



Katsaus Fingridin yritystalouteen

Puhdas ja korkealaatuinen sähköjärjestelmä sekä historian suurimmat kantaverkkoinvestoinnit loivat edellytyksiä sähkön kulutuksen kasvulle – Tilinpäätös 2023

FINGRID

Fingrid mahdollistaa vihreää siirtymää Suomessa

Hiilineutraali Suomi 2035

Kasvussa:
Maatuulivoima
Aurinkovoima

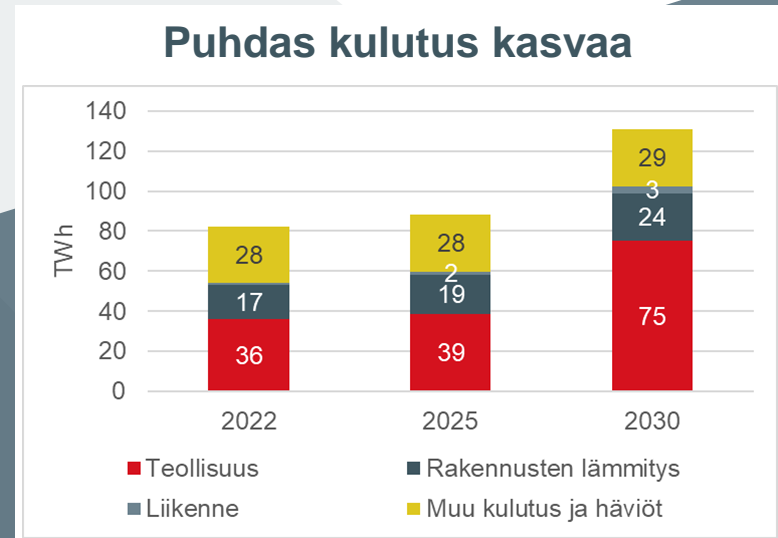
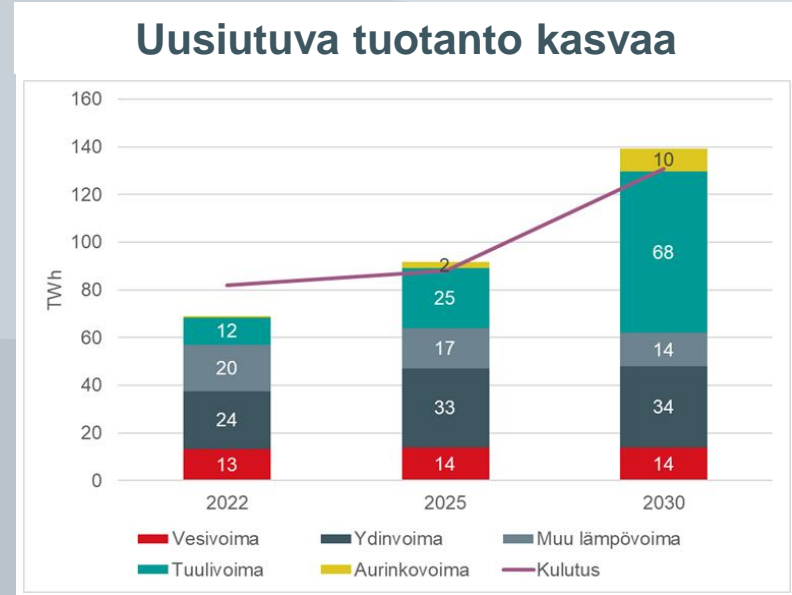
Fingridin investointiohjelma
4 Mrd € 10 vuotta

Sähköistyminen:
Teollisuus
Lämmitys
Liikenne

2035

2030

2025



Kantaverkon liityntäpistekyselyiden määrä:
360 GWh Tuotanto,
26 GWh Kulutus,
5 GWh Akut
Suomen toteutunut sähkön
kulutushuippu 15 GW

Strategiset valinnat ja korkeat tulokset – Vuosi 2023



Asiakasta varten



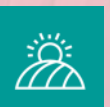
Perustehtävään keskittyminen



Markkina-lähtöisyys



Tehokkuus ja tuottavuus



Varmuus ja vastuullisuus



Maaailmanluokan osaaminen

45 (50)

cNPS, korkea asiakastyytyväisyys

99,99995

Sähkön siirron korkea laatu %

83 (78)

Fingridin verkossa siirretyn sähkön osuus %

544 (489)

Osaava henkilöstö, henkilöstömäärä

7,2 (5,4)

Turvallisuus, Tapaturmataajuus

75 (72)

eNPS, korkea henkilöstötyytyväisyys

39 (55)

gCO₂/kWh, puhdas sähköjärjestelmä

+13%

Uusiutuvan sähkön tuotannon kasvu

- 40%

Edullinen sähkön hinta, Suomi vs. Keski-Eurooppa

Tulos ilman johdannaisten muutoksia kasvoi

- Korkotason nousu ja investointiohjelma ajureina
- IFRS tulosta alensi johdannaisten arvon muutos

Sähköjohdannaiset, -185 (+141) M€

- Sähköjohdannaisten määrä 4,0 (4,5) TWh
- Hankinta hinta 45,1 (60,3) €/MWh, DA 56 €/MWh

Kantaverkkomaksua 285 (230) M€ ei peritty

- Fingridin pullonkaulatuoitto +221 (+943) M€
- Siirto-oikeustuotteet FI-EE rajalla -39 M€

Tasepalvelun hintoja muutettiin 3 kertaa 2023

- Liikevoitto 69 M€ kattoi edellisen vuoden tappioita
- Tehotasapainon ylläpidon kustannukset kasvussa

Toiminta laajenee ja kustannukset kasvava

- Sähkön hinta alensi markkinaehtoisia kuluja
- Toiminnan kustannukset kasvussa n 15%

*Henkilöstö, ICT, kunnonhallinta, hallinto

Fingrid, tilinpäätös 2023

	1-12/23	1-12/22
Kantaverkkotuotot	164,5	333,7
Tasesähkön myynti	682,6	1 160,2
Rajasiirtotuotot		11,1
Pullonkaulatutuotot	284,7	229,5
Tehoreservituotot*	0,0	7,2
Läpisiirtotuotot	20,8	23,1
Datahub-tuotot	20,6	15,0
Muu liikevaihto	19,9	35,5
Johdannaisten arvonmuutos		140,9
Liiketoiminnan muut tuotot	119,7	30,5
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	1 312,9	1 986,6
Kulut (milj. €)		
	1-12/23	1-12/22
Tasesähkön ostot	491,1	1 141,2
Häviösähköt	75,2	103,9
Poistot	123,3	107,9
Reservikulut	185,6	186,9
Henkilöstökulut	42,8	38,1
Kunnonhallintakulut	22,5	19,6
Kulut siirto-oikeuksista	96,2	
Tehoreservikulut*	0,0	6,9
Läpisiirtokulut	20,7	18,1
Muut kulut	69,4	73,3
Johdannaisten arvonmuutos	185,1	0,4
Kulut yhteensä	1 311,9	1 696,1
Liikevoitto ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutoksia	186,1	149,8
Konsernin liikevoitto, IFRS	1,0	290,4

Vastuullisuus osa yhtiön strategiaa – Yhteistyön vaatimus kasvaa, johtaminen ajantasaisella tiedolla ja tavoitteilla

Sosiaalinen



ESG



Ympäristö

Hallintotapa

Olennaisimmat vaikutukset

- *Sähköjärjestelmän toimintavarmuus ja turvallisuus*
- *Ilmastonmuutoksen hillintä*
- *Sähkömarkkinoiden kasvu ja toimivuus*
- *Tietoturva- ja suoja*
- *Vaikutukset maankäyttöön ja maisemaan*

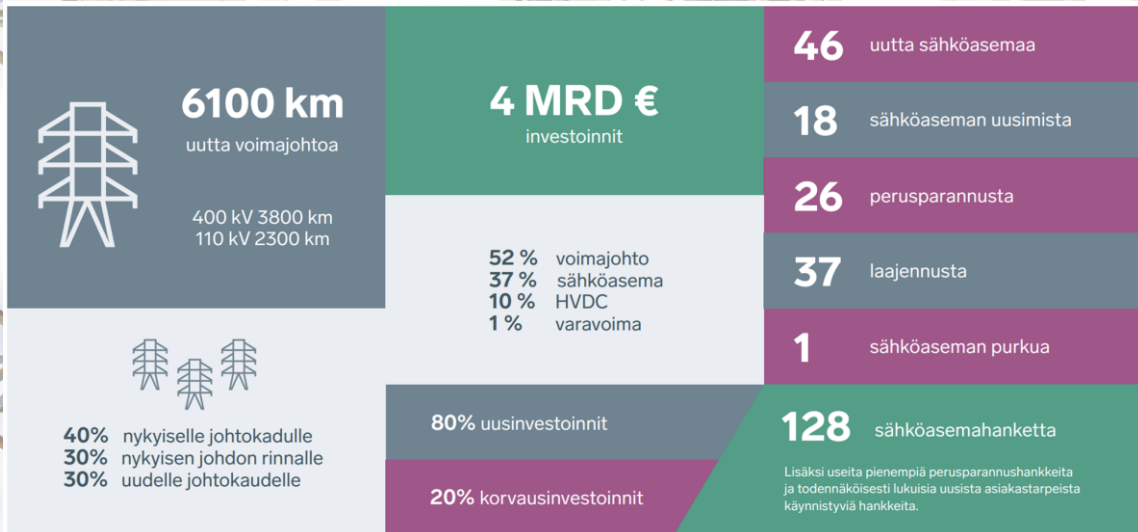
Vuoden 2023 aikana Fingridin kantaverkkoon liitettiin yhteensä 1 510 megawattia tuulivoimaa ja 410 megawattia aurinkovoimaa, millä vältetään tulevana vuosina epäsuorasti noin 189 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnin päästöt vuosittain.

Fingridin kasvihuonekaasupäästöt olivat yhteensä noin 195 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnia, kun otetaan huomioon myös epäsuorat päästöt hankinta- ja toimitusketjuista (scope 1, 2 ja 3). Toiminnan suorat päästöt olivat noin 65 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnia

Fingrid siirtyy CSRD vaatimusten mukaiseen vastuullisuusraportointiin osana taloudellisia julkaisuja vuoden 2024 aikana

Vuosi 2024

2024-2033 lukuina



Fingrid-konsernin tilikauden 2024 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan kasvavan vuoden 2023 tulokseen verrattuna. Investointiohjelman toteuttaminen etenee, mikä kasvattaa investointitasoa tilikauden 2024 aikana.

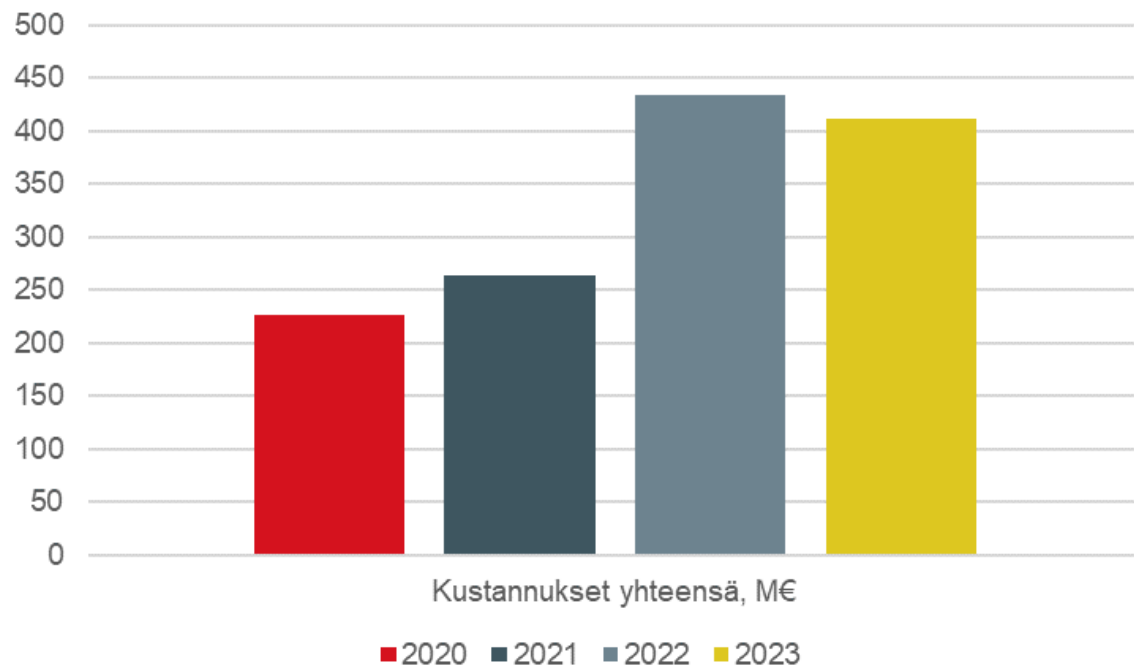
Sähköntuotannon sääriippuvuuden lisääntyminen vaikeuttaa sähkön siirtolanteiden ennustamista ja lisää vaihteluita valtakunnan tehotasapainossa ja sen ylläpidossa. Sähkömarkkinoiden hinnan vaihtelu ja joustojen saatavuus lisäävät epävarmuutta yhtiön markkinaehtoisissa kustannuksissa.

Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.

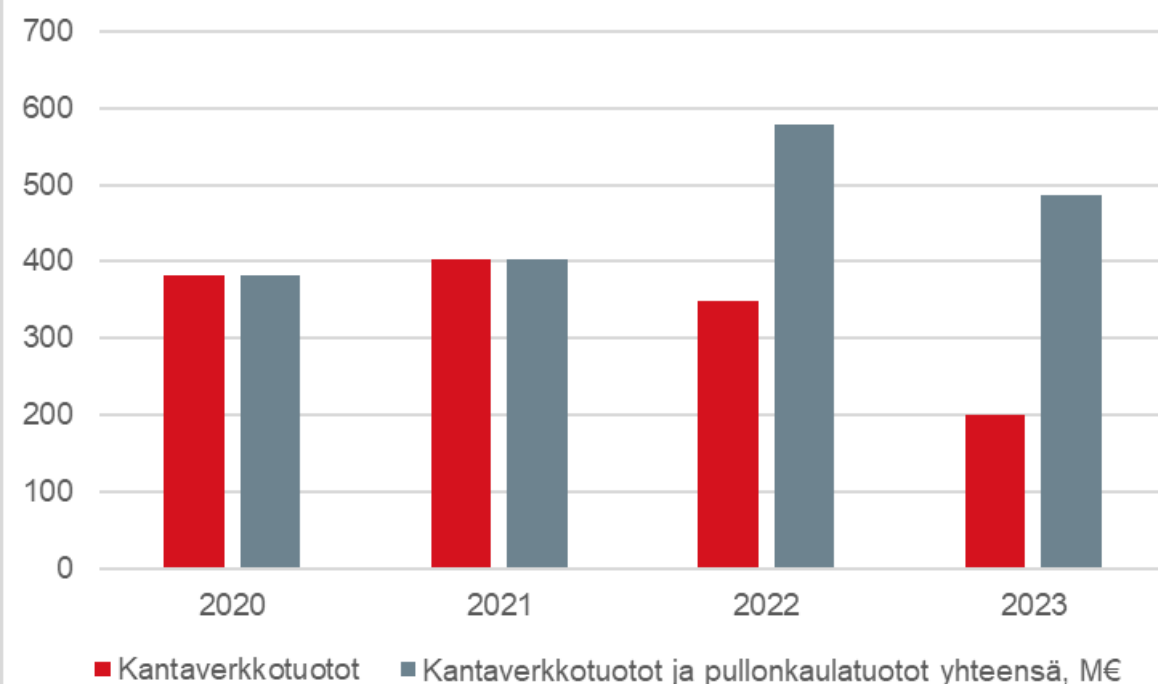
Fingrid ilmoitti 21.9.2023 jättävänsä perimättä kantaverkkomaksut vuoden 2024 tammikuun, helmikuun ja kesäkuun osalta. Lisäksi yhtiö suunnittelee kolmen muun kuukauden kantaverkkomaksujen perimättä jättämistä vuoden 2024 toisella puoliskolla.

Yhtiön operatiiviset kulut* ja pullonkaulatuottojen käyttö

Fingridin toiminnan kulut ja niihin liittyvä epävarmuus kasvussa



Pullonkaulatuottojen käyttö on mahdollistanut kustannuskehitystä alhaisemmat siirtomaksut

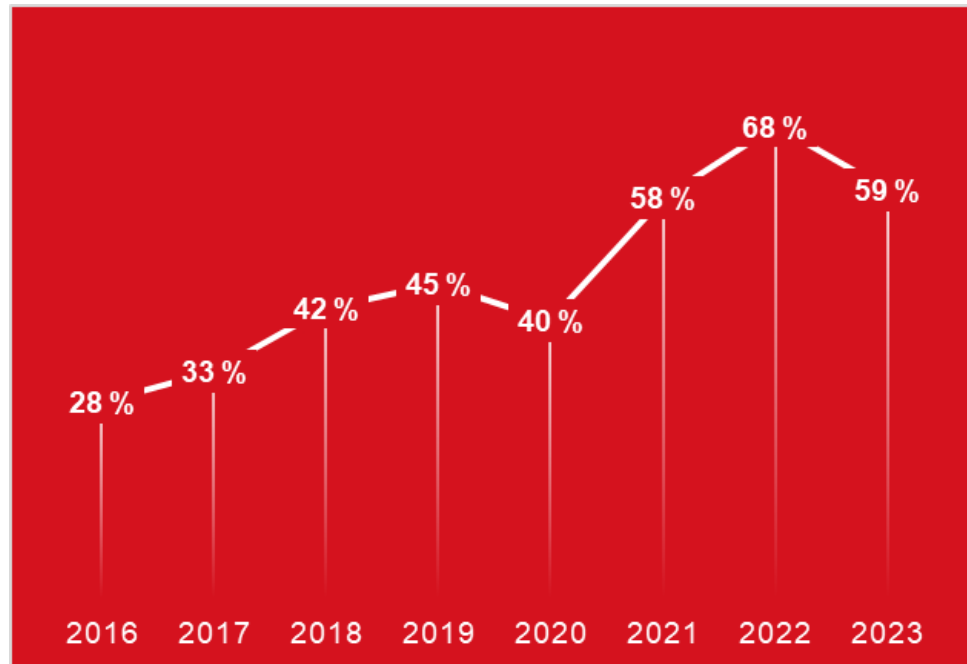


* Ei sisällä tasesähkön ostoja

Pullonkaulatuotto on liikevaihtoon kohdistettu osuus kertyneestä pullonkaulatuotosta. Kantaverkkotuotto on peritty tariffimaksu

Tasepalvelu on merkittävä osa Fingridin yritystaloutta ja riskienhallintaa

Tasepalvelun osuus Fingridin liikevaihdoista kasvanut merkittävästi



Tasepalvelun tulee olla taloudellisesti kannattavaa kantaen toiminnan riskiä

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Liikevaihto	165	219	356	356	273	628	1232	701
Liikevoitto	6	1	-3	-6	-4	-3	-59	69
Operatiivinen tulos	5	1	-3	-6	-4	-3	-59	69

Uudistunut tasepalvelun segmenttiraportointi lisää läpinäkyvyyttä tarkasteluvuoden aikana

Tasepalvelut-segmentti, Milj. €	2023	2022
Liikevaihto	700,5	1 231,9
Liiketulos	68,7	-58,7

Energiaviraston tarkistaa ensikertaa tasepalveluehtoja vakuuksien osalta

Energiaviraston päätös

- Pientää merkittävästi tasevastaavien vakuusvaateen suuruutta
- Rajoittaa mahdollisuutta asettaa lisävakuutta tasevastaaville
- Vaatii Fingridiä asettamaan mahdollisen vakuuskaton
- Vaatii uudelleen arvioinnin sähkön tuotannolle asetettavista vakuuksista 30.5. mennessä

Vakuusvaateiden alentaminen – lisää järjestelmäriskiä

Lisävakuuden rajoittaminen – reagointiaika lyhenee Fingridillä ja tasevastaavalla

Lupaus vakuuskaton asettamisesta – voi johtaa kasvavaan riskinottoon, jota on vaikea hallita

Muutokset kokonaisuudessaan - vaaditaan tilannekuvan reaaliaikaisempaa ymmärrystä ja nopeuttaa päätöksentekoa

Taseen koko		Fingridin esittämän mukainen vakuus*	Energiaviraston päätöksen mukainen vakuus*	Tasepoikkeaman keskihinnan vaikutus yhden vuorokauden aikana mahdollisena realisoituvana vastapuoliriskinä						
MWh/h	%			100 €/MWh	200 €/MWh	300 €/MWh	500 €/MWh	1000 €/MWh	5000 €/MWh	10000 €/MWh
120	1	720 000 €	288 000 €	288 000 €	576 000 €	864 000 €	1 440 000 €	2 880 000 €	14 400 000 €	28 800 000 €
600	5	3 600 000 €	1 440 000 €	1 440 000 €	2 880 000 €	4 320 000 €	7 200 000 €	14 400 000 €	72 000 000 €	144 000 000 €
1200	10	7 200 000 €	2 880 000 €	2 880 000 €	5 760 000 €	8 640 000 €	14 400 000 €	28 800 000 €	144 000 000 €	288 000 000 €

* Vakuudet: 100 €/MWh 7 päivän keskihinta, ottaa huomioon vain tulevan tasesähkön vakuuden

9.2.2024

Fitch Ratings on vahvistanut Fingrid Oyj:n luottoluokituksen 'A+'; tulevaisuuden näkymä muutettu negatiiviseksi

Kansainvälinen luottoluokituslaitos Fitch Ratings on vahvistanut Fingrid Oyj:n pitkäaikaisen yritysluokituksen 'A+' ja muuttanut luokituksen tulevaisuuden näkymän vakaasta negatiiviseksi. Fitch on vahvistanut pitkäaikaisen vakuudettoman seniorivelan luokituksen 'AA-' ja lyhytaikaisen yritysluokituksen 'F1'. Luokitukset eivät sisällä Suomen valtion enemmistöomistuksesta johtuvaa korotusta.

Fingridin talous- ja rahoitusjohtaja **Jukka Metsälä** toteaa: "Fingrid jatkaa historiansa suurimman investointiohjelman toteuttamista Suomen hiilineutraalisuustavoitteen saavuttamiseksi. Suomen etuna on ollut ennustettava regulaatio, joka on mahdollistanut yhden Euroopan puhtaimmasta sähköjärjestelmästä ja alhaisimmista sähkön siirtohinnoista. Äkilliset muutokset regulaatioympäristössä lisäävät vihreän siirtymän investointeihin liittyvää epävarmuutta."

14.2.2024

S&P Global Ratings laski Fingrid Oyj:n luottoluokitukset tasolle 'A+/A-1', näkymät vakaat

Kansainvälinen luottoluokituslaitos S&P Global Ratings (S&P) on laskenut Fingrid Oyj:n pitkä- ja lyhytaikaiset luottoluokitukset tasolle 'A+/A-1' tasolta 'AA-/A-1+'. Luokitusten tulevaisuuden näkymät ovat vakaat. Fingridin 'A+' luottoluokitus sisältää yhden pykälän korotuksen S&P:n metodologian, Rating Government-Related Entities- puitteissa.

Fitch Revises Fingrid's Outlook to Negative; Affirms at 'A+'

Fri 09 Feb, 2024 - 5:21 AM ET

Fitch Ratings - Barcelona - 09 Feb 2024: Fitch Ratings has revised the Outlook on Fingrid Oyj's Long-Term Issuer Default Rating (IDR) to Negative from Stable and affirmed the IDR at 'A+'. A full list of rating actions is below.

The Negative Outlook reflects Fitch's expectation of significantly negative free cash flow (FCF) resulting from a growing debt-funded investment plan, potentially resulting in a breach of the rating sensitivities from 2025-2026. The Outlook revision is also largely driven by the updated asset valuation regulatory methodology, which no longer allows inflation-linked regulated asset base (RAB) growth.

The affirmation reflects Fingrid's robust business profile, its improved leverage metrics in 2022, largely driven by high congestion income cash flows, as well as Fitch's leverage expectations within sensitivities at least in 2023-2024. The robust operating cash flow generation is mainly due to our projection of higher allowed weighted average cost of capital (WACC) on the back of increasing risk-free rates.

DERIVATION SUMMARY

Fingrid's 'A+' rating is the highest that Fitch assigns to a regulated network in Europe, reflecting a very strong business and supportive regulatory framework. The latter was weakened in the latest regulatory methodology, which no longer allows inflation-linked RAB adjustments. However, the company still benefits from an overall benign regulatory framework, which includes the possibility of setting its own tariffs in the context of the allowed profits defined by the authority for each regulatory period.

Fingrid is rated higher than Amprion (BBB+/Stable) and REN (BBB/Stable) due to lower leverage metrics as well as Finland's more transparent and supportive regulatory framework with a longer track record. This also contributes to Fingrid's higher debt capacity compared with most of its peers, despite pressure from the new regulatory methodology.



Mitä seuraavaksi

- **Toimintaympäristön muutos** – Eri vaatimusten yhteensovittaminen ja toimiva sähköjärjestelmä vaatii tiivistä yhteistyötä ja uusi ratkaisuja. Järjestelmän käytön kustannus pääomakustannusten kasvua nopeampaa.
- **Kantaverkkopalveluiden hinnoittelu** – Järjestelmän laajentuminen kasvattaa kustannuksia ja kustannusvolatiliteetti lisää epävarmuutta. Energiavirasto päättää pullonkaulatuottojen käytöstä. Hinnoittelua ohjaa 8%:n korotuskatto
- **Tasepalveluiden hinnoittelu** – Aiheuttamisperusteisesti, kustannusten ja tulojen tasapaino yli ajan. Riskienhallinnan ja taloudellisten resurssien varmistaminen keskeistä – merkittävä osa koko yhtiön yritystaloutta.
- **Asiakastarpeiden ymmärrys ja lupauksen täyttäminen** – Terve yritystalous, korkea luottoluokitus ja toimiva riskienhallinta ovat edellytys kestäväille toiminnalle ja mahdollistaen investointiohjelman toteuttamisen.



Kiitos mielenkiinnosta !

Jukka Metsälä

Jukka.metsala@fingrid.fi

+358 40 5633756



FINGRID