



NEVETSIALAISET



O H J E L M A

Energiäteollisuus Ry:n terveiset – Ina Lehto

Neven kiertotalousenergian kuulumiset – Kristian G.

Varmaa lappilaista bittiä – Hannu V.

Rovaniemen Verkko 100 v – Joni H.

Ina Lehto



Energiateollisuus Ry:n johtavan asiantuntijan
(Verkot ja palvelut) Ina Lehdon ajankohtaiskatsaus.



NEVE OY

POHJOISEN ELÄMÄN PUOLESTA

12.10.2023



= Liikevoitto 31 %

= NPS 65

= tapaturmataajuus 16,6

= eNPS 36

= Liikevaihto 105,2 M€

NEVE



Strategian painopistealueet 2023



- Kohtuulliset asumiskustannukset- hinnoittelumme on valtakunnallisesti keskitasoa.
- Kyberturvallisuuden ja alueturvallisuuden parantaminen.
- Tuulivoimaan perustuva sähköntuotannon lisääminen.
- Sekajätteen energiankäytön selvittäminen.
- Bioenergian käytön lisääminen ja lappilainen yhteistyö.
- Toimitusvarmuuden parantaminen- keskeytysaikojen lyhentäminen asiakkaille.
- Huoltovarmuuden parantaminen.

Varautuminen on jatkuva prosessi



- Valmius- ja varautumissuunnitelmat on päivitetty
- Sähköpulaohjeistus ja toimintasuunnitelmat laadittu
 - Ennakoitu sähköpula
 - Ennakoimaton sähköpula
- Skenaariotarkastelua ja **harjoiteltu** eri tilanteita
- Varmuusvarastot ja kriittiset komponentit varattu
- Poltto- ja raaka-ainevarastojen täydentäminen
- Alueturvallisuuden investoinnit jatkuvat
- Kyberturvaan on resursoitu

Uudet teknologiat ja liiketoimintamahdollisuudet



Investointipäätös tehty tai valmistellaan

Investointimahdollisuuksia selvitetään

Selvitetty tai ei aktiivisesti edistetä



Tuulivoiman kehittäminen lappilaisen Tuulipolar Oy:n kautta



Sähköllä kaukolämpöä



Geolämmön tutkimushanke käynnissä Tampereella



Aurinkoenergian mahdollisuudet



Lietteenpolttolaitoksen käyttöönotto



Pien- ja mikroydinvoiman potentiaali



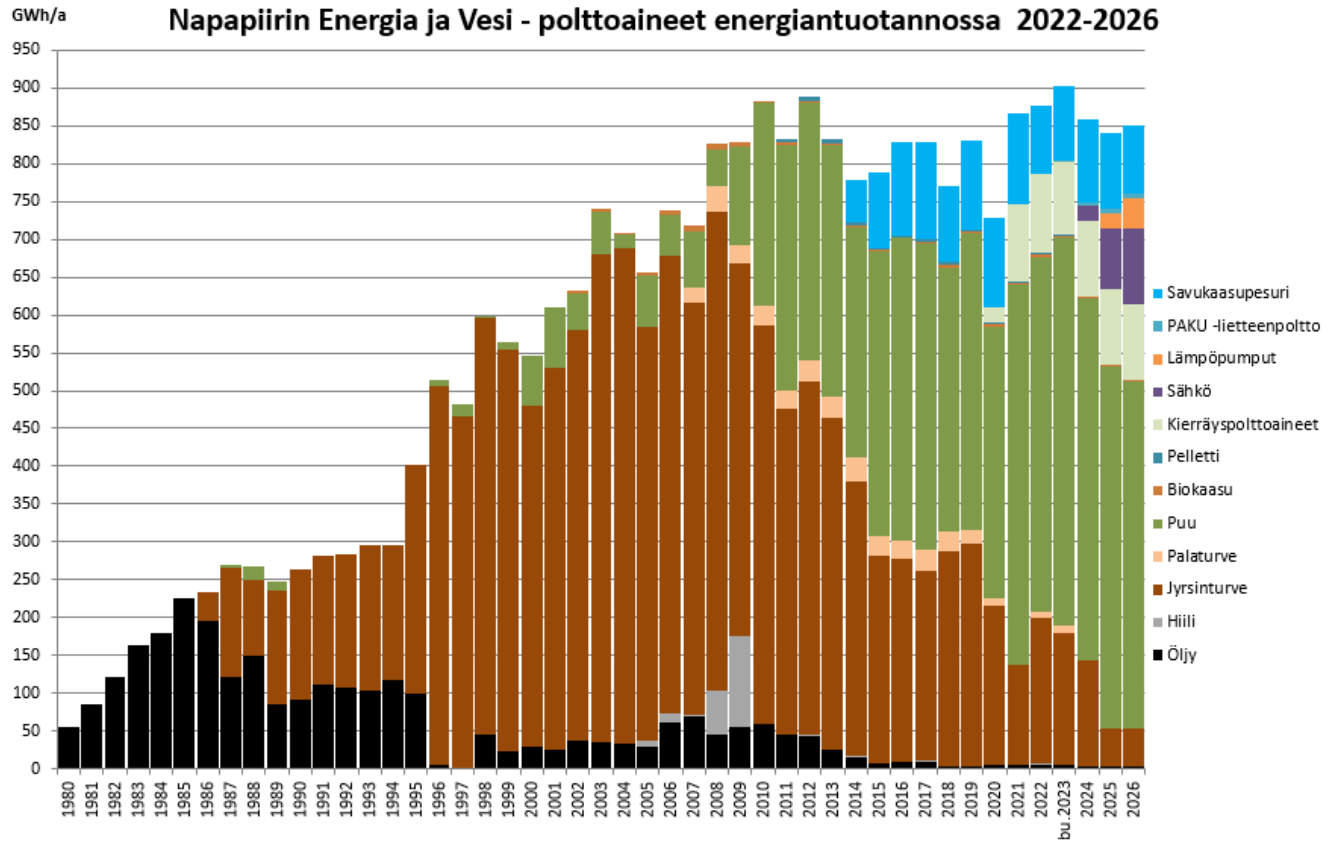
Vetytalouden mahdollisuudet



Sekajätteen energiakäytön selvittäminen



Energiantuotanto 2026



Kiitos,

Kristian Gullsten





VALOKUITULIIKETOIMINTA

Aidosti lappilaiset tietoliikennepalvelut

12.10.2023



VASTUULLISUUS PERIAATTEENA

Huoltovarmuus

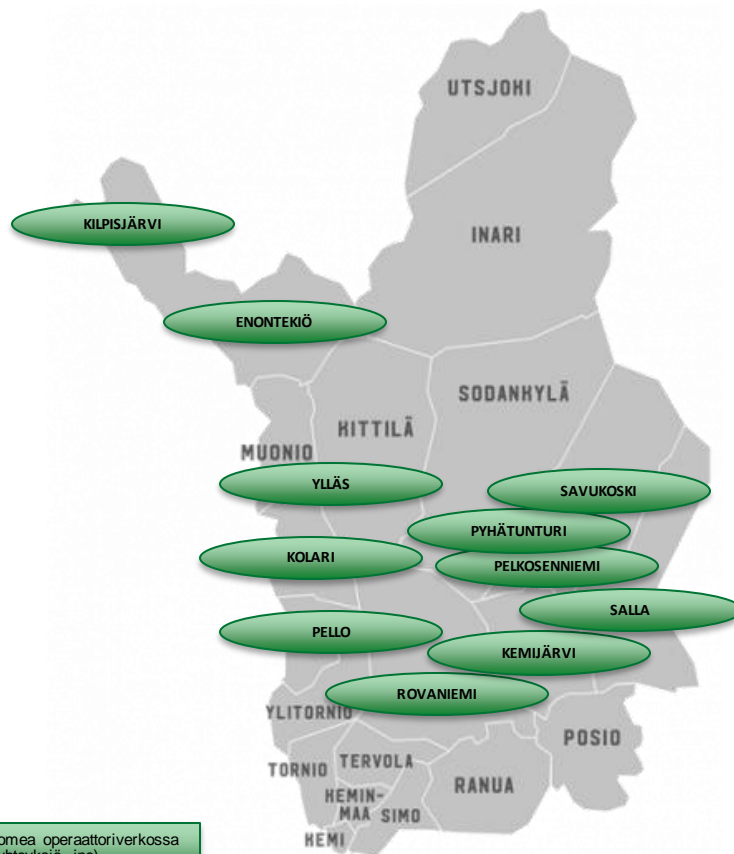
Toimintavarmuus

Kustannustehokkuus

Alueellinen yhteistyö ➡ synergiahyödyt

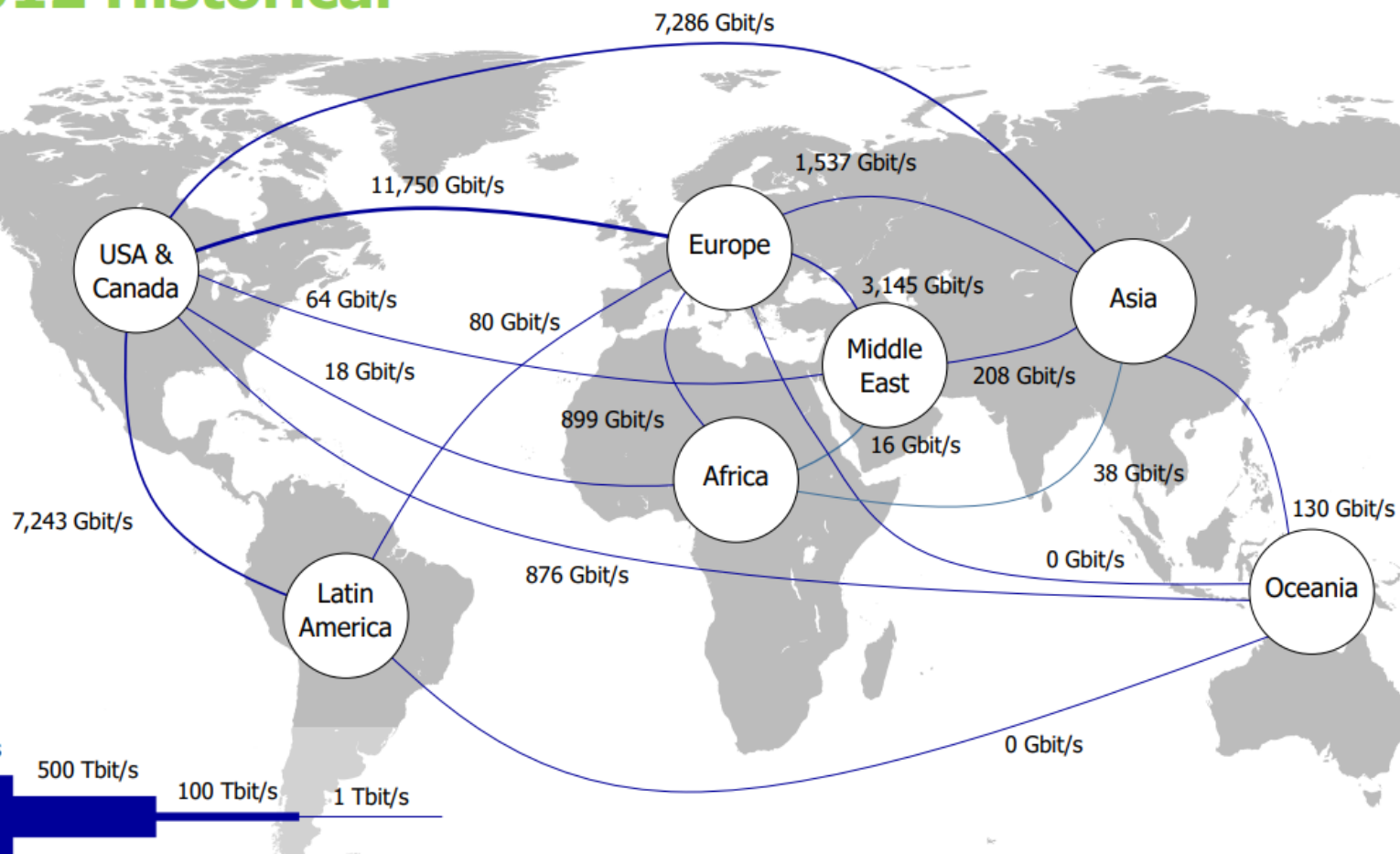
Alueen elinvoimaisuus

TIETOLIIKENTEEMME

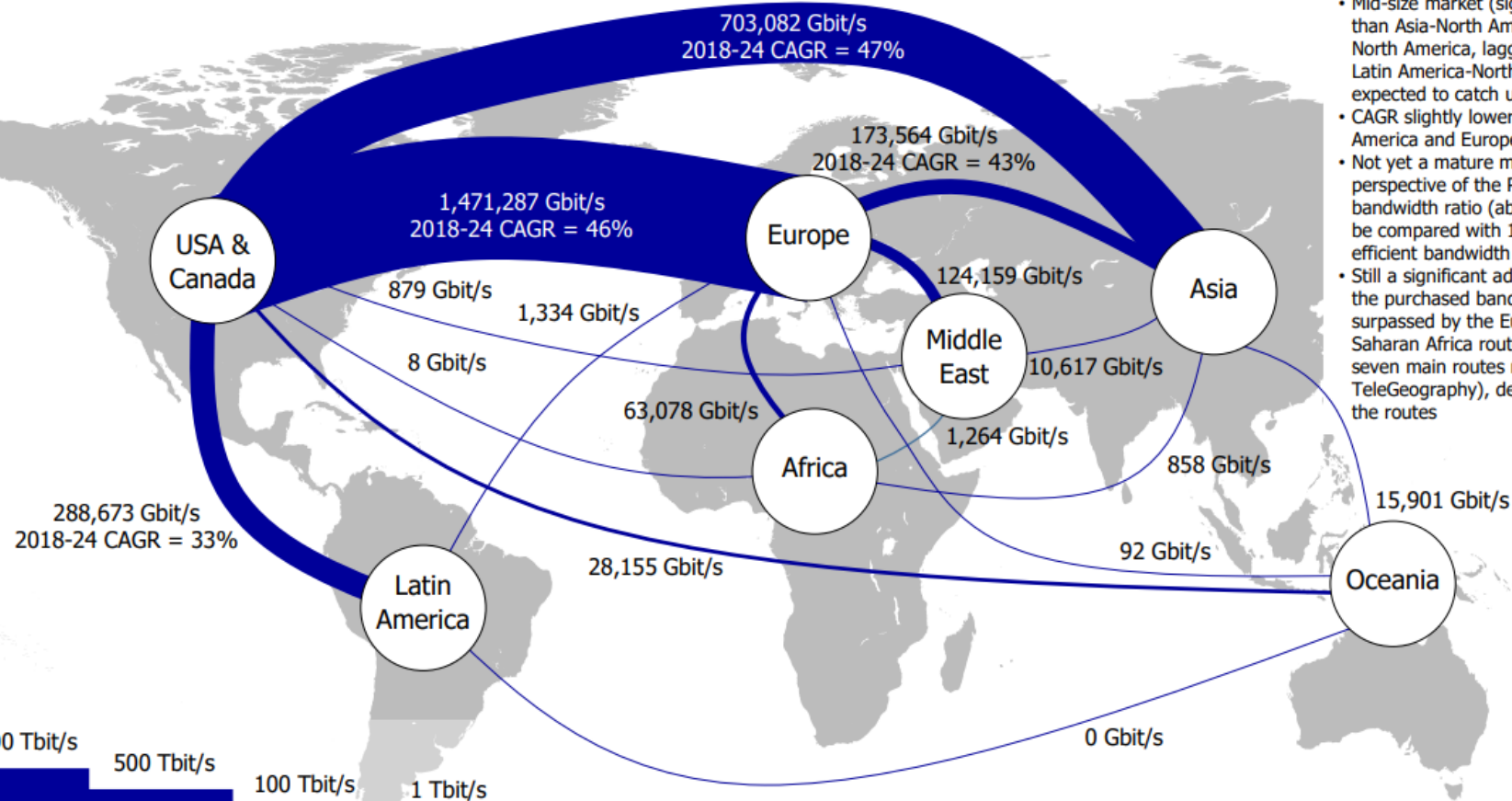


Lisäksi yhteyksiä eri puolille Suomea operaattoriverkossa (asiakkaiden konesaliyhteyksiä jne).

Inter Region Total Used Bandwidth 2012 Historical

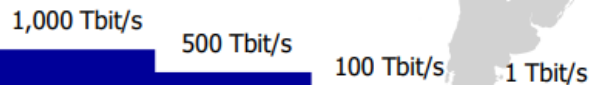


Inter Region Total Used Bandwidth 2024 Forecast

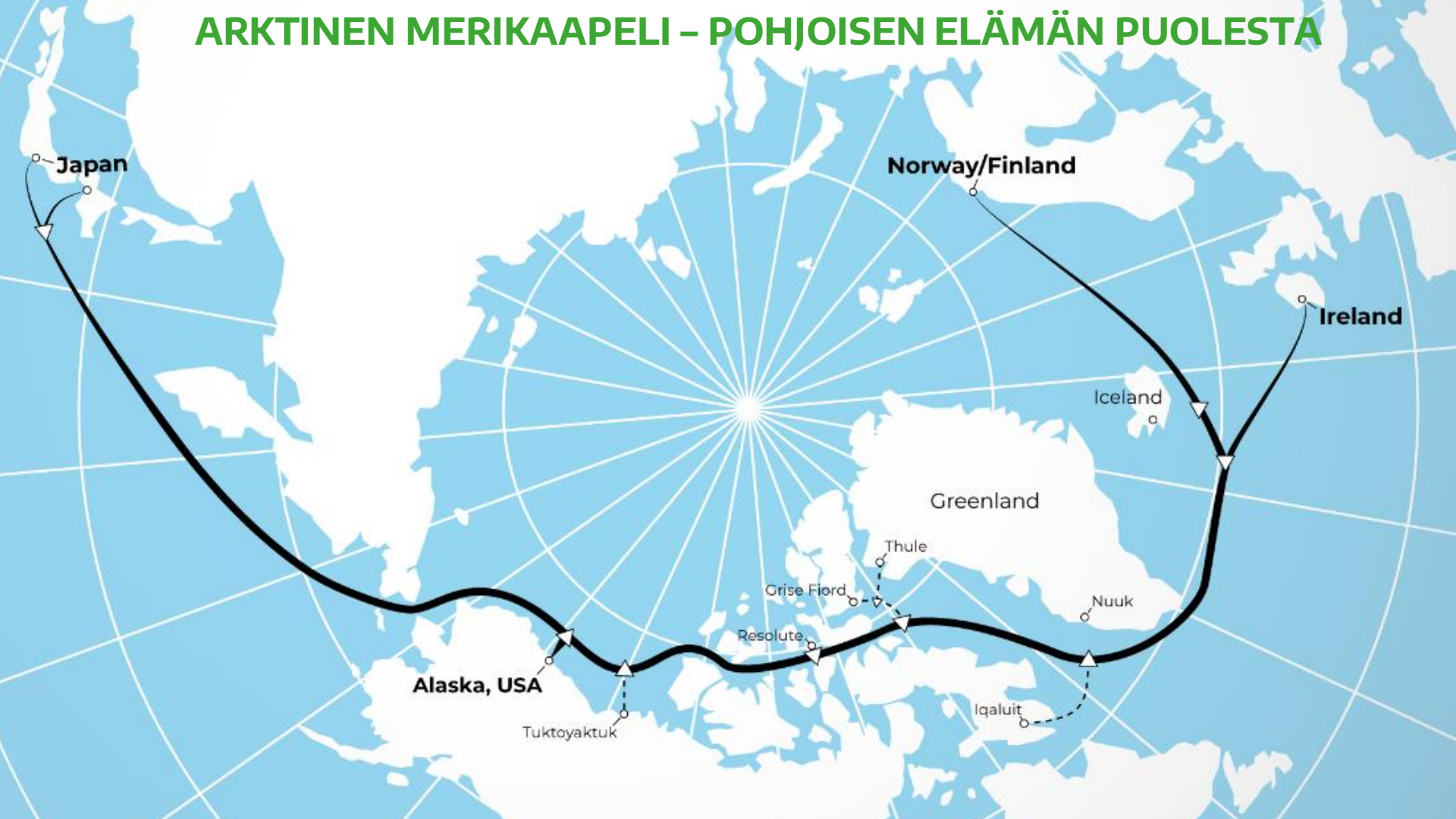


Europe-Asia Bandwidth Market

- Mid-size market (significantly lower than Asia-North America and Europe-North America, lagging today behind Latin America-North America, but expected to catch up in 2031)
- CAGR slightly lower than Asia-North America and Europe-North America
- Not yet a mature market from the perspective of the Purchased/Used bandwidth ratio (about 1.6 today, to be compared with 1.2 in mature, very efficient bandwidth market)
- Still a significant addressable share of the purchased bandwidth (65%, only surpassed by the Europe-Sub-Saharan Africa route among the seven main routes monitored by TeleGeography), declining like over all the routes



ARKTINEN MERIKAAPELI - POHJOISEN ELÄMÄN PUOLESTA





➔ LAPISTA EUROOPAN JA AASIAN
VÄLISEN TIETOLIIKENTEEEN
KESKITTYMÄ?

<https://www.farnorthfiber.com/>

Kiitos,

Hannu Vaara





ROVANIEMEN
VERKKO OY



Ajankohtaisia

- AMR 2.0
- Energiayhteisö
- Kaapelointiaste 94%
- Verkkopituus 917 km
- Asiaksmäärä 28740
- Siirretty sähköenergia 319,7 GWh
- Toimintavarmuus
 - Pj 13 kpl, (0,010h/v ja 0,027kpl/v)
 - Kj 5 kpl, (0,087h/v ja 0,195 kpl/v)
- Pientuotanto 135 kpl, 1,3 MW
- Julkisia latauspisteitä 86 kpl, 2,1 MW



Miltä tuleva talvi näyttää



Arvio Suomen tehotaseesta 2023–2024 erittäin kylmänä ja tyynenä talvipäivänä	
Kotimainen saatavilla oleva kapasiteetti	12 800 MW
Arvioitu huippukulutus - Huippukulutuksen keskiarvo vuosilta 2008–2023	14 300 MW 13 900 MW
Kotimaan tehotase, netto	-1 500 MW
Tuontikapasiteetti - Ruotsista - Virosta	3 400 MW 2 400 MW 1 000 MW

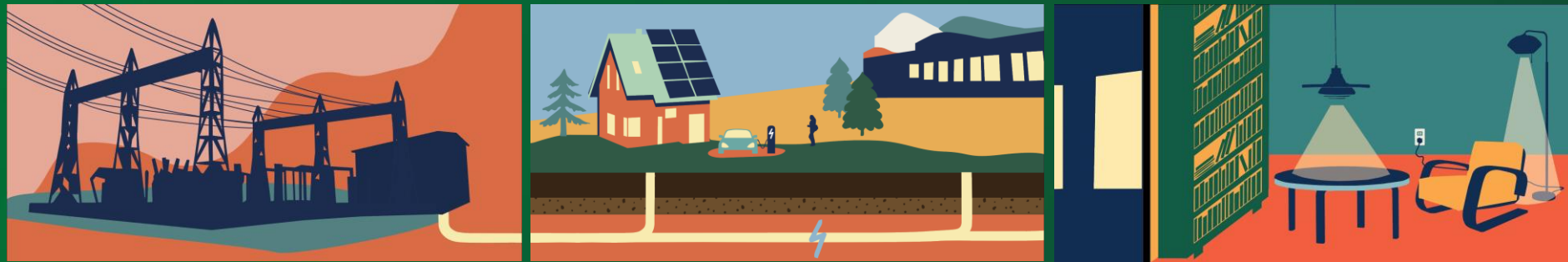
Arvio sähkön riittävydestä talvella 2023–2024
Fingrid 7.9.2023



Kuva: Arvio Suomen tehotaseesta 2023–2024 erittäin kylmänä ja tyynenä talvipäivänä



Kiitos mielenkiinnostanne!



Joni Hemmilä
toimitusjohtaja
Rovaniemen Verkko Oy
+358 44 560 9078
PL 8013
96101 ROVANIEMI
www.neve.fi

Rovaniemen kantakaupungin verkkoliiketoiminnan vaiheet



1992
Palkisentielle huoltovapaa kytkinkenttä

1995
Siirtyminen sähkömarkkina-aikaan > sähkön myynnin ja verkkotoiminnan eriyttäminen

2001
Siirtojohto sähköasemien välillä kaapelointi 110 kV Palkisentie-Ounasvaara (ilmajohdot maakaapeleiksi, jännitetaso 110kV)

2003
Rovaniemi yhtiöittää energialiiketoiminnat > Rovaniemen Energia Oy syntyy

2005
Kaikkia verkko-yhtiöitä koskeva taloudellinen regulaatiomalli käyttöön

2007
Rovaniemen Verkko Oy (perustettu 15.9.2006), eriyttäminen tuotannosta

2009
Siirtojohto sähköasemien välillä kaapelointi Viirinkangas - Alakorkalo (ilmajohdot > maakaapeleiksi, jännitetaso 110kV)

2013
Sähköenergian etäluettava tuntimittaus valmis, siirtyminen sähköenergian mittauksessa digiaikaan (1h mittaus)



2015
Osaksi Neve-konsernia

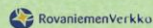
2020
110 kV Valajaskoski- Alakorkalo avojohdo (pienentää häviösähköä ja mahdollistaa suuremmat energia säädöt)

2021
Reaktori loistehon kompensointiin, parantaen kannattavuutta

2022
AMR 2.0 uuden sukupolven etäluettavat mittarit (varttitase)



2023
Nimeksi Neve Oy



2000

2010

2020

1990
Rovaniemen Energialiikelaitos



1990
Verkkotieto-järjestelmä, siirtyminen digiaikaan >

1988
Siirtojohto sähköasemien välillä kaapelointi Viirinkangas -Palkisentie 110 kV maakaapelilyhteys

1980
Rovaniemen kaupungin Energialaitos (kaukolämpö mukaan)



1975
Ounasvaaran sähköasema

1975
110 kV Kursunki-Ounasvaara (varayhteys ilmajohdolla)

2006
Rovaniemen kuntaliitos > Rakentaminen ja verkoston kasvu vilkastuu, Lämpöliiketoiminnat yhdistetään, Napapiirin Energia Oy:n fuusio.



1972
Palkisentien sähköasema



1965
Viirinkankaan sähköasema päämuuntaja 110 kV:n verkkoon (jännitetaso korotus 45 kV > 110 kV vielä tänäpäivänäkkin)

110 kV

1960
Rovaniemestä kaupunki > Rovaniemen kaupungin sähkölaitos

1990

1980

1970

1960

1950

1950 - 1990 Kaupungin ja verkoston kasvun vuosikymmenet, kasvu tasaantui 90-luvun alun lamavuosiin.

1913 - 1919
Rovaniemen Sähköosakeyhtiö

1919 - 1930
Pitkäniemen Saha- ja Sähköosakeyhtiö

1931 - 1938
Kunnallinen sähkölaitos

1938 - 1944
Rovaniemen sähkölaitos

45 kV

1949
45 kV:n verkkoon (sähkö Isohaaran voimalaitoksesta)

1913

1920

1930

1940

10.10.1944
Lapin sota tuhosi kaupungin, voima-aseman ja verkoston

1944 - 1949
Jälleenrakennuskausi



NEVETSIALAISET