaan sijoitetun pääoman tuottoprosentti	13,3 %	17,5 %

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

ERIYTETTY TASE, MUU LIIKETOIMINTA

VASTAAVAA	31.12.2025 1 000 €	31.12.2024 1 000 €
Aineettomat hyödykkeet:		
Sijoitukset	16 896	16 896
	16 896	**16 896**
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**16 896**	**16 896**
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Pitkäaikaiset		
Muut saamiset	20 940	29 928
	20 940	**29 928**
Myyntisaamiset	342	297
Muut saamiset	5 488	5 488
Siirtosaamiset	31	39
	5 861	**5 824**
Rahat ja pankkisaamiset	541	733
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**27 342**	**36 485**
VASTAAVAA YHTEENSÄ	**44 238**	**53 381**

ERIYTETTY TASE, MUU LIIKETOIMINTA

VASTATTAVAA	31.12.2025 1 000 €	31.12.2024 1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	3	3
Edellisten tilikausien voitto	82	102
Tilikauden voitto	216	279
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	**300**	**384**
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Joukkovelkakirjalainat	35 141	40 413
Lainat rahoituslaitoksilta	4 951	6 654
	40 092	**47 068**
Velat saman konsernin yrityksille, korollinen	3 232	5 244
Velat saman konsernin yrityksille	9	1
Muut velat	8	8
Siirtovelat	597	677
	3 846	**5 930**
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	**43 938**	**52 998**
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	**44 238**	**53 381**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Kantaverkkotoiminnan eriytettyyn taseeseen sisältyvät muut pysyvät vastaavat

ERIYTETTY TASE, KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA

VASTAAVAA	31.12.2025 1 000 €	31.12.2024 1 000 €
Aineettomat hyödykkeet:		
Muut aineettomat hyödykkeet	558	11 630
	558	**11 630**
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	182	22 041
Rakennukset ja rakennelmat	6 771	7 015
Koneet ja kalusto	300	6 929
Voimajohdot	-	2 157
Muut aineelliset hyödykkeet	110	110
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	447 009	514 356
	454 372	**552 610**
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	**454 930**	**564 240**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €	2025	2024
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet		
Kirjanpitoarvo 31.12.	61 822	55 103
Kirjanpitoarvo 1.1.	-55 103	-57 316
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	9 998	4 451
Vähennykset ja siirrot tase-erien välillä 1.1.–31.12.	-10 750	406
Nettoinvestoinnit yhteensä	**5 968**	**2 644**
Muut aineettomat hyödykkeet, 1 000 €		
Kirjanpitoarvo 31.12.	558	11 630
Kirjanpitoarvo 1.1.	-11 630	-12 543
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	201	5 284
Vähennykset ja siirrot tase-erien välillä 1.1.–31.12.	11 062	-
Nettoinvestoinnit yhteensä	**191**	**4 371**
AINEETTOMAT NETTOINVESTOINNIT YHTEENSÄ	**6 159**	**7 016**

AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	2025	2024
Sähköverkon aineelliset verkkoinvestoinnit		
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 980 547	1 727 596
Kirjanpitoarvo 1.1.	-1 727 596	-1 642 227
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	119 524	108 887
Vähennykset ja siirrot tase-erien välillä 1.1.–31.12.	-29 173	-5 402
Yhteensä	**343 302**	**188 855**
Muut aineelliset hyödykkeet, 1 000 €		
Kirjanpitoarvo 31.12.	7 363	38 254
Kirjanpitoarvo 1.1.	-38 254	-42 164
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	339	3 173
Vähennykset ja siirrot tase-erien välillä 1.1.–31.12.	30 596	5 516
Nettoinvestoinnit yhteensä	**45**	**4 779**
AINEELLISET NETTOINVESTOINNT YHTEENSÄ	**343 347**	**193 634**
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat, 1 000 €		
Kirjanpitoarvo 31.12.	447 009	514 356
Kirjanpitoarvo 1.1.	-514 356	-266 338
Vähennykset ja siirrot tase-erien välillä 1.1.–31.12.	349 233	200 577
Ennakkomaksujen ja keskeneräisten hankintojen lisäys	**281 885**	**448 595**

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

36. PULLONKAULATULOT KANTAVERKKOTOIMINNASSA

Verkonhaltijan on käytettävä saamansa pullonkaulatulot EU-asetuksen 2019/943 19 artiklan mukaisiin tarkoituksiin, joita ovat jaetun kapasiteetin tosiasiallisen saatavuuden takaaminen sekä yhteenliittämiskapasiteettia ylläpitävät tai lisäävät verkkoinvestoinnit ja kattaa kuluja kyseisen kapasiteetin ylläpidosta ja kohdistaa pullonkaulatuloja yhtiön liikevaihtoon. Fingridin saamat pullonkaulatulot sisältyvät taseessa muiden velkojen erään siirtovelat. Siirtoveloista pullonkaulatuloja tuloutetaan tuloslaskelmaan liiketoiminnan muihin tuottoihin vastaamaan sääntelyssä määriteltyjen kulujen kertymää sekä liikevaihtoon siltä osin, kun pullonkaulatuloja voidaan kohdistaa kantaverkkoasiakkaiden hyödyksi suoraan. Vaihtoehtoisesti ne kirjataan taseessa tehtyjä sääntelyssä määriteltyjä investointeja vastaan pienentämään aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintamenoa. Tämän seurauksena kyseisten hyödykkeiden poistot pienenevät. Fingrid esittää lyhytaikaisissa siirtoveloissa seuraavan vuoden aikana käytettävän osuuden. Energiaviraston valvontakirjeet valvontajakson aikana ohjeistavat pullonkaulatulojen käyttöä. Energiavirasto antaa päätöksen pullonkaulatulojen käytöstä osana kohtuullisen tuoton valvontapäätöstä.

Vastakaupat

Kantaverkkotoiminnassa käyttövarmuuden turvaamiseksi tehtävistä vastakaupoista aiheutuu kuluja. Vastakauppakuluja, jotka syntyvät rajayhteyksillä tehdyistä vastakaupoista, voidaan kattaa pullonkaulatuloilla.

Pullonkaulatulot, 1 000 €	2025	2024
Käyttämättömät 1.1.	841 833	975 731
Kertyneet 1.1.–31.12.	349 316	327 522
Liikevaihtoon kohdistetut	-81 900	-301 000
Kuluihin kohdistetut	-49 879	-44 546
Siirto-oikeuskorvauksiin kohdistetut	-91 448	-85 523
Investointeihin kohdistetut	-170 401	-30 351
Käyttämättömät 31.12.	**797 522**	**841 833**

Vastakaupat, 1 000 €	2025	2024
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä	19	938
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä	12	5 159
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä	291	957
Vastakaupat yhteensä	**322**	**7 054**

37. PÄÄSTÖOIKEUDET

Päästöoikeuksien käytöllä oli vähäinen merkitys yhtiön tulokseen vuonna 2025.

	2025	2024
Kaikki CO2-päästöt yhteensä tCO2	4 875	5 123

6

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Tunnusluvut

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

Kantaverkkoliiketoiminta

Pitkäjänteinen investoija (IFRS)

Vahva rahoituksellinen asema (IFRS)

Muut tiedot (IFRS)

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen allekirjoitukset

Hallituksen ja toimitusjohtajan lausumat

Vahvistamme, että EU:ssa käyttöön hyväksyttyjen kansainvälisten IFRS-tilinpäätösstandardien mukaisesti laadittu konsernitilinpäätös ja emoyhtiön Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti laadittu tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan sekä yrityksen että sen konsernitilinpäätökseen sisältyvien yritysten kokonaisuuden varoista, vastuista, taloudellisesta asemasta sekä voitosta tai tappiosta; toimintakertomuksessa on todenmukaisen kuvan antava selostus yrityksen ja konsernitilinpäätökseen sisältyvien yritysten kokonaisuuden liiketoiminnan kehittymisestä ja tuloksesta sekä kuvaus merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä ja muusta yrityksen tilasta; ja toimintakertomukseen sisältyvä kestävyysraportti on laadittu noudattaen 7 luvussa tarkoitettuja raportointistandardeja sekä taksonomia-asetuksen 8 artiklaa.

Helsingissä 3. maaliskuuta 2026

Eeva-Liisa Virkkunen
puheenjohtaja

Leena Mörttinen
varapuheenjohtaja

Jero Ahola

Anne Jalkala

Mikko Mursula

Asta Sihvonen-Punkka
toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Helsingissä 3. maaliskuuta 2026

KPMG Oy, Tilintarkastusyhteisö

Heidi Hyry, KHT

FINGRID

Hallinnointi 2025



Sisältö

HALLINNOINTI

Yleistä 3

Kuvaus Fingridin hallintoelimistä 3

Yhtiökokous 4

Osakkeenomistajien nimitystoimikunta 5

Hallitus 6

Hallituksen tehtävät 6

Hallitus vuonna 2025 7

Hallituksen monimuotoisuus 12

Hallituksen valiokunnat 13

Tarkastusvaliokunta 13

Palkitsemisvaliokunta 13

Toimitusjohtaja ja hänen sijaisensa 14

Yhtiön johtaminen 15

Johtoryhmä 16

Neuvottelukunta 17

Sisäinen valvonta ja riskienhallinta 18

Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan toimintaperiaatteet 18

Sisäisen valvonnan ja riskien-hallinnan järjestäminen ja vastuunjako 18

Hallitus 18

Linjajohto ja muu organisaatio 19

Taloudelliseen raportointiin liittyvän sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestäminen 19

Talousraportointiprosessin kontrolliympäristö 19

Talousraportointiprosessin roolit ja vastuut 19

Talousraportointiprosessin riskienhallinta, kontrollitoimenpiteet sekä seuranta 19

Tilintarkastus ja sisäinen tarkastus 21

Tilintarkastus 21

Sisäinen tarkastus 21

Lähipiiriliiketoimet 22

Sisäpiirihallinnon keskeiset menettelytavat 23



Yleistä

Fingrid on julkinen osakeyhtiö, ja sen hallinnointi perustuu osakeyhtiölakiin, markkinoiden väärinkäyttöasetukseen, arvopaperimarkkinalakiin, yhtiöjärjestykseen ja osakassopimuksiin. Fingrid noudattaa toiminnassaan Arvopaperimarkkinayhdistys ry:n julkaisemaa Hallinnointikoodia, koska se on laskenut liikkeeseen Irlannin ja Lontoon pörssissä noteerattuja joukkovelkakirjalainoja. Tämä selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästä on laadittu Hallinnointikoodin suositusten ja raportointia koskevien vaatimusten mukaisesti. Fingridin osake ei ole julkisen kaupankäynnin kohteena.

Yhtiön toimintaa säätelee ensisijaisesti sähkömarkkinalaki. Sähkömarkkinalain mukaan Fingridin hallinnon ja sen harjoittaman kantaverkkotoiminnan on oltava riippumatonta sähkön ja maakaasun tuotannosta ja myynnistä. Fingridin omistajien on huolehdittava siitä, että ne eriyttävät päätöksenteon koskien toisaalta Fingridiä ja toisaalta sähkön tai maakaasun tuotantoa tai myyntiä harjoittavia yrityksiä. Energiavirasto valvoo vahvistettujen valvontamenetelmien kautta Fingridin verkkotoiminnan hinnoittelun kohtuullisuutta sekä Fingridin mahdollisuuksia investoida riittävästi verkkoonsa ja kattaa kustannuksensa. Energiavirasto vahvistaa valvontajaksoittain yhtiön liiketoiminnan sallitun tuoton. Nykyiset valvontamenetelmät valvontajaksoille 2024–2027 ja 2028–2031 tulivat voimaan 1.1.2024.

Fingridin selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmästä on laadittu toimintakertomuksesta erillisenä kertomuksena ja se on Fingridin hallituksen tarkastusvaliokunnan ja hallituksen käsittelemä. Fingridin tilintarkastusyhteisö KPMG Oy Ab on tarkastanut, että selvitys on annettu ja että sen taloudelliseen raportointiprosessiin liittyvien sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestelmien kuvaus on yhdenmukainen yhtiön tilinpäätöksen kanssa.

Hallinnointikoodi on luettavissa kokonaisuudessaan

CGFINLAND.FI



Kuvaus Fingridin hallintoelimistä

Fingridin hallintojärjestelmä on kuvattu alla, ja hallintoelinten tehtävät on selostettu jäljempänä kohdissa 3–7.

Yhtiökokous

Yhtiökokous on yhtiön ylin päättävä elin. Jokaisella osakkeenomistajalla on oikeus osallistua yhtiökokoukseen ja käyttää siellä äänivaltaansa. Yhtiön osakkeet jakaantuvat A- ja B-sarjan osakkeisiin. Jokainen A-sarjan osake oikeuttaa äänestämään kolmella (3) ja jokainen B-sarjan osake yhdellä (1) äänellä. Valittaessa hallituksen jäseniä jokainen A-sarjan osake oikeuttaa äänestämään kymmenellä (10) äänellä ja jokainen B-sarjan osake yhdellä (1) äänellä.

Yhtiökokouksessa päätökset tehdään pääsääntöisesti yksinkertaisella äänten enemmistöllä. Eräät yhtiöjärjestysmuutokset edellyttävät kuitenkin määräenemmistön kannatusta. Lisäksi B-sarjan osakkeenomistajilla on oikeus valita yksi (1) hallituksen jäsen. Ajantasaiset tiedot yhtiön osakkeiden ja äänioikeuksien kokonaismäärästä osakelajeittain julkaistaan yhtiön internetsivuilla.

Yhtiökokous vahvistaa tilinpäätöksen, päättää voitonjaosta ja valitsee tilintarkastajan ja yhtiön hallituksen, valitsee hallituksen puheenjohtajan ja varapuheenjohtajan sekä päättää vastuuvapauden myöntämisestä hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle. Lisäksi yhtiökokous päättää hallituksen ja valiokuntien palkitsemisesta. Varsinainen yhtiökokous pidetään vuosittain viimeistään kesäkuussa. Ylimääräinen yhtiökokous tulee pitää, jos hallitus niin päättää tai osakeyhtiölaki muutoin niin edellyttää.

Yhtiökokouksen kutsuu koolle yhtiön hallitus. Yhtiöjärjestyksen mukaisesti yhtiökokouskutsu ja muut tiedonannot lähetetään kirjattuna kirjeenä kullekin osakkeenomistajalle yhtiön osakeluetteloon merkittyyn osoitteeseen aikaisintaan neljä (4) viikkoa ja viimeistään kaksi (2) viikkoa ennen yhtiökokousta.



Yhtiö julkaisee internetsivuillaan yhtiökokouskutsun ja seuraavat tiedot viimeistään 14 päivää ennen yhtiökokousta:

- ehdotukset koskien hallituksen kokoonpanoa, hallituksen jäsenten palkkioita ja tilintarkastajia
- toimielinten palkitsemisraportti
- hallituskokoonpanoa koskevan ehdotuksen valmistelussa noudatettu tapa
- hallituskokoonpanoa koskevien jäsenehdokkaiden tiedot ja arvio ehdokkaiden riippumattomuudesta
- muut yhtiökokouksen käsiteltäviksi kuuluvat osakkeenomistajien tekemät päätösehdotukset
- yhtiökokoukselle esitettävät asiakirjat
- hallituksen päätösehdotukset
- tieto hallituksen jäsenten asettamisjärjestyksestä yhtiöjärjestyksen mukaan

Osakkeenomistajalla on oikeus saada yhtiökokouksen käsiteltäväksi asia, joka osakeyhtiölain mukaan kuuluu yhtiökokouksen päätettäväksi. Osakkeenomistajan on esitettävä vaatimuksensa asian käsittelemiseksi varsinaisessa yhtiökokouksessa siten, että yhtiö ehtii käsitellä sen ennen yhtiökokouskutsun toimittamista. Yhtiö julkaisee internetsivuillaan päivämäärän, johon mennessä osakkeenomistajan on esitettävä yhtiön hallitukselle varsinaisen yhtiökokouksen käsiteltäväksi vaatimansa asia sekä ohjeet, mihin sähköpostiosoitteeseen osakkeenomistajan vaatimus tulee lähettää.

Yhtiö asettaa internetsivuilleen yhtiökokouksen pöytäkirjan viimeistään kahden (2) viikon kuluessa yhtiökokouksesta.

Lähtökohtaisesti hallituksen puheenjohtaja ja muut hallituksen jäsenet, Fingridin toimitusjohtaja sekä tilintarkastaja ovat läsnä yhtiökokouksessa. Myös hallituksen jäseneksi ensimmäistä kertaa ehdolla oleva henkilö osallistuu yhtiökokoukseen, jollei hänen poissaololleen ole painavia syitä.

Fingridin varsinainen yhtiökokous pidettiin 2.4.2025. Varsinaisen yhtiökokouksen pöytäkirja on julkaistu yhtiön internetsivuilla.

Osakkeenomistajien nimitystoimikunta

Osakkeenomistajien nimitystoimikunnan tehtävät on määritelty yhtiökokouksen (28.3.2018) hyväksymässä toimikunnan työjärjestyksessä ja ne ovat Hallinnointikoodin suosituksen 19 mukaiset. Toimikunnan tehtävänä on valmistella hallituksen jäsenten valintaa ja palkitsemista koskevat ehdotukset varsinaiselle yhtiökokoukselle sekä arvioida hallituksen toimintaa. Nimitystoimikunta on perustettu toimimaan toistaiseksi.

Nimitystoimikunta koostuu kolmesta (3) yhtiön osakkeenomistajien edustajasta sekä hallituksen puheenjohtajasta, joka toimii nimitystoimikunnan asiantuntijana. Yhtiön kolme (3) äänimäärältään suurinta osakkeenomistajaa ovat kukin oikeutettuja nimeämään toimikuntaan yhden (1) jäsenen. Mikäli osakkeenomistaja ei halua käyttää nimeämisoikeuttaan, oikeus siirtyy seuraavaksi äänimäärältään suurimmalle osakkeenomistajalle, jolla muutoin ei olisi nimeämisoikeutta. Nimitystoimikunnan tulee tehdä ehdotuksensa varsinaiselle yhtiökokoukselle vuosittain, viimeistään seuraavaa varsinaista yhtiökokousta edeltävän tammikuun 31. päivänä.

Osakkeenomistajien nimitystoimikunnan jäsenet olivat hallitusneuvos Karri Safo (mies), valtiovarainministeriö, nimeäjä Suomen valtio, seniorisalkunhoitaja Mikko Räsänen (mies), Ilmarinen, nimeäjä Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen sekä johtaja Erkko Ryynänen (mies), OP, nimeäjä Aino Holdingyhtiö Ky. Toimikunnan jäsenen toimikausi päättyy nimeämistä seuraavan yhtiökokouksen päättyessä.

Vuoden 2025 aikana nimitystoimikunta kokoontui viisi (5) kertaa ja osallistumisprosentti kokouksiin oli 100 %. Nimitystoimikunta valmisteli yhtiökokoukselle tehtävää esitystä hallituksen jäsenten lukumäärästä, kokoonpanosta ja palkitsemisesta sekä arvioi hallituksen toimintaa. Lisäksi nimitystoimikunta käsitteli hallituksen monimuotoisuuteen sekä hallituksessa tarvittaviin osaamisalueisiin liittyviä kysymyksiä.

Hallitus

Fingridin yhtiökokous valitsee vuosittain hallituksen. Hallitukseen kuuluu yhtiöjärjestyksen mukaisesti viisi (5) varsinaista jäsentä. Yhtiön B-sarjan osakkeenomistajat ovat oikeutettuja valitsemaan yhden (1) hallituksen jäsenen päättämällä asiasta omistamiensa B-sarjan osakkeiden lukumäärän mukaisella yksinkertaisella enemmistöllä. Hallituksen jäseneksi ei voida valita henkilöä, joka on hallituksen jäsen jossakin sähkön tai maakaasun tuotantoa tai myyntiä harjoittavassa yhtiössä tai tällaista yritystä edustavassa toimielimessä. Yhtiökokous valitsee yhden (1) hallituksen jäsenen hallituksen puheenjohtajaksi ja yhden (1) jäsenen hallituksen varapuheenjohtajaksi. Hallituksen kutsuu koolle hallituksen puheenjohtaja tai varapuheenjohtaja.

Hallitus on päätösvaltainen, kun paikalla on yli puolet hallituksen jäsenistä, joista yksi (1) on hallituksen puheenjohtaja tai varapuheenjohtaja. Päätökset tehdään yksinkertaisella enemmistöllä laskettuna läsnä olevista hallituksen jäsenistä. Uudet hallituksen jäsenet perehdytetään yhtiön toimintaan. Hallituksen jäsenen toimikausi päättyy vaalia ensiksi seuraavan varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä.

Hallituksen tehtävät

Fingridin hallituksen tehtävät ja vastuut määräytyvät osakeyhtiölain ja muun soveltuvan lainsäädännön sekä yhtiöjärjestyksen perusteella. Hallituksen yleisenä tehtävänä on huolehtia yhtiön hallinnosta ja toiminnan asianmukaisesta järjestämisestä. Hallitus varmistaa, että yhtiö noudattaa asiaankuuluvia sääntöjä ja säädöksiä, yhtiön yhtiöjärjestystä sekä yhtiökokouksen antamia ohjeita. Hallituksen keskeiset tehtävät ja toimintaperiaatteet on lisäksi määritelty hallituksen työjärjestyksessä, jonka mukaan hallitus:



Hallitus 2025.
Vasemmalta Eeva-Liisa Virkkunen, Leena Mörttinen, Jero Ahola, Anne Jalkala ja Mikko Mursula.

- päättää yhtiön strategiasta sisältäen yhtiön yritysvastuun ja kestävän kehityksen tavoitteet;
- hyväksyy strategian pohjalta vuosittaisen toimintasuunnitelman ja budjetin sekä valvoo sen toteuttamista ja yhtiön taloudellista tilannetta;
- hyväksyy Fingridin johtamisen periaatteet ja muut hallitustasolla määriteltävät liiketoimintaperiaatteet sekä sisäpiiriohjeen ja lähipiiritoimien seurantaa koskevat periaatteet;
- vahvistaa yhtiön toiminnassa noudatettavat arvot;
- hyväksyy hankintojen ja investointien kokonaismäärän ja sen jakautumisen eri osa-alueille sekä päättää erikseen budjetoiduista yli 10 miljoonan euron hankinnoista, investoinneista ja myynneistä sekä yli 2 miljoonan euron budjetin ulkopuolisista hankinnoista, investoinneista ja myynneistä;
- käsittelee ja hyväksyy tilintarkastussuunnitelman, tilinpäätökset, puolivuosikatsauksen ja näitä koskevat pörssitiedotteet sekä toimintakertomuksen;
- käsittelee ja hyväksyy yhtiön kestävyysraportin osana yhtiön toimintakertomusta;
- käsittelee yhtiön kestävyysraportoinnin varmentajan ja tilintarkastajan lausunnot;
- käsittelee ja päättää varsinaiselle yhtiökokoukselle tehtävät ehdotukset osakeyhtiölain määräysten ja Hallinnointikoodin suositusten mukaisesti;
- käy vuosittain läpi yhtiön toimintaan liittyvät riskit ja niiden hallintaan liittyvät prosessit;
- päättää yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista ja vuosisuunnitelmasta sekä käsittelee sisäisen tarkastuksen raportit;
- hyväksyy yhtiön hallinto- ja ohjausjärjestelmästä annettavan selvityksen;
- nimittää ja vapauttaa tehtävästään yhtiön toimitusjohtajan ja toimitusjohtajan sijaisen;
- hyväksyy yhtiön perusorganisaation ja johtoryhmän kokoonpanon;
- päättää yhtiön tytäryhtiöiden ja osakkuusyhtiöiden hallituksen jäsenien nimeämisestä sekä käsittelee tytäryhtiöiden ja osakkuusyhtiöiden toimitusjohtajien nimitysehdotukset;
- päättää toimielinten palkitsemispolitiikasta ja -raportista sekä toimitusjohtajan ja johtoryhmän jäsenten palkasta ja muista etuuksista;
- pitää vähintään kerran vuodessa osan kokousta ilman toimivan johdon läsnäoloa;
- pitää vähintään kerran vuodessa osan kokousta tilintarkastajan kanssa ilman toimivan johdon läsnäoloa;
- arvioi kerran vuodessa toimintaansa ja työmenetelmiään sekä toimintansa tehokkuutta;
- valitsee keskuudestaan tarkastusvaliokunnan ja palkitsemisvaliokunnan jäsenet sekä em. valiokuntien puheenjohtajat;
- nimeää neuvoa-antavan neuvottelukunnan, jonka tehtävänä on toimia hallituksen ja yhtiön johdon yhdyssiteenä asiakkaisiin. Neuvottelukuntaan kuuluu 10–14 jäsentä, jotka edustavat sähkön tuottajia, siirtäjiä, myyjiä, käyttäjiä ja muita sähkömarkkinatoimijoita. Toimikausi on kolme (3) kalenterivuotta. Hallitus vahvistaa neuvottelukunnan ohjesäännön; sekä
- käsittelee muut asiat, jotka hallituksen puheenjohtaja, hallituksen jäsen tai toimitusjohtaja on esittänyt otettavaksi esityslistalle.

Hallitus vuonna 2025

Hallituksessa olivat edustettuina vuonna 2025 Hannu Linna (pj. ja jäsen 2.4.2025 saakka), Eeva-Liisa Virkkunen (pj. ja jäsen 2.4.2025 alkaen), Leena Mörttinen (varapj.), Jero Ahola, Anne Jalkala ja Mikko Mursula.

Hallituksen jäsenistä Eeva-Liisa Virkkunen, Hannu Linna, Jero Ahola ja Anne Jalkala olivat riippumattomia yhtiöstä ja sen merkittävistä osakkeenomistajista. Leena Mörttinen ja Mikko Mursula olivat riippumattomia yhtiöstä, mutta eivät merkittävistä osakkeenomistajista, koska heillä on ollut toimisuhde merkittävään osakkeenomistajaan. Yhtiön toimitusjohtaja, talous- ja rahoitusjohtaja sekä laki- ja vastuullisuusasioista vastaava johtaja, joka on hallituksen sihteeri, osallistuivat hallituksen kokouksiin. Hallituksen jäsenet eivät omista osakkeita yhtiössä.

Vuoden aikana hallitus kokoontui kahdeksantoista (18) kertaa. Hallitus hyväksyi tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen vuodelta 2024, päätti Fingridin uudesta strategiasta ja siihen liittyvistä läpimurtohankkeista sekä osana yhtiön strategiaa yritysvastuun periaatteista ja tavoitteista, vuoden 2026 budjetista ja toimintasuunnitelmasta, sisäisen tarkastuksen suunnitelmasta 2025 ja kantaverkkohinnoittelusta vuodelle 2026. Hallitus käsitteli lisäksi yritystalouden näkymiä ja kehityskohteita, riskienhallintaa mm. tasepalveluriskin, henkilöstön ja turvallisuuden, ICT- ja kyberturvallisuuden sekä muiden yhtiön tunnistamien riskien kautta sekä yhtiön yritysvastuun toteutumista ja kestävyysraportointia. Lisäksi hallitus käsitteli mm. sähkömarkkinoiden kehitystä ja markkinamuutoksia, sähkön riittävyyttä, Estlink 2 -kaapelirikkoa sekä kapasiteettimarkkinoiden, reservimarkkinoiden, käyttövarmuuden ja tärkeimpien riita-asioiden ajankohtaisia aiheita, osakkeenomistajille 30.10.2025 järjestetyn tilaisuuden aiheita sekä ajankohtaisia turvallisuusaiheita, kuten varautumissuunnitelmaa.

Vuonna 2025 päätettiin useista merkittävistä sähköasemien ja voimajohtojen laajentamis- ja parantamishankkeista, keskeisimpänä mm. Åback-Nokia 400kV ja Toivila-Hikiä 400 kV siirtoyhteydet. Lisäksi päätettiin muista investoinneista kantaverkkoon ja ICT:hen.

Edellä mainittujen lisäksi päätettiin olennaisista yhtiöön vaikuttavista periaatteista: Siirtokapasiteetin varmistamisen periaatteet, sähkömarkkinoiden edistämisen periaatteet, käyttövarmuuden hallinnan periaatteet, tiedonantopolitiikka, lähipiiriperiaatteet ja sisäpiiriohje.

Hallitus päätti myös johdon palkitsemisesta sekä henkilöstön palkitsemisen rakenteesta ja käsitteli johdon seuraaja- ja sijaissuunnittelua.

Hallituksen kokouksissa vieraili yhtiön asiakkaita sekä muita sidosryhmien edustajia, jotka esittivät näkemyksiään energia-alan toimintaympäristöstä ja mm. kyberturvallisuudesta.

Fingridin hallitus 2025

Nimi	Syntymä-vuosi	Koulutus	Päätoimi ja riippumattomuus	Läsnäolo hallituksen kokouksissa	Läsnäolo valiokunta-kokouksissa	Sukupuoli
Eeva-Liisa Virkkunen Puheenjohtaja (jäsen 2.4.2025 alkaen)	1957	KTM	Hallitustyö, riippumaton yhtiöstä ja merkittävistä osakkeenomistajista	13/18	Tarkastusvaliokunta 2/3 (jäsen 2.4.2025 alkaen) Palkitsemisvaliokunta 3/4 (jäsen 2.4.2025 alkaen)	nainen
Hannu Linna Puheenjohtaja (jäsen 2.4.2025 saakka)	1955	DI, eMBA	Hallitustyö, riippumaton yhtiöstä ja merkittävistä osakkeenomistajista	5/18	Tarkastusvaliokunta 1/3 (jäsen 2.4.2025 saakka) Palkitsemisvaliokunta 1/4 (jäsen 2.4.2025 saakka)	mies
Leena Mörttinen Varapuheenjohtaja	1967	VTT	Valtiovarainministeriö, alivaltiosihteeri, riippumaton yhtiöstä, ei-riippumaton merkittävistä osakkeenomistajista	18/18	Tarkastusvaliokunta 3/3	nainen
Jero Ahola	1974	TkT	LUT, professori ja sähkötekniikan osaston-johtaja, riippumaton yhtiöstä ja merkittävistä osakkeenomistajista	18/18	Palkitsemisvaliokunta 4/4	mies
Anne Jalkala	1982	TkT	Vaisala Oyj, johtaja, sää-, energia- ja ympäristöliiketoiminta, riippumaton yhtiöstä ja merkittävistä osakkeenomistajista	17/18	Palkitsemisvaliokunta 3/4	nainen
Mikko Mursula	1966	KTM	Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen, toimitusjohtaja, riippumaton yhtiöstä, ei-riippumaton merkittävistä osakkeenomistajista	18/18	Tarkastusvaliokunta 3/3	mies

Hallituksen jäsenet 31.12.2025



Eeva-Liisa Virkkunen

puheenjohtaja

KTM, s. 1957

Hallituksen jäsen 2.4.2025 alkaen

Päätoimi: hallitustyö

Keskeiset luottamustehtävät:

- Robit Oyj, hallituksen jäsen, 2022–
- Länsirata Oy, hallituksen varapuheenjohtaja, 2020–
- Sotkamo Silver Oy, hallituksen jäsen, 2018– ja puheenjohtaja 2020–

Lisäksi puheenjohtaja kaikkien edellä mainittujen hallituksien tarkastusvaliokunnassa.

Aiemmat toimet:

- Metso Outotec Oyj/Metso Oyj, talousjohtaja 2014–2022
- Metso Minerals Oy, talousjohtaja 2007–2014
- Metso Automation Oy, talousjohtaja 2002–2007
- Oy Rettig Ab, talousjohtaja, 1999–2002
- AB Sandvik Mining & Construction, talousjohtaja 1998–1999
- Tamrock Oy, talousjohtaja 1995–1998
- Huhtamäki Oy Leaf Finland, talousjohtaja 1992–1995

Riippumaton yhtiöstä ja merkittävistä osakkeenomistajista. Ei osakeomistuksia yhtiössä eikä yhtiön kanssa samaan konserniin kuuluvissa yhtiöissä.



Leena Mörttinen

varapuheenjohtaja

VTT, s. 1967

Hallituksen jäsen 31.3.2023 alkaen

Päätoimi:
Valtiovarainministeriö, EU-, kansainväliset ja rahoitusmarkkina-asiat, alivaltiosihteeri, 2020–

Keskeiset luottamustehtävät:

- Arctia Oy, hallituksen jäsen 2024–
- Suomen Kansallisteatterin säätiö sr, hallituksen jäsen 2016–

Aiemmat toimet:

- Valtiovarainministeriö, rahoitusmarkkinaosasto, ylijohtaja ja osastopäällikkö 2017–2020
- Perheyritysten liitto, toimitusjohtaja 2015–2017
- Elinkeinoelämän keskusliitto EK, kilpailukyky ja kasvu, vastuualueen johtaja ja johtoryhmän jäsen 2012–2015
- Nordea Group, Eurooppa-asioiden johtaja 2009–2012
- Nordea Bank Suomi, säästämisen johtaja 2009–2009
- Nordea Bank Suomi, pääekonomisti 2006–2008
- Suomen Pankki, rahoitusmarkkina- ja tilasto-osasto, neuvonantaja 2005–2006
- Euroopan keskuspankki, Directorate Financial Stability and Supervision, vanhempi asiantuntija 2002–2005
- Suomen Pankki, rahoitusmarkkinaosasto, ekonomisti 1999–2002
- Helsingin yliopisto, kansantaloustieteen laitos, talouden rakenteiden ja kasvun tutkimusyksikkö, tutkija 1995–1999

Riippumaton yhtiöstä, ei-riippumaton merkittävistä osakkeenomistajista. Ei omistuksia yhtiössä eikä yhtiön kanssa samaan konserniin kuuluvissa yhtiöissä.



Jero Ahola

TkT, s. 1974
Hallituksen jäsen 31.3.2023 alkaen

Päätoimet:

- Lappeenrannan-Lahden teknillinen yliopisto (LUT), sähkötekniikan osastonjohtaja 2021–
- Lappeenrannan-Lahden teknillinen yliopisto (LUT), professori, sähkötoimisten energiajärjestelmien energiatehokkuus 2014–
- Solar Foods Oy, perustajajäsen 2017–
- Elstor Oy, neuvonantaja ja perustajajäsen 2017–

Keskeiset luottamustehtävät:

- Gasgrid Finland Oy, hallituksen jäsen 2020–
- CLIC Innovation Oy, hallituksen jäsen tai varajäsen 2017–
- Kaakon voimatekniikka Oy, hallituksen puheenjohtaja 2006–

Riippumaton yhtiöstä ja merkittävistä osakkeenomistajista. Ei osakeomistuksia yhtiössä eikä yhtiön kanssa samaan konserniin kuuluvissa yhtiöissä.



Anne Jalkala

TkT, s. 1982
Hallituksen jäsen 31.3.2023 alkaen

Päätoimi:

- Vaisala Oyj, johtaja, sää-, energia- ja ympäristöliiketoiminta 2025-

Keskeiset luottamustehtävät:

- Tampereen yliopisto, hallituksen ja talous- ja tarkastusvaliokunnan jäsen 2020–2025, puheenjohtaja 2022–2025

Aiemmat toimet:

- Vaisala Oyj, vastuullisuus- ja strategiajohtaja 2022–2024
- Fortum Oyj, johtaja 2016–2022, useita vastuualueita, viimeisimpänä digitaaliset liiketoiminnot
- Lappeenrannan teknillinen yliopisto (LUT), dekaani, tuotantotalouden ja kauppatieteiden tiedekunta 2015–2016
- Lappeenrannan teknillinen yliopisto (LUT), professori, teollinen markkinointi 2010–2016
- Stanfordin yliopisto (SCANCOR), vieraileva tutkija 2013–2014
- Bocconin yliopisto, vieraileva tutkija 2007–2008
- Lappeenrannan teknillinen yliopisto (LUT), tutkija 2006–2010

Riippumaton yhtiöstä ja merkittävistä osakkeenomistajista. Ei osakeomistuksia yhtiössä eikä yhtiön kanssa samaan konserniin kuuluvissa yhtiöissä.



Mikko Mursula

KTM, s. 1966
Hallituksen jäsen 21.3.2024 alkaen

Päätoimi: Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen, toimitusjohtaja 2025–

Keskeiset luottamustehtävät:

- Urlus Säätiö sr, hallituksen jäsen 2024–
- Aalto-Yliopiston säätiön sijoituskomitea, puheenjohtaja 2017–2025
- Kojamo Oyj, hallituksen jäsen 2016–
- Jane ja Aatos Erkon säätiö, hallituksen jäsen 2015–

Aiemmat toimet:

- Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen, varatoimitusjohtaja, sijoitukset 2018–2025
- Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen, sijoitusjohtaja 2015–2018
- FIM Oyj, toimitusjohtaja 2013–2015
- S-Pankki Oyj, johtaja, varainhoito- ja välitysliiketoiminta 2013–2015
- FIM Varainhoito Oy, toimitusjohtaja 2010–2015
- Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen, sijoituksen eri johtotehtäviä 2000–2010

Riippumaton yhtiöstä, ei-riippumaton merkittävistä osakkeenomistajista. Ei omistuksia yhtiössä eikä yhtiön kanssa samaan konserniin kuuluvissa yhtiöissä.

Hallituksen monimuotoisuus

Hallituksen monimuotoisuus tukee yhtiön liiketoiminnalleen asettamien tavoitteiden saavuttamista ja niiden kehittämistä. Yhtiön tavoitteena on, että hallituksen jäsenillä on riittävä ja toisiaan täydentävä kokemus ja osaaminen yhtiön liiketoiminnan sekä yhteiskunnallisen roolinsa kannalta tärkeimmiltä osa-alueilta. Lisäksi yhtiön tavoitteena on, että hallituksen monimuotoisuutta arvioidaan ikä- ja sukupuolijakauma huomioon ottaen ja huomioiden sukupuolten välisessä jakaumassa valtion omistajaohjauksen ja muiden omistajien kulloinkin asettamia tasa-arvotavoitteita. Hallituksen kokoonpanoa koskevan ehdotuksen valmistelee nimitystoimikunta, joka koostuu kolmesta (3) yhtiön osakkeenomistajien edustajasta sekä hallituksen puheenjohtajasta, joka toimii nimitystoimikunnan asiantuntijana.

Fingridin hallituksen jäsenillä on monipuolista ja kansainvälistä liikkeenjohdon asiantuntemusta. Hallituksessa on edustettuna erityisasiantuntemusta ja kokemusta teollisuudesta ja energia-alalta, yritysvastuun ja kestävän kehityksen alueelta, rahoituksesta ja laskentatoimesta sekä valtionhallinnosta. Hallituksen jäsenistä 31.12.2025 naisia oli 60 prosenttia ja miehiä 40 prosenttia. Hallituksen jäsenten ikäjakauma vaihteli 43 ikävuodesta 68 ikävuoteen.



Hallituksen valiokunnat

Hallituksella on kaksi (2) valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta. Hallitus hyväksyy valiokuntien työjärjestykset, jotka päivitetään säännöllisesti. Hallitus nimeää jäsenistään valiokuntien jäsenet. Kuhunkin valiokuntaan kuuluu vähintään kolme (3) jäsentä. Valiokuntien jäsenten nimeämisessä noudatetaan Hallinnointikoodin mukaisia vaatimuksia.

Hallituksen nimeämät valiokunnat arvioivat toimintaansa kerran vuodessa.

Tarkastusvaliokunta

Tarkastusvaliokunta on hallituksen nimeämä ja hallitusta avustava valiokunta. Hallitus on määritellyt tarkastusvaliokunnan tehtävät valiokunnan työjärjestyksessä Hallinnointikoodin suosituksen 16 mukaisesti. Työjärjestyksen mukaan tarkastusvaliokunnan tehtävänä on vastata sille lainsäädännön nojalla kuuluvista pakollisista tehtävistä sekä Hallinnointikoodin suosituksen 16 mukaisista tehtävistä sekä käsitellä harkintansa mukaan muita valiokunnan tehtäväkenttään kuuluvia asioita ja muita hallituksen erikseen päättämiä tehtäviä.

Tarkastusvaliokunnan jäsenet olivat Leena Mörttinen (pj.), Hannu Linna (2.4.2025 saakka), Eeva-Liisa Virkkunen (2.4.2025 alkaen) ja Mikko Mursula. Valiokunta kokoontui vuoden 2025 aikana kolme (3) kertaa. Toimitusjohtaja, talous- ja rahoitusjohtaja sekä laki- ja vastuullisuusasioista vastaava johtaja ovat osallistuneet valiokunnan kokouksiin.

Tarkastusvaliokunta käsitteli kokouksissaan muun muassa tilinpäätöksen, hallituksen toimintakertomuksen ja osinkoehdotuksen 2024, puolivuosikatsauksen, tilintarkastajan raportit, sisäisen tarkastuksen raportit, yhtiön strategisia riskejä ja riskienhallintaa, kestävyysraportoinnin seurantaa ja arviointia, kantaverkkomaksujen määräytymisperusteita, yritystalouden näkymiä, selvitystä hallinto- ja ohjausjärjestelmästä, tärkeimpiä riita-asioita sekä toimintaympäristön muutoksen vaikutuksia yhtiön talouteen. Sisäisen tarkastuksen raportit koskivat i) eettistä ilmoituskanavaa ja muita palautekanavia, ii) markkinavalvontaa, iii) NIS2-direktiivin vaatimustenmukaisuutta sekä iv) hankintaprosessia. Lisäksi valiokunta valmisteli hallituksen päätösasioita sekä yhtiön taloudellista raportointia ja velkaohjelmia.

Palkitsemisvaliokunta

Palkitsemisvaliokunta on hallituksen nimeämä ja hallitusta avustava valiokunta. Hallitus on määritellyt palkitsemisvaliokunnan tehtävät valiokunnan työjärjestyksessä Hallinnointikoodin suosituksen 17 mukaisesti. Palkitsemisvaliokunnan tehtävänä on siten mm. valmistella yhtiön palkitsemispolitiikka ja -raportti. Lisäksi valiokunta valmistelee hallitukselle hyväksyttyjen periaatteiden pohjalta esityksen toimitusjohtajan sekä muiden johtoryhmän jäsenten palkoista ja muista eduista. Valiokunnan tehtäviin kuuluu lisäksi toimitusjohtajan ja yhtiön johtoryhmään kuuluvien henkilöiden nimitysasioiden ja rekrytointiprosessien valmistelu ja seuraajasuunnittelu sekä muun henkilöstön palkitsemisen ja organisaation kehittämisen suunnittelu.

Palkitsemisvaliokunnan jäsenet olivat Eeva-Liisa Virkkunen (pj. ja jäsen 2.4.2025 alkaen), Hannu Linna (pj. ja jäsen 2.4.2025 saakka), Jero Ahola ja Anne Jalkala. Palkitsemisvaliokunta kokoontui vuoden 2025 aikana neljä (4) kertaa. Toimitusjohtaja sekä henkilöstö-, viestintä- ja turvallisuusasioista vastaava johtaja ovat osallistuneet valiokunnan kokouksiin. Kokouksissa käsiteltiin henkilöstön sekä johtoryhmän ja toimitusjohtajan palkitsemisjärjestelmiä sekä johdon seuraajasuunnittelua ja sijaisjärjestelyitä.



Toimitusjohtaja ja hänen sijaisensa

Toimitusjohtaja on osakeyhtiölain mukainen toimielin. Toimitusjohtaja hoitaa yhtiön juoksevan hallinnon hallituksen antamien ohjeiden mukaisesti. Osakeyhtiölain mukaan toimitusjohtaja vastaa siitä, että yhtiön kirjanpito on lain mukainen ja varainhoito luotettavalla tavalla järjestetty. Lisäksi toimitusjohtaja vastaa yhtiön operatiivisesta toiminnasta johtoryhmän avustamana, hallituksen päätösten toimeenpanosta ja toimii tytäryhtiöiden hallituksen puheenjohtajana. Toimitusjohtaja ei ole yhtiön hallituksen jäsen.

Fingridin toimitusjohtajana on vuodesta 2024 alkaen toiminut KTL, MH Asta Sihvonen-Punkka (nainen, synt. 1962).

Toimitusjohtajan sijainen vastaa toimitusjohtajan tehtävistä hoitaessaan varatoimitusjohtajan tehtävää. Toimitusjohtajan sijaisena, varatoimitusjohtajana on vuodesta 2024 alkaen toiminut diplomi-insinööri, MBA Timo Kiiveri (mies, synt. 1967). Hän toimii lisäksi Fingridin omaisuuden hallinta -toiminnon johtajana.

Toimitusjohtaja tai hänen sijaisensa ei omista Fingridin osakkeita eikä heillä ole osakeperusteisia oikeuksia Fingridissä tai Fingridin kanssa samaan konserniin kuuluvissa yhtiöissä.



Yhtiön johtaminen

Fingridillä on keskeinen vastuu sähkön siirrosta Suomen kantaverkossa ja siten koko yhteiskunnan toimintakyvystä. Fingrid noudattaa toiminnassaan soveltuvaa lainsäädäntöä, kansainvälisiä sopimuksia sekä yhtiön hallituksen hyväksymiä periaatteita ja toimitusjohtajan hyväksymiä ja johtoryhmässä käsiteltyjä politiikkoja. Fingridin Toimintaperiaatteet on julkaistu yhtiön internetsivuilla.

Fingridin johdon ensisijainen tehtävä on huolehtia yhtiön tehokkaasta perustehtävien hoitamisesta. Yhtiön toiminta perustuu asiakkaiden ja yhteiskunnan tarpeiden tyydyttämiseen yhtiöjärjestyksen, osakassopimusten, sähköverkkoluvan ja sähkömarkkinalain sekä muun soveltuvan kansallisen ja EU-lainsäädännön velvoitteet huomioon ottaen.

Yhtiön toimintaa on johdettu matriisissa neljän näkökulman kautta, jotka ovat: asiakkaat ja yhteiskunta, talous, sisäiset prosessit (siirtokapasiteetin varmistaminen, käyttövarmuuden hallinta ja sähkömarkkinoiden edistäminen) sekä henkilöstö ja osaaminen. Kuluneen vuoden aikana johtamismallia on kehitetty siirtymällä sisäisestä näkökulmapainotuksesta enemmän palvelu- ja asiakaskeskeiseen suuntaan.

Toiminnallinen organisaatio on järjestetty toiminnoiksi. Toimintojen johtajat muodostavat yhtiön johtoryhmän. Hallitus hyväksyy yhtiön perusorganisaation toimintotasolla.

Merkittävät erityistehtävät eriytetään ja organisoidaan tarvittaessa erilliseen yhtiöön. Tällaisia tehtäviä ovat esimerkiksi sähkömarkkinoiden erityispalvelut, kuten tehoreservijärjestelmän hallinnoiminen ja sähkön alkuperätakuujärjestelmästä huolehtiminen, jotka toteutetaan emoyhtiö Fingridin täysin omistamassa tytäryhtiössä Finextra Oy:ssä. Emoyhtiö Fingridin täysin omistama tytäryhtiö Fingrid Datahub Oy vastaa puolestaan sähkömarkkinoiden keskitetyn tiedonvaihtopalvelun ja siihen liittyvien muiden palveluiden tarjoamisesta sähkömarkkinaosapuolille sekä sähkömarkkinoiden tarvitseman rekisteröidyn tiedon hallinnoimisesta ja näiden toimintojen kehittämisestä.



Johtoryhmä

Johtoryhmä avustaa Fingridin toimitusjohtajaa ja sen tehtävänä on

- strategian valmistelu, viestintä ja toimeenpano, joilla varmistetaan tehokas ja tuloksellinen toiminta sekä strategian seuranta,
- budjetin laadinta,
- talousohjaus ja riskienhallinta,
- resurssien suunnittelu, hankinta ja ohjaus,
- ulkoinen viestintä ja sidosryhmätoiminta,
- asioiden valmistelu hallitukselle ja
- johtoryhmätyön kehittäminen.

Kukin johtoryhmän jäsen vastaa oman vastuualueensa organisaation päivittäisistä liiketoiminnoista sekä operatiivisten päätösten toteuttamisesta.

Yhtiön johtoryhmään kuuluivat vuonna 2025 toimitusjohtaja Asta Sihvonen-Punkan lisäksi:

- Timo Kiiveri, DI, MBA, HHJ, (s. 1967, mies), varatoimitusjohtaja ja johtaja, verkko-omaisuuden hallinta,
- Jussi Jyrinsalo, TkL, (s. 1964, mies), johtaja, asiakkaat ja kantaverkkosuunnittelu,
- Antti Keskinen, DI, (s. 1984, mies), johtaja, sähkömarkkinat,
- Marina Louhija, OTK, eMBA, (s. 1968, nainen), johtaja, laki- ja vastuullisuusasiat,
- Jukka Metsälä, DI, MBA, (s. 1979, mies), johtaja, talous ja rahoitus, (31.7.2025 saakka),
- Tiina Miettinen, VTM, KTM, HHJ, (s. 1963, nainen), johtaja, yhteiskunta, ihmiset ja turvallisuus,
- Jussi Pohjanpalo, KTM, (s. 1975, mies), johtaja, talous ja rahoitus, (1.8.2025 alkaen),
- Tuomas Rauhala, TkT, (s. 1979, mies), johtaja, sähköjärjestelmän käyttö,
- Kari Suominen, DI, MBA, HHJ, (s. 1964, mies), johtaja, ICT,
- Markku Pöysti, markkinointimerkonomi, (s. 1972, mies), henkilöstön hallintoedustaja, (1.10.2025 alkaen)

Yhtiön johtoryhmään kuuluvat henkilöt eivät omista Fingridin osakkeita, eikä heillä ole osakeperusteisia oikeuksia Fingridissä tai Fingridin kanssa samaan konserniin kuuluvissa yhtiöissä.

Yhtiön johtoryhmä kokoontui vuoden 2025 aikana 27 kertaa.



Johtoryhmä 2025.
Vasemmalta Kari Suominen, Timo Kiiveri, Asta Sihvonen-Punkka, Tuomas Rauhala, Jussi Pohjanpalo, Markku Pöysti, Tiina Miettinen, Jussi Jyrinsalo, Antti Keskinen ja Marina Louhija.

Neuvottelukunta

Fingridin hallitus nimeää 10–14 hengen neuvottelukunnan, joka toimii yhdyssiteenä yhtiön ja sen asiakkaiden välillä. Neuvottelukunta on neuvoa-antava elin, joka antaa asiakasnäkökulmasta näkemyksiä yhtiön toimintaympäristön kehittymiseen, liiketoimintaan ja asiakkaille tarjottaviin palveluihin liittyen. Neuvottelukunta edustaa laajasti sähkön tuottajia, siirtäjiä, myyjiä ja käyttäjiä sekä muita sähkömarkkinatoimijoita.

Neuvottelukunnasta on määrätty Fingridin yhtiöjärjestyksessä. Yhtiön hallitus vahvistaa vuosittain neuvottelukunnan työskentelyä koskevan ohjesäännön. Neuvottelukunnan jäsenten toimikausi on kolme vuotta. Toimitusjohtaja ja yhtiön asiakkaista ja kantaverkkosuunnittelusta vastaava johtaja osallistuvat neuvottelukunnan kokouksiin.

Neuvottelukunnan kokoonpano on kuvattu ja kokousten esitysmateriaali, asialistat sekä pöytäkirjat julkaistaan Fingridin internetsivuilla.

Neuvottelukunta kokoontui vuoden aikana neljä kertaa. Kokouksissaan neuvottelukunta käsitteli muun muassa kantaverkon liittämiskykyä ja siihen vaikuttavia tekijöitä, energiamurroksen vaikutuksia sähköjärjestelmään, kantaverkkopalvelun maksurakennetta, tekoälyn hyödyntämistä energia-alalla sekä asiakkaiden tarpeita ja odotuksia Fingridin strategiaan (yhteiskokous muiden asiakastoimikuntien kanssa). Lisäksi jokaisessa kokouksessa kuultiin esitys Fingridin ajankohtaisista asioista.



Neuvottelukunta 2025.
Vasemmalta Kimmo Kivikko (Lammaisten Energia Oy), Jussi Jyrinsalo (Fingrid Oyj), Erik Trast (CPC Finland Oy), Jerri Loikkanen (Neoen Suomi Oy), Minna Laasonen (Fingrid Oyj), Olli Sirkka (Helen Oy), Jyrki Tammivuori (Caruna Oy), Jouni Haikarainen (Lahti Energia Oy), Asta Sihvonen-Punkka (Fingrid Oyj), Maija Henell (S-Voima Oy, Gigawatti Oy), Arto Sutinen (Oulu Energia Oy), Herkko Plit (P2X Solutions Oy) ja Sami Kervinen (PKS Sähkönsiirto Oy).

Sisäinen valvonta ja riskienhallinta

Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan toimintaperiaatteet

Fingridissä sisäinen valvonta on kiinteä osa yritystoimintaa ja käsittää kaikki ne toimintatavat ja menetelmät, joiden tavoitteena on varmistaa yhtiön

- strategian mukainen, tehokas ja tuloksellinen toiminta,
- taloudellisen ja johtamisinformaation luotettavuus ja eheys,
- omaisuuden turvaaminen,
- soveltuvien lakien, määräyksien, sääntelyn, sopimusten ja yhtiön omien hallinto- ja toimintaohjeiden laatu ja noudattaminen sekä
- korkeatasoinen, kokonaisvaltainen riskienhallinta ja toiminnan jatkuvuus.

Fingrid toteuttaa vuosikellon mukaisesti kokonaisvaltaista riskienhallintaa, joka perustuu yhtiön hallituksen hyväksymiin sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteisiin. Kokonaisvaltaisessa riskien johtamisessa yhdistyy toisiaan tukevalla tavalla yhtiön tulevaisuuskuvan riskit ja mahdollisuudet, ennakoiva riskienhallinta sekä varautuminen jatkuvuudenhallinnan uhkakuviin ja pitkäkestoisiin kriisitilanteisiin.

Riskienhallintaa suunnitellaan kokonaisvaltaisesti yli toimintorajojen, ja sen tavoitteena on kattavasti tunnistaa ja arvioida yhtiön toimintaan liittyviä riskejä ja mahdollisuuksia. Tunnistetuille riskeille määritellään hallintatoimenpiteitä sekä kontrolleja ja riskien tilannetta seurataan. Yhtenäisen arviointikriteeristön avulla varmistetaan hallintatoimenpiteiden kohdistaminen yhtiön kannalta merkityksellisiin asioihin. Kestävyysriskit, ilmasto ja ihmisoikeudet mukaan lukien, käsitellään osana Fingridin kokonaisvaltaista riskienhallintaa.

Jatkuvuudenhallinta ja varautuminen ovat keskeinen osa Fingridin riskienhallintaa. Tavoitteena on vahvistaa organisaation kykyä reagoida riskeihin ja turvata toiminnan jatkuvuus kaikissa tilanteissa.

Lisää informaatiota sisäisestä valvonnasta ja kokonaisvaltaisesta riskienhallinnasta sekä merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä löytyy yhtiön internetsivuilta ja hallituksen toimintakertomuksesta.

Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestäminen ja vastuunjako

Hallitus

Yhtiön hallitus on vastuussa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestämisestä ja hyväksyy sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet joka toinen vuosi tai tarvittaessa useammin. Hallitus arvioi yhtiön riskinottotason ja varmistaa, että osana strategiaa ja toimintasuunnitelmaa keskeiset riskit on tunnistettu ja niihin liittyvät hallintatoimenpiteet on asianmukaisesti määritelty. Lisäksi hallitus valvoo näiden toimenpiteiden toteutumista. Hallitus päättää yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista. Hallitukselle toimitetaan säännöllisesti sisäisen tarkastuksen ja tilintarkastuksen raportit



sekä vuosikellon mukaiset katsaukset merkittävimmistä riskeistä, niiden hallinnasta ja toteutumisesta.

Linjajohto ja muu organisaatio

Toimitusjohtaja vastaa johtoryhmän avustamana yhtiön hallinnon, päätösmenettelyjen, valvonnan ja riskienhallinnan toimeenpanosta ja ohjeistuksesta sekä yhtiötason merkittävimpien riskien arvioinnista sekä niihin liittyvästä riskienhallinnasta. Osana tätä kokonaisuutta toimitusjohtaja vastaa yritysvastuun johtamisen järjestämisestä ja integroimisesta osaksi liiketoimintaa.

Toimintojen johtajat vastaavat vastuualueidensa hallinnon, päätösmenettelyjen, kontrollien ja riskienhallinnan käytännön toteuttamisesta ja poikkeamaraportoinnista sekä tarkemman ohjeistuksen riittävyydestä. Jatkuvuudenhallinnan ja varautumisen uhkakuville nimetyt johtajat vastaavat suunnitelmien ja ohjeistuksen laadinnasta ja ylläpidosta sekä riittävän koulutuksen ja harjoittelun järjestämisestä.

Talous- ja rahoitusjohtaja vastaa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan yhtenäisen toimintatavan edellyttämien yhtiötason menettelytapojen, kontrollien ja seurannan järjestämisestä ja kehittämisestä. Laki- ja vastuullisuusasioista vastaava johtaja vastaa yhtiötasolla merkittävimpien sopimusten ja sisäisen ohjeistuksen laillisuudesta ja säädösten mukaisuudesta yhtiön intressit huomioiden sekä tässä tarvittavista menettelytavoista. Jokainen fingridiläinen on velvollinen tunnistamaan ja raportoimaan havaitsemansa riskit ja hallintapuutteet sekä toteuttamaan sovitut riskienhallinnan toimenpiteet.

Taloudelliseen raportointiin liittyvän sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestäminen

Talousraportointiprosessiin liittyvät sisäisen valvonnan järjestelmät ovat osa Fingridin sisäisen valvonnan suurempaa kokonaisuutta.

Talousraportointiprosessin kontrolliympäristö

Konserni käsittää emoyhtiö Fingrid Oyj:n lisäksi sataprosenttisesti omistetut tytäryhtiöt Finextra Oy:n ja Fingrid Datahub Oy:n. Lisäksi Fingrid Oyj:llä on osakkuusyritykset eSett Oy (omistus 25 %) sekä Nordic RCC A/S (omistus 25 %). Konsernilla ei ole yhteisyrityksiä.

Yhtiön taloushallinto vastaa keskitetysti konsernin talousraportoinnista sekä talousraportoinnin sisäisestä valvonnasta ja kokonaisvaltaisesta riskienhallinnasta. Yhtiössä raportoidaan taloudellisesta kehityksestä kuukausitasolla johtoryhmälle ja budjettivastuullisille sekä toimintojen ja yksiköiden esimiehille. Raportointiin sisältyy tietoa kunkin oman vastuualueen tuotoista, kustannuksista ja investoinneista. Ulkoisen laskennan raporttien lisäksi raportointi sisältää laajasti liiketoimintatietoa sisältävää raportointia, jota tuotetaan sisäisen laskennan ja talousohjausjärjestelmän avulla.

Tilinpäätösstandardien tulkinta ja soveltaminen on keskitetty konsernin taloushallintoon, joka seuraa laskentastandardeja (IFRS, FAS), ylläpitää tilikarttaa, laatii tilinpäätöksen sisäisen ohjeistuksen ja vastaa taloudellisen raportoinnin prosessista. Prosessi on dokumentoitu ja se määrittelee, miten ja missä aikataulussa ja järjestyksessä kuukausittainen talousraportti laaditaan.

Fingrid laatii konsernitilinpäätöksen ja puolivuosikatsauksen kansainvälisten EU:n hyväksymien IFRS-raportointistandardien ja arvopaperimarkkinalain mukaisesti. Toimintakertomus ja konserniin kuuluvien suomalaisten yhtiöiden tilinpäätös laaditaan Suomen kirjanpitolain sekä kirjanpitolautakunnan ohjeiden ja lausuntojen mukaisesti.

Seuraavassa yksityiskohtaisemmin selostettavat talousraportointiprosesseihin liittyvät sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestelmät ja menettelytavat on suunniteltu sen varmistamiseksi, että yhtiön talousraportointi olisi luotettavaa ja oikea-aikaista ja että julkistettavat taloudelliset raportit antaisivat olennaisesti oikeat ja riittävät tiedot Fingridin taloudesta.

Talousraportointiprosessin roolit ja vastuut

Fingridin hallitus on ensi sijassa vastuussa taloudelliseen raportointiin liittyvästä sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan toimintaperiaatteiden määrittelemisestä ja huolehtii siitä, että näitä periaatteita noudatetaan yhtiössä. Hallitus käsittelee ja hyväksyy puolivuosikatsauksen, toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen. Tarkastusvaliokunta avustaa hallitusta tässä tehtävässä seuraamalla yhtiön sisäisen valvonnan, sisäisen tarkastuksen ja riskienhallintajärjestelmien tehokkuutta.

Konsernin taloustoiminto vastaa taloudellisen raportointiprosessin kehittämisestä mm. seuraamalla talousraportointiin liittyvien kontrollien kehitystarpeita, valvomalla em. kontrollien riittävyyttä ja tehokkuutta sekä huolehtimalla ulkoisen raportoinnin oikeellisuudesta, ajantasaisuudesta ja raportointiin liittyvien säännösten noudattamisesta.

Yhtiön tilintarkastaja sekä sisäinen tarkastaja tekevät hallituksen hyväksymän suunnitelman mukaisesti tarkastuksia taloudelliseen raportointiin liittyen.

Talousraportointiprosessin riskienhallinta, kontrollitoimenpiteet sekä seuranta

Riskienhallintaan liittyviä kontrolleja asetetaan koko konsernin laajuudelle, kaikille konsernin tasoille ja yksiköille. Esimerkkejä kontrolleista ovat mm. sisäiset ohjeistukset, hyväksymismenettelyt ja -valtuudet, ristiintarkistukset sisäiseen laskentaan, täsmäytykset, varmistukset, operatiivisen tehokkuuden arviointi, omaisuuden turvaaminen ja tehtävien eriyttäminen.

Konsernin taloushallinto on vastuussa taloudelliseen raportointiprosessiin liittyvistä vastaavista kontrollirakenteista.

Budjetointiprosessin valvonnan perustana on budjetointiohje, jonka määrittämisestä ja keskitetystä ylläpitämisestä ja noudattamisen seurannasta vastaa konsernin taloushallinto. Periaatteita sovelletaan yhdenmukaisesti koko konsernissa, ja käytössä on yhdenmukainen raportointijärjestelmä.

Toimintojen tehokkuuden, tarkoituksenmukaisuuden ja taloudellisen raportoinnin oikeellisuuden varmistamisessa keskeinen ohjaus- ja valvontaprosessi on kuukausittainen johdon talousraportointi ja sen yhteydessä tehtävät analyysit. Analyyseissa verrataan toteutuneen liiketoiminnan tulosta tuotto- ja kulukomponenteittain budjettiin ja edelliseen vuoteen sekä budjettia neljännesvuosittain ylläpidettävään ennusteeseen. Kassavirran ja investointien seuranta on osa tätä prosessia.

Kuukausiraportoinnin oikeellisuuden varmistamisessa hyödynnetään yhtiön talousohjausjärjestelmää, jonka avulla yhtiön controllerit ja yksiköiden päälliköt pystyvät valvomaan oleellisia virheitä ja poikkeamia. Taloudellisen raportoinnin oikeellisuus varmistetaan myös huolehtimalla hyvästä tietoturvasta ja tiedonhallinnasta. Vaarallisia työyhdistelmiä vältetään mahdollisuuksien mukaan. Käyttöoikeuksia tarkastellaan säännöllisesti ja ne määräytyvät sen mukaan, missä asemassa henkilö on organisaatiossa. Talousohjausjärjestelmän ja kirjanpitojärjestelmän tietokantojen varmistukset tehdään säännöllisesti. Yhtiöllä on tietoturvapäällikkö, joka vastaa tietoverkkojen ja tietoturvan hallinnasta ja kehittämisestä sekä henkilöstön ohjeistamisesta tietoturva-asioissa.

Talousraportointiprosessien kontrolleja kehitetään osana yhtiön sisäistä valvontaa. Henkilöstöä koulutetaan valvomaan yhtiön taloudellisen raportointiprosessin tuottaman informaation oikeellisuutta liittyen kustannuspaikkaseurantaan, tiliöintiin, laskujen ja tositteiden hyväksymismenettelyihin sekä budjetointiin ja toteumaseurantaan.

Yhtiön tilintarkastaja sekä sisäinen tarkastus tekevät säännöllisesti tarkastuksia taloudellisen raportointiprosessin kontrollien toimivuuteen sekä tiedon oikeellisuuteen liittyen.



Tilintarkastus ja sisäinen tarkastus

Tilintarkastus

Yhtiön tilintarkastajana toimii yhtiökokouksen valitsema Keskuskauppakamarin hyväksymä tilintarkastusyhteisö. Yhtiön tilintarkastaja tarkastaa kunkin tilikauden kirjanpidon, tilinpäätöksen ja hallinnon sekä antaa niistä tilintarkastuslaissa tai muualla lainsäädännössä edellytetyt raportit yhtiökokoukselle. Tilintarkastaja raportoi työstään, havainnoistaan ja suosituksistaan hallitukselle ja voi lisäksi hallituksen tai toimivan johdon toimeksiannosta suorittaa muita varmennusluonteisia tehtäviä.

Vuoden 2025 varsinainen yhtiökokous valitsi yhtiön tilintarkastajaksi tilintarkastusyhteisö KPMG Oy Ab:n. Yhtiön päävastuullisena tilintarkastajana toimii KHT Heidi Hyry. Yhtiökokous päätti, että tilintarkastajalle maksetaan palkkio ja korvataan kulut yhtiön hyväksymän kohtuullisen laskun mukaan.

Sisäinen tarkastus

Yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista päättää hallitus. Sisäinen tarkastus toimii tarkastusvaliokunnan käsittelemien ja hallituksen hyväksymien suunnitelmien pohjalta. Tarkastustulokset raportoidaan tarkastuskohteelle, toimitusjohtajalle, tarkastusvaliokunnalle ja hallitukselle. Yhtiössä toimii hallituksen päätöksellä Keskuskauppakamarin hyväksymälle tilintarkastusyhteisölle ulkoistettu sisäinen tarkastus. Hallinnollisesti sisäinen tarkastus toimii yhtiön toimitusjohtajan alaisuudessa. Sisäinen tarkastus tarjoaa järjestelmällisen lähestymistavan yhtiön riskienhallinta-, valvonta-, johtamis- ja hallintoprosessien tehokkuuden arviointiin ja kehittämiseen ja varmentaa riippumattomana osapuolena niiden riittävyyden ja toimivuuden. Sisäisellä tarkastuksella on valtuudet toteuttaa selvityksiä ja saada pääsy kaikkeen tarkastuksen kannalta olennaiseen informaatioon. Yhtiön sisäinen tarkastus tekee yhtiön eri prosesseihin liittyviä riskiperusteisia auditointeja.

Vuonna 2025 yhtiön sisäisenä tarkastajana toimi Deloitte Oy, joka teki yhteensä neljä (4) tarkastusta. Tarkastukset koskivat i) eettistä ilmoituskanavaa ja muita palautekanavia, ii) markkinavalvontaa, iii) NIS2-direktiivin vaatimustenmukaisuutta sekä iv) hankintaprosessia. Deloitte Oy:lle edellä esitetyistä tarkastustehtävistä maksetut palkkiot vuonna 2025 olivat yhteensä 125 562,80 euroa.

Tilintarkastajan palkkiot, 1000 €	2025	2024
Tilintarkastuspalkkiot	96	119
Muut palkkiot	158	176
YHTEENSÄ	**254**	**295**



Lähipiiriliiketoimet

Konsernin lähipiiriin kuuluvat emoyhtiö Fingrid Oyj, tytäryhtiöt Finextra Oy ja Fingrid Datahub Oy sekä näiden lisäksi osakkuusyritykset eSett Oy ja Nordic RCC A/S, yhtiön tilinpäätöksessä mainitut omistajayhteisöt sekä ylin johto lähipiireineen. Ylin johto koostuu hallituksesta, toimitusjohtajasta ja johtoryhmästä. Muina lähipiirin tapahtumina on käsitelty Suomen valtion yli 50-prosenttisesti omistavien yhteisöjen kanssa tehdyt liiketoimet. Yhtiön lähipiiriliiketoimet on selostettu tilinpäätöksen liitetiedoissa.

Lähipiiriliiketoimia koskevassa päätöksenteossa yhtiö huolehtii mahdollisten eturistiriitojen huomioon ottamisesta, eikä mahdollinen lähipiiriin kuuluva tai lähipiiriin kuuluvan edustaja osallistu päätöksentekoon lähipiiriliiketoimesta. Liiketoimet lähipiirin kanssa tapahtuvat käyvin markkinahinnoin. Yhtiö pitää luetteloa sen lähipiiriin kuuluvista osapuolista.

Yhtiössä noudatetaan hallituksen hyväksymiä lähipiiriperiaatteita.



Sisäpiirihallinnon keskeiset menettelytavat

Fingrid noudattaa markkinoiden väärinkäyttöasetusta, Nasdaq Helsinki Oy:n sisäpiiriohjetta, Central Bank of Irelandin (CBI), Ison-Britannian Financial Conduct Authorityn (FCA) ja Finanssivalvonnan ohjeiden kulloinkin voimassa olevia säännöksiä sisäpiiritiedon hallinnoinnista ja käsittelystä. Lisäksi Fingridillä on yhtiön hallituksen hyväksymä sisäpiiriohje, jossa kuvataan merkittävimmät yhtiössä sovellettavat sisäpiiriasioita koskevat periaatteet. Yhtiön sisäpiirivastaavana toimii yhtiön laki- ja vastuullisuusasioista vastaava johtaja Marina Louhija.

Yhtiön pysyvään sisäpiiriin kuuluvat Fingridin hallituksen jäsenet, toimitusjohtaja, johtoryhmän jäsenet sekä ne henkilöt, joilla katsotaan tehtäviensä perusteella olevan säännöllisesti pääsy Fingridiä koskevaan sisäpiiritietoon. Hankekohtaisia sisäpiiriluetteloita perustetaan tarvittaessa. Tällöin luetteloon merkitään hanketta valmistelevat, sisäpiiritietoa hankkeesta saavat henkilöt. Lisäksi yhtiö soveltaa ns. laajennettua suljettua ikkunaa henkilöihin, jotka osallistuvat tehtävissään puolivuosikatsauksen ja/tai tilinpäätöksen valmisteluun, mukaan lukien mahdolliset ulkopuoliset neuvonantajat ja asiantuntijat.

Fingridin sisäpiirisääntelyyn liittyvät luettelot eivät ole julkisia. Pääsy luetteloihin on rajattu sisäpiirivastaavaan ja häntä tehtävässään avustaviin henkilöihin.

Yhtiön sisäpiiriohjeen mukaan pysyvät tai hankekohtaiset sisäpiiriläiset sekä laajennetun suljetun ikkunan piirissä olevat henkilöt eivät saa toteuttaa omaan lukuunsa tai kolmannen osapuolen lukuun Fingridin rahoitusvälineisiin liittyviä liiketoimia kolmenkymmenen (30) päivän pituisen suljetun ajanjakson aikana ennen Fingridin tilinpäätöstiedotteen sekä yhtiön säännöllisesti antaman puolivuosikatsaustiedotteen ja johdon katsauksien julkaisemista.





Palkitsemisraportti 2025

Sisältö

PALKITSEMISRAPORTTI

Johdanto 3

Palkitsemisen periaatteet 3

Palkitsemispolitiikan noudattaminen vuonna 2025 4

Palkitsemisvaliokunnan kokoonpano vuonna 2025 4

Hallituksen palkitseminen vuonna 2025 5

Muut taloudelliset etuudet 5

Toimitusjohtajan ja hänen sijaisensa palkitseminen vuonna 2025 6

Palkitsemisen osat 6

Muut työsuhteen ehdot 7

Lyhyen aikavälin kannustinohjelmat 8

Pitkän aikavälin kannustinohjelmat 9

Muun johtoryhmän palkitseminen 10



Johdanto

Palkitsemisraportti kuvaa hallinnointikoodin mukaisesti yhtiön hallituksen, toimitusjohtajan ja toimitusjohtajan sijaisen palkitsemisen toteutumista edellisen tilikauden aikana. Muun johtoryhmän palkitsemisen kuvaus kokonaistasolla on esitetty lyhyesti yhtiön internetsivuilla ja tämän raportin lopussa.

Palkitsemisraportti julkaistaan samaan aikaan tilinpäätöksen ja hallituksen toimintakertomuksen sekä selvityksen hallinto- ja ohjausjärjestelmästä kanssa. Raportti esitetään varsinaiselle yhtiökokoukselle ja se on saatavilla yhtiön verkkosivuilla.

Palkitsemisen periaatteet

Fingridin palkitsemisen periaatteet on kirjattu yhtiön toimielinten palkitsemispolitiikkaan, jonka yhtiökokous on hyväksynyt kokouksessaan 21.3.2024.

Fingridin palkitsemista ohjaavat omistaja-arvon luonti, hyvä suoritus perustehtävien hoidossa sekä yhtiölle asetetut vastuullisuustavoitteet. Palkitsemisessa on otettu huomioon omistajien, erityisesti valtion omistajaohjauksen ja Ilmarisen palkitsemisen, periaatteita. Palkitsemisen tulee olla yhtiön arvojen mukaisesti kohtuullista ja oikeudenmukaista sekä kilpailukykyistä.

Palkitsemista ohjaavat periaatteet Fingridissä

Fingridin perustehtävässä onnistuminen Turvaamme asiakkaille ja yhteiskunnalle kustannustehokkaasti varman sähkön ja muovaamme tulevaisuuden puhdasta ja markkinaehtoista sähköjärjestelmää.
Arvon luominen omistajille Yhtiön tuottaman arvon kasvattaminen omistajille, asiakkaille ja yhteiskunnalle.
Kestävyys- ja yritysvastuutavoitteissa onnistuminen Vastuullisuustavoitteet ovat keskeinen keino mitata perustehtävässä onnistumista.
Yritysarvojen mukaista Palkitseminen on avointa, kohtuullista ja oikeudenmukaista sekä kokonaispalkitsemisessa kilpailukykyistä kyvykkään johdon sitouttamiseksi.
Omistajien palkitsemisen periaatteet



Fingridin toimielinten palkitsemispolitiikka noudattaa yhtiön hallituksen jäsenten osalta avoimuuden, kohtuullisuuden ja markkinaehtoisuuden periaatteita valtion ja muiden omistajien linjausten mukaisesti.

Toimitusjohtajan, hänen sijaisensa sekä johtoryhmän muiden jäsenten osalta noudatetaan samoja periaatteita kuin hallituksen jäsenten osalta sekä yhtiössä yleisesti linjattuja palkitsemisen periaatteita. Toimitusjohtajan palkkiomittarit ovat pääosin samat kuin muilla johtoryhmän jäsenillä sekä yhtiön henkilöstöllä. Lisäksi toimitusjohtajan palkitsemisessa noudatetaan samoja periaatteita kuin koko henkilöstön suhteen esimerkiksi työsuhde-etujen määrittelyssä.

Palkitsemispolitiikan noudattaminen vuonna 2025

Vuonna 2025 Fingridin hallituksen ja toimitusjohtajan sekä muun johdon palkitsemisessa on noudatettu yhtiön palkitsemispolitiikkaa. Fingridin hallituksen ja johdon palkitseminen on keskeinen kannustinkeino ohjata, motivoida ja sitouttaa niihin kuuluvia henkilöitä. Kilpailukykyinen palkitseminen on olennainen väline kyvykkään johdon palkkaamiseksi yhtiöön.

Kilpailukykyisellä palkkauksella ja palkitsemisella kannustetaan johtoa sekä henkilöstöä tulokselliseen toimintaan ja toiminnan kehittämiseen sekä ohjataan työpanoksia kohti strategisten tavoitteiden saavuttamista. Onnistunut palkitseminen myös sitouttaa yhtiöön.

Henkilöstön osalta noudatetaan samoja palkitsemisen linjauksia kuin johdon osalta: markkinaehtoisuutta ja hyvästä suorituksesta palkitsemista. Vuonna 2025 palkitsemisen osaksi tuotiin uudeksi mittariksi turvallisuus. Kiinteän palkan markkinaehtoisuudella ja kilpailukykyisyydellä sitoutetaan yhtiöön. Lyhyen aikavälin palkitsemisella kannustetaan vuosittaisten tavoitteiden saavuttamiseen strategian mukaisesti. Johdon pitkän aikavälin kannustimilla on lisäksi tarkoitus ohjata strategian toteuttamiseen ja omistaja-arvon kasvattamiseen sekä sitouttaa toimivaa johtoa yhtiöön.

Raportointivuonna maksetut palkkiot ovat linjassa yhtiön suoritustason ja yhtiön taloudellisen kehityksen kanssa. Kantaverkon käyttövarmuus on ollut korkealla tasolla taaten yhteiskunnalle varman ja eurooppalaisittain edullisen sähkön. Sähköjärjestelmän kehittämiseksi on niin ikään käynnissä mittava investointiohjelma.

Hallituksen ja toimitusjohtajan palkkiokehitys suhteessa yhtiön työntekijöiden keskimääräiseen palkitsemisen kehitykseen sekä yhtiön taloudelliseen kehitykseen viideltä edelliseltä tilikaudelta on kuvattu oheisessa taulukossa. Toimitusjohtajan ja henkilöstön mediaanivuosiansion suhde vuonna 2025 oli 6,4:1 ja sukupuolten välinen mediaanivuosiansion suhde 1,2:1.

Palkitseminen ja yhtiön tulos viiden viime tilikauden aikana	2021	2022	2023	2024	2025
Hallituksen puheenjohtajan kuukausipalkkio, €	2 400	2 400	2 400	2 400	3 000
Hallituksen varapuheenjohtajan kuukausipalkkio, €	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
Hallituksen jäsenen kuukausipalkkio, €	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Kokouspalkkio, €	600	600	600	600	600
Toimitusjohtajan* kokonaispalkitseminen, vuosiansiot, €	506 000	507 000	540 000	356 000	468 000
Toimitusjohtajan sijaisen kokonaispalkitseminen, €	230 000	231 000	247 000	262 000	278 000
Fingridin työntekijä keskimäärin**, €	67 000	70 000	72 000	73 000	75 000
Yhtiön liiketulos ilman johdannaisten markkina-arvon muutoksia, milj. euroa	148,6	149,8	186,1	238,9	246,6

* Vuosina 2021–2023 Jukka Ruusunen, vuosina 2024–2025 Asta Sihvonen-Punkka.
** Laskentatapaa muutettu aikaisemmista vuosista, pitää nyt sisällään kaikki ennakonpidätyksen alaiset tulot. Jos työntekijä on ollut työsuhteessa vain osan vuodesta tai työskennellyt osa-aikaisesti, on maksettu tulo laskennallisesti muutettu vastaamaan koko vuoden täyden työajan kokonaispalkkaa.

Palkitsemisvaliokunnan kokoonpano vuonna 2025

Fingridin palkitsemisvaliokunnan jäsenet vuonna 2025:

- Eeva-Liisa Virkkunen, puheenjohtaja (2.4.2025 lähtien)
- Hannu Linna, puheenjohtaja (2.4.2025 saakka)
- Jero Ahola
- Anne Jalkala

> *Henkilöstön osalta noudatetaan samoja palkitsemisen linjauksia kuin johdon osalta: markkinaehtoisuutta ja hyvästä suorituksesta palkitsemista.*

Hallituksen palkitseminen vuonna 2025

Hallituksen palkitsemisesta päättää yhtiökokous osakkeenomistajien nimitystoimikunnan ehdotuksen pohjalta. Hallituksen jäsenten palkkiot muodostuvat kiinteistä kuukausipalkkioista ja kokouspalkkioista. Hallituksen puheenjohtajalle ja varapuheenjohtajalle maksetaan korotettua kiinteää palkkiota. Kokouspalkkio maksetaan hallituksen jäsenille myös eri valiokuntien sekä nimitystoimikunnan kokouksiin osallistumisesta.

Hallituksen jäsenten palkitsemista koskevat yhtiökokouksen päätökset julkistetaan samassa pörssitiedotteessa muiden yhtiökokouksessa tehtyjen päätösten kanssa.

Fingridin yhtiökokous vahvisti hallituksen jäsenten palkkiot 2.4.2025. Puheenjohtajan kuukausipalkkio nostettiin 2 400 eurosta 3 000 euroon, muutoin hallituksen palkkiot säilyivät ennallaan.

Muut taloudelliset etuudet

Hallituksen jäsenillä ei ole käytössä osake- tai osakeperusteista palkitsemisjärjestelmää, lisäeläkejärjestelmiä tai muita taloudellisia etuja. Fingrid ei myöskään maksa hallituksen palkkioista eläkemaksuja. Kukaan hallituksen jäsenistä ei toimi työ- tai toimisuhteessa yhtiöön.

Kuukausipalkkiot, €	**2025**
Puheenjohtaja	3 000
Varapuheenjohtaja	1 300
Jäsenet	1 000
Kokouspalkkiot, €	**2025**
	600

Hallituksen jäsenille maksetut palkkiot 2025

Palkkiot yhteensä, €	**vuonna 2025 maksetut**	**erääntyvät, vuodelta 2025 ansaitut**
Eeva-Liisa Virkkunen, puheenjohtaja 2.4.2025 lähtien	36 900	600
Leena Mörttinen, varapuheenjohtaja	28 800	600
Jero Ahola	25 200	600
Anne Jalkala	24 000	600
Mikko Mursula	25 200	600
Entiset hallituksen jäsenet		
Hannu Linna, puheenjohtaja 2.4.2025 saakka	14 040	-



Toimitusjohtajan ja hänen sijaisensa palkitseminen vuonna 2025

Fingridin toimitusjohtajan ja hänen sijaisensa palkitsemisesta päättää yhtiön hallitus vuosittain yhtiökokoukselle esitetyn toimielinten palkitsemispolitiikan mukaisesti sekä palkitsemisvaliokunnan tekemän esityksen pohjalta.

Palkitsemisen osat

Toimitusjohtajan kokonaispalkkaus muodostui kiinteästä kokonaispalkasta sekä muuttuvista palkanosista, joita olivat yksivuotinen kannustinohjelma (enimmäismäärä 40 prosenttia kiinteästä ansaintavuoden vuosipalkasta) sekä pitkän aikavälin kannustinohjelmat (enimmäismäärä 35 prosenttia kiinteästä vuosipalkasta).

Toimitusjohtajan sijaisen kokonaispalkkaus muodostui niin ikään kiinteästä kokonaispalkasta sekä muuttuvista palkanosista, joita olivat yksivuotinen kannustinohjelma (enimmäismäärä 25 prosenttia ansaintavuoden kiinteästä vuosipalkasta) sekä pitkän aikavälin kannustinohjelmat (enimmäismäärä 25 prosenttia kiinteästä vuosipalkasta).

Toimitusjohtajalla eikä hänen sijaisellaan ollut käytössä yhtiön puolesta osake- tai osakeperusteista palkitsemisjärjestelmää tai lisäeläkejärjestelmiä. Toimitusjohtajalla ja hänen sijaisellaan oli mahdollisuus vaihtaa osa rahapalkastaan autoetuun yhtiön määrittelemän autopolitiikan mukaisesti.

Toimitusjohtajan kannustinohjelmat perustuvat linjaukseen, jonka mukaan muuttuvan palkitsemisen yhteenlaskettu kokonaismäärä on vuosittain enintään 40 prosenttia palkkionsaajan kiinteästä vuosipalkasta. Kuitenkin mikäli yhtiön ja palkkionsaajan suoritus on poikkeuksellisen hyvä, voi maksettavien palkkioiden yhteenlaskettu



enimmäismäärä olla vuosittain enintään 80 prosenttia kiinteästä palkasta. Tämä vastaa myös valtion omistajaohjauksen linjausta muuttuvasta palkitsemisesta kaupallisissa, ei-listatuissa yhtiöissä. Toimitusjohtajan sijaisella muuttuvan palkitsemisen yhteenlaskettu enimmäismäärä on 50 prosenttia kiinteästä palkasta.

Vuonna 2025 toimitusjohtajan kokonaispalkka oli 24 700 euroa kuukaudessa vuoden lopulla. Hänen palkkaansa korotettiin 1 700 eurolla vuoden 2025 aikana. Toimitusjohtajan sijaisen kokonaispalkka oli 16 300 euroa kuukaudessa vuoden lopussa ja hänen kuukausipalkkaansa korotettiin 900 eurolla vuoden 2025 aikana. Toimitusjohtajan kokonaispalkkaan sisältyi autoetu.

Muut työsuhteen ehdot

Fingridin toimitusjohtajan Asta Sihvonen-Punkan irtisanomisaika on 6 kuukautta, samoin hänen sijaisensa.

Fingridin tytäryhtiöiden tai osakkuusyhtiöiden tehtävistä ei toimitusjohtajalle eikä toimitusjohtajan sijaiselle maksettu erillistä korvausta.

Toimitusjohtajan ja hänen sijaisensa palkitseminen

Toimitusjohtaja Asta Sihvonen-Punkka	**%**	**maksettu 2025, €**	**ansaittu 2025, maksetaan 2026**
Palkka- ja luontoisedut		312 000	
Lyhyen aikavälin kannustin		98 000	97 000
Pitkän aikavälin kannustin		58 000	62 000
Kokonaispalkitseminen	100 %	468 000	
Toimitusjohtajan sijainen Timo Kiiveri			
Palkka- ja luontoisedut		203 000	-
Lyhyen aikavälin kannustin		42 000	43 000
Pitkän aikavälin kannustin		33 000	28 000
Kokonaispalkitseminen	100 %	278 000	



Lyhyen aikavälin kannustinohjelmat
Hallitus päättää vuosittain Fingridin toimitusjohtajan ja toimitusjohtajan sijaisen kannustinohjelmien kriteerit sekä niille asetettavat ala- ja ylärajat.

Vastuullisuus on tärkeässä osassa yksivuotisessa kannustinohjelmassa. Lyhyen aikavälin palkitsemisessa käytettävät vastuullisuusmittarit olivat vuosina 2024 ja 2025 asiakkaiden luottamus, yritysturvallisuus (sisältäen työturvallisuuden ja tietoturvallisuuden) sekä johtamisen mittari, jolla mitattiin henkilöstön sitoutumista ja tyytyväisyyttä yhtiöön. Tämän lisäksi toimitusjohtajan, hänen sijaisensa ja muun johtoryhmän henkilökohtaista suoriutumista arvioitiin osin vastuullisuustavoitteilla.

Muuttuvat palkitsemisen osat maksetaan pääsääntöisesti ansaintakautta seuraavan vuoden alussa hallituksen vahvistaman maksuajankohdan mukaisesti.

Toimitusjohtajan lyhyen aikavälin kannustinohjelman toteuma tilikaudelta 2024 oli 34 prosenttia ja toimitusjohtajan sijaisen 22 prosenttia vuosiansioista. Tulospalkkiot maksettiin maaliskuussa 2025.



Maaliskuussa 2025 maksetut toimitusjohtajan ja hänen sijaisensa lyhyen aikavälin kannustinohjelman mukaiset palkkiot vuodelta 2024:

STI 2024, maksettu vuonna 2025

Mittari*	Painotus		Mittarin toteumat
	Toimitusjohtaja	Sijainen	
Yhtiön taloudellinen tulos	20 %	20 %	tavoitetasossa
Asiakkaiden luottamus, cNPS (ESG)	30 %	30 %	maksimissa
Johtaminen, henkilöstökyselyn tulokset (ESG)	25 %	25 %	maksimissa
Yksilöllinen suoriutuminen (useita mittareita)	25 %	25 %	yli tavoitetason
Maksettu palkkio vuosipalkasta 2024	34 %	22 %	

* mittareiden toteumat 0–100 %, tavoitetaso 50 %

Toimitusjohtajan lyhyen aikavälin kannustinohjelman toteuma tilikaudelta 2025 oli 31 prosenttia ja toimitusjohtajan sijaisen 21 prosenttia vuosiansioista. Tulospalkkiot maksetaan maaliskuussa 2026.

Maaliskuussa 2026 maksettavat toimitusjohtajan ja hänen sijaisensa lyhyen aikavälin kannustinohjelman mukaiset palkkiot vuodelta 2025:

STI 2025, maksetaan vuonna 2026

Mittari*	Painotus		Mittarin toteumat
	Toimitusjohtaja	Sijainen	
Yhtiön taloudellinen tulos	25 %	25 %	yli tavoitetason
Turvallisuus (ESG)	25 %	25 %	yli tavoitetason
Yksilöllinen suoriutuminen, sisältäen johtamisen mittarin (ESG)	50 %	50 %	yli tavoitetason
Maksettu palkkio vuosipalkasta 2025	31 %	21 %	

* mittareiden toteumat 0–100 %, tavoitetaso 50 %

Pitkän aikavälin kannustinohjelmat

Fingridissä ei ole käytössä osakepohjaista kannustinjärjestelmää. Sen sijaan yhtiössä on käytössä limittäiset, kolmen vuoden pituiset pitkän aikavälin kannustinohjelmat.

Vastuullisuus on tärkeässä osassa myös asetettaessa pitkän aikavälin kannustinohjelmia.

Vuosien 2022–2024 ja 2023–2025 kannustinohjelmissa yhtiön vastuullisuusmittareita olivat sähköjärjestelmän keskeytysten asiakkaille aiheuttaman haitan suuruus, sähkömarkkinoiden edistäminen ja uusiutuvan tuotannon liittäminen kantaverkkoon.

Toimitusjohtajan pitkän aikavälin kannustinohjelman 2022–2024 toteuma oli 20 prosenttia ja toimitusjohtajan sijaisen 17 prosenttia vuosiansioista. Tulospalkkiot maksettiin maaliskuussa 2025.

Toimitusjohtajan pitkän aikavälin kannustinohjelman 2023–2025 toteuma oli 20 prosenttia ja toimitusjohtajan sijaisen 14 prosenttia vuosiansioista. Tulospalkkiot maksetaan maaliskuussa 2026.

Pitkän aikavälin kannustinohjelma LTI 2022–2024, maksettu 2025

Mittari*	Painotus		Mittarin toteumat
	Toimitusjohtaja	Sijainen	
Häiriökeskeytysten asiakashaitta, käyttövarmuus (ESG)	1/3	1/3	yli tavoitetason
Siirtorajoitusten markkinahaitta (ESG)	1/3	1/3	alle tavoitetason
Omistaja-arvo	1/3	1/3	maksimi
Kantaverkkosiirron hintataso	0 %	0 %	jätettiin arvioimatta vertailutietojen puuttuessa
Maksettu palkkio vuosipalkasta 2025	20 %	17 %	

* mittareiden toteumat 0–100 %, tavoitetaso 50 %

Pitkän aikavälin kannustinohjelma LTI 2023–2025, maksetaan 2026

Mittari*	Painotus		Mittarin toteumat
	Toimitusjohtaja	Sijainen	
Häiriökeskeytysten asiakashaitta, käyttövarmuus (ESG)	25 %	25 %	yli tavoitetason
Markkinoiden toiminta: rajasiirtokapasiteetin käytettävyys	25 %	25 %	alle tavoitetason
Omistaja-arvo	25 %	25 %	tavoitetasossa
Ilmastonmuutoksen torjunta: uusiutuvan tuotannon liittäminen kantaverkkoon (ESG)	25 %	25 %	yli tavoitetason
Maksettu palkkio vuosipalkasta 2025	20 %	14 %	

* mittareiden toteumat 0–100 %, tavoitetaso 50 %

”Vastuullisuus on tärkeässä osassa myös asetettaessa pitkän aikavälin kannustinohjelmia.

Muun johtoryhmän palkitseminen

Johtoryhmän jäsenten kokonaispalkkaus muodostuu toimitusjohtajan ja hänen sijaisensa tavoin kiinteästä kokonaispalkasta, lyhyen aikavälin kannustinohjelmasta (enimmäismäärä 25 % ansaintavuoden vuosipalkasta) ja kolmevuotisesta pitkän tähtäimen kannustinohjelmasta (25 % ansaintavuoden vuosipalkasta).

Johtoryhmän palkitsemisen periaatteista, palkkaeduista ja työsuhteen keskeisistä ehdoista päättää yhtiön hallitus palkitsemisvaliokunnan esityksestä.

Johdon yksivuotisessa STI-ohjelmassa 2025 mitattiin yhtiön taloudellista tulosta, turvallisuutta ja yksilöllistä suoriutumista sisältäen johtamisen arvioinnin. Lisäksi mitatattiin johtoryhmän jäsenten oman vastuualueen keskeisten tavoitteiden saavuttamista.

Pitkän tähtäimen kannustinohjelman mittareina olivat sähköjärjestelmän käyttövarmuus, sähkömarkkinoiden toiminta, omistaja-arvo sekä uusiutuvan tuotannon liittäminen.

Fingridin johtoryhmän jäsenillä ei ole käytössä yhtiön puolesta osake- tai osakeperusteista palkitsemisjärjestelmää tai lisäeläkejärjestelmiä.

Johtajien irtisanomisajat ovat tyypillisesti 4–6 kuukautta. Mikäli yhtiö irtisanoo johtajan, maksetaan irtisanomisajan palkan lisäksi vanhimmissa sopimuksissa maksimillaan kuuden kuukauden kiinteää palkkaa vastaava rahasumma. Uusimmissa sopimuksissa ei ole mukana erillistä erokorvausta.

	Palkat ja luontoisedut	Muuttuva tulospalkkio*	Kokonais-palkitseminen 2025	Vuodelta 2025 erääntyvä tulospalkkio**
Toimitusjohtaja Asta Sihvonen-Punkka	312 000	156 000	468 000	159 000
Johtoryhmä	1 479 000	484 000	1 963 000	408 000
Yhteensä	1 791 000	640 000	2 431 000	567 000

* Vuodelta 2024 ansaittu ja vuonna 2025 maksettu tulospalkkio

** Vuodelta 2025 ansaittu ja vuonna 2026 maksettava tulospalkkio



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