

Sähkömarkkinapäivä 18.3.2010

Euroopan sähkömarkkinaintegraatio

Sähkönkäyttäjän näkökulma

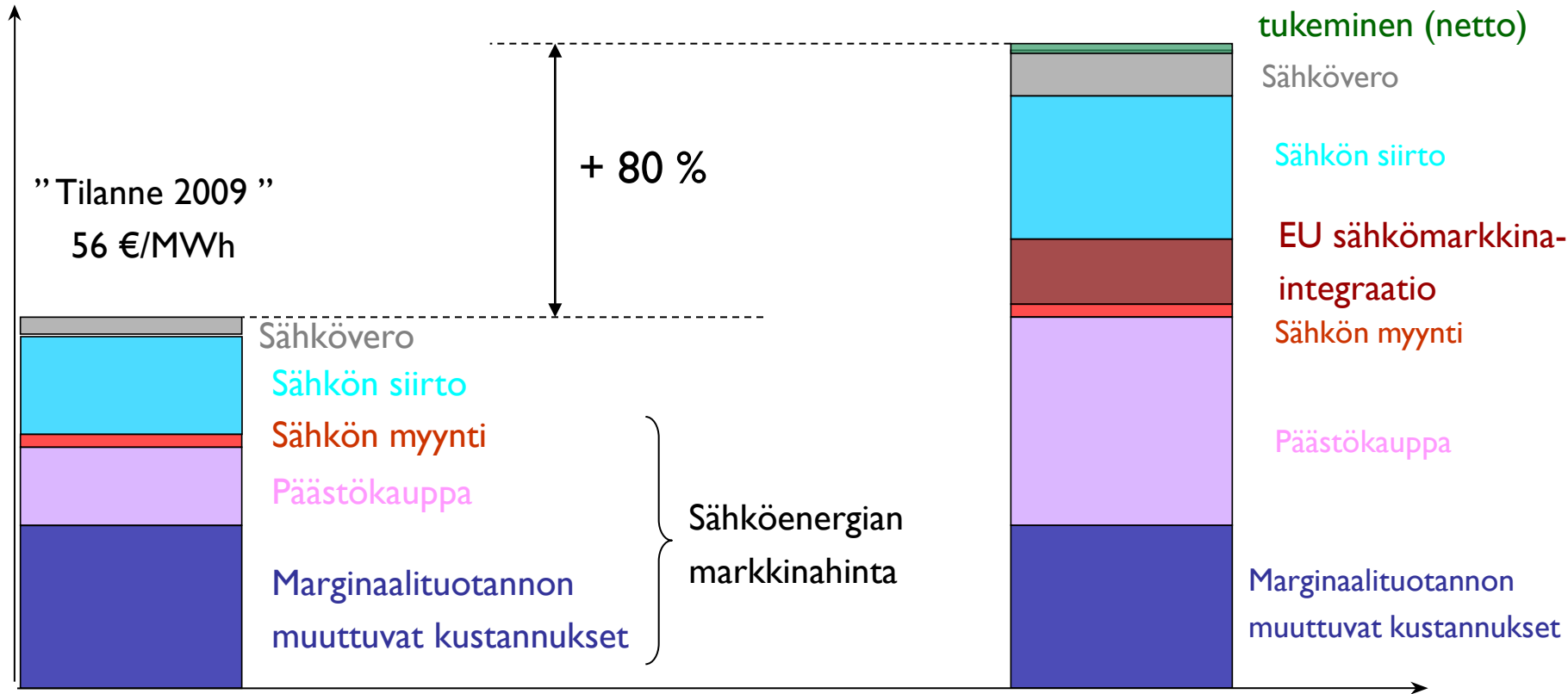
Antti Koskelainen
Suomen EIFi Oy

- 1) Suomalaisen sähkökäyttäjän ”näkökulma 2020”
- 2) Markkinaintegraation vaikutuksia
- 3) Eurooppalaisten sähkökäyttäjien odotuksia integraatiolta
- 4) Keskeistä markkinaintegraation onnistumisen kannalta

Useat päällekkäiset tekijät nostavat sähkön hankintakustannuksia

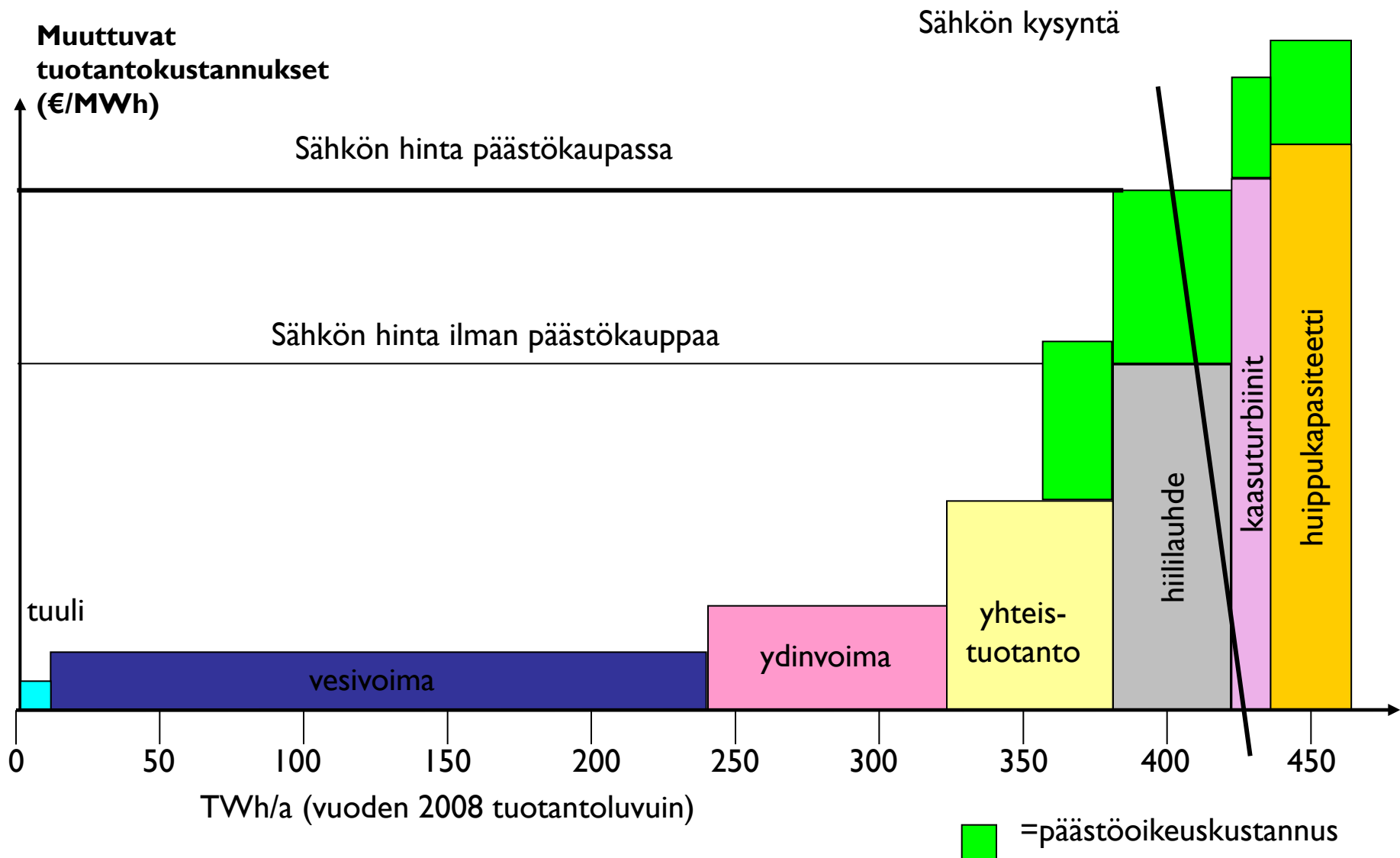


Sähkön hinta, alv0%
(€/MWh)

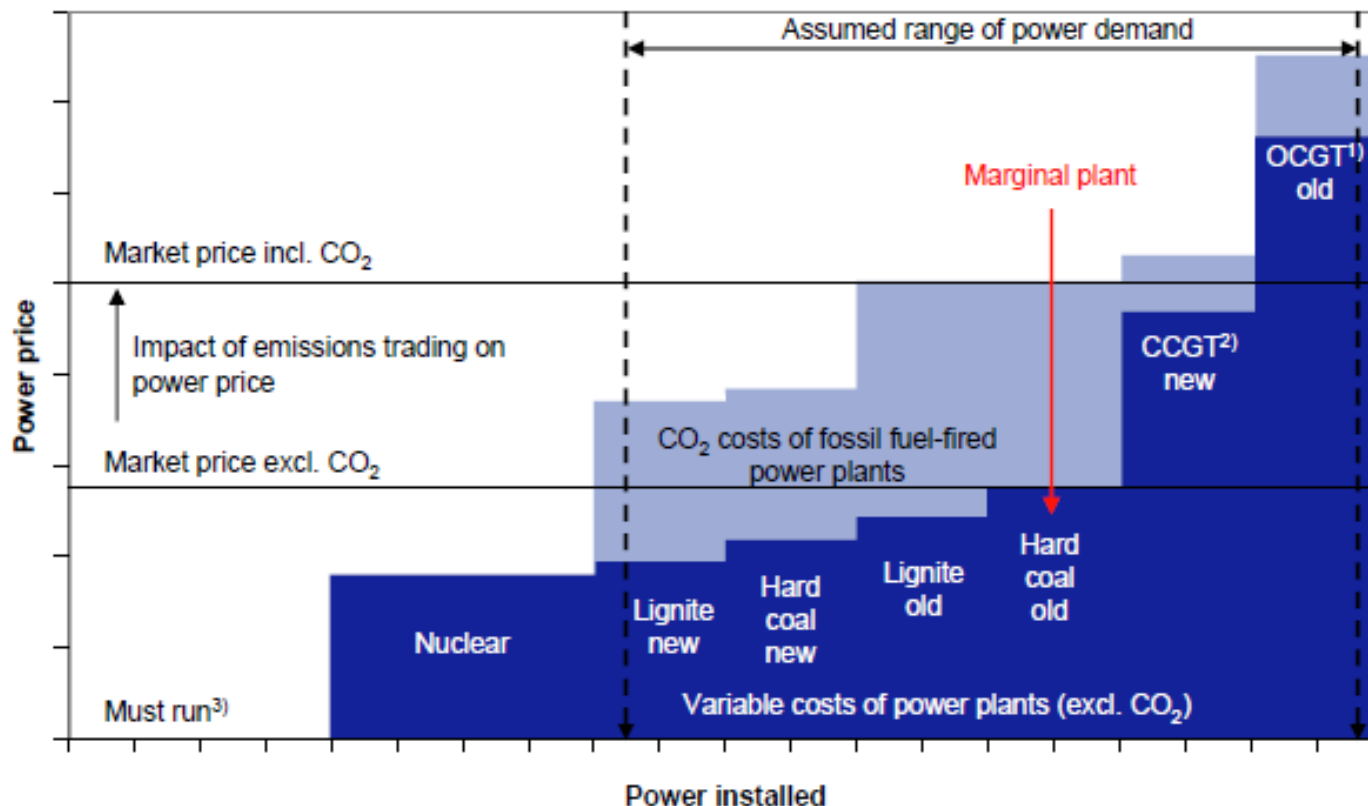


Oletukset ”Näkymä 2020” takana:

- Marginaalituotantona hiililauhde, hiili 70 €/ton
- EU:n sähkömarkkinaintegraatio; lähemmäksi Saksan tukkuhintatasoa
- Tulevat siirtoverkkoinvestoinnit, siirtomaksut +4% / vuosi
- Sähköverot hallituksen kehysriihen mukaisena v. 2011 taso
- Päästöoikeuden hinta 2020: 40 €/ton, CO2
- Uusiutuvan energian tukijärjestelmät nettovaikutus 1,5 €/MWh

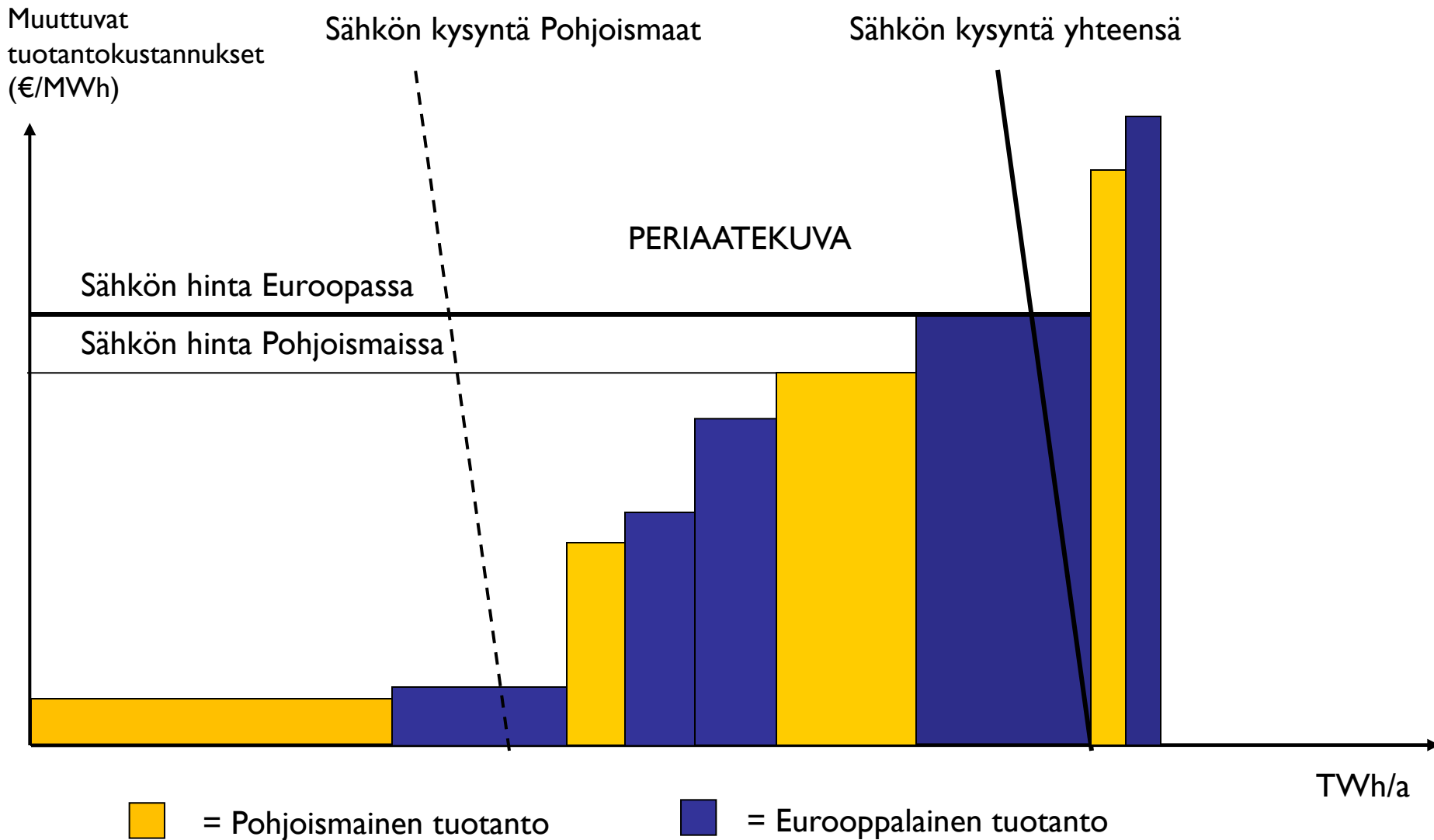


German Merit Order: Theoretical Power Pricing with and without Emissions Trading

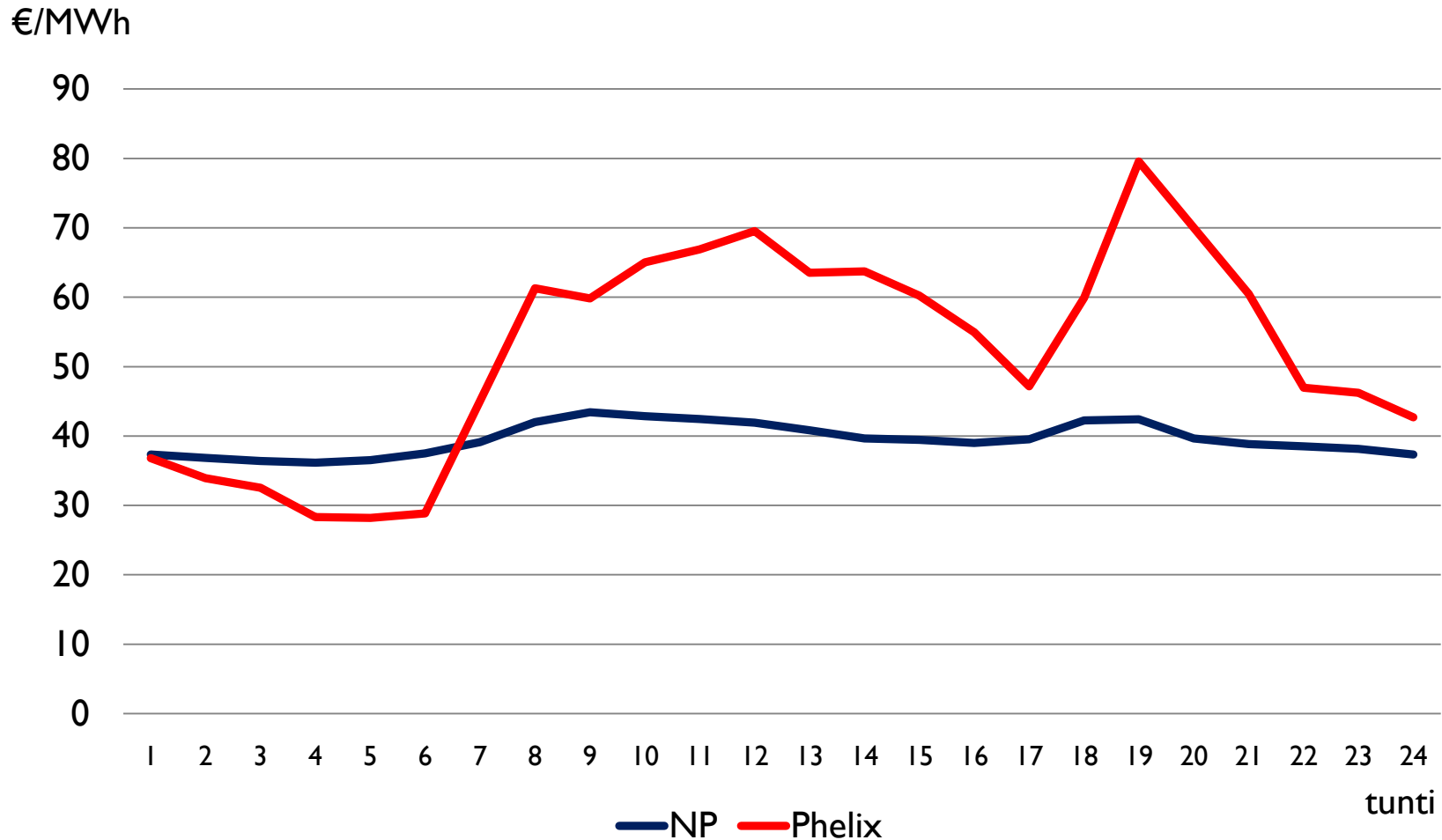


- 1) OCGT: Open-Cycle Gas Turbine.
- 2) CCGT: Combined-Cycle Gas Turbine.
- 3) Must run: run-of-river, wind, CHP.

Source: RWE.

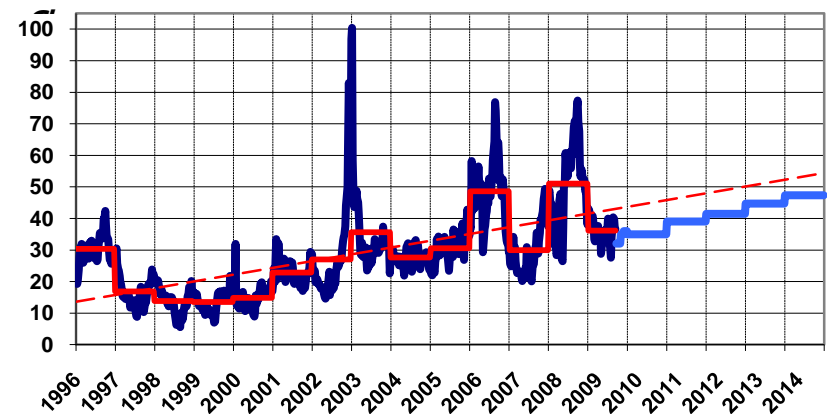
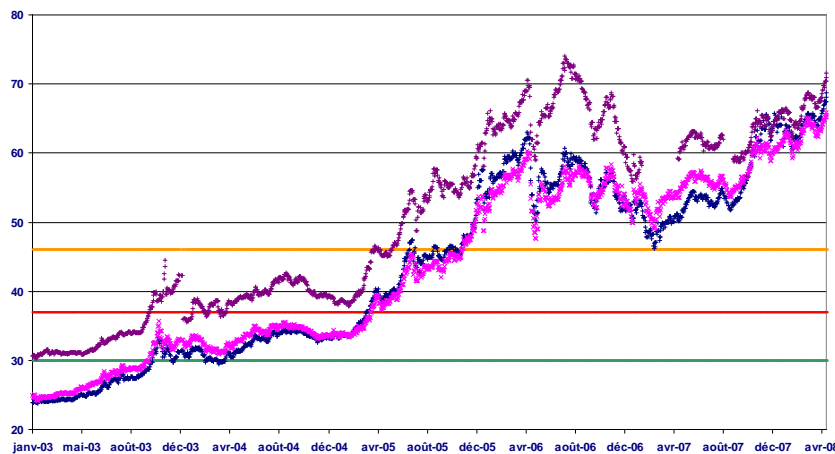


Pohjoismainen vesivoimavaltainen järjestelmä ja Euroopan lämpövoimavaltainen järjestelmä



The current electricity market does not deliver expected results:

- the base-load prices are too high, disconnected from economic fundamentals
- patchwork of national markets with preserves borders penalizes the competitiveness of foreign offers
- large consumers are unable to conclude multi-year contracts with foreign generators
- the design allows market manipulation by market players (dominants and national)
- lack of transparency of price formation and lack of trust in price. No sufficient control whether the operators are withholding capacity
- lack of real competition between generators
- risk of insufficient generation capacity with inelastic demand = users will suffer price surges



- Integraatio: yksi markkina = yksi hinta
- Yhteiset pelisäännöt (PCG/AHAG Target Model, ENTSO-E Ten year network dev. plan jne.)
 - Siirtoyhteyksien oltava tehokkaasti markkinan käytössä
- Nykykehitys Pohjoismaissa on vääransuuntainen
- Alueellisten ja kansallisten markkinoiden yhdistäminen ei saa johtaa uusiin ongelmiin
- Poistettaessa yhtä pullonkaulaa, luodaan useita uusia pullonkauloja
- Lisääntyvät hinta-alueet heikentävät sähkömarkkinan toimintaa:
 - Markkinan likviditeetti heikkenee
 - Yksittäisten toimijoiden dominanssi kasvaa
 - Kilpailu heikentyy
 - Tehottomuus hinnanmuodostuksessa
 - Lisää sähkönhankinnan monimutkaisuutta ja kustannuksia
- Markkinaintegraation edellyttämät siirtoyhteydet on toteutettava kontrolloidusti ja oikeassa järjestyksessä
 - EU:n ja viranomaisten tehtävä varmistaa



Kilpailun varmistaminen ja lisääminen

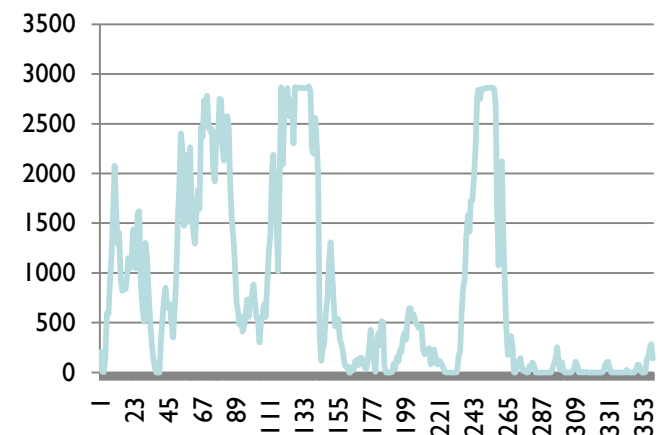
- Tuotantokapasiteetti saatava tehokkaammin markkinan käyttöön
 - Olemassa oleva kapasiteetti on tarjottava markkinalle
- Suurten toimijoiden valvontaa parannettava
- Uusia toimijoiden markkinalle pääsyä edistettävä

Toimitusvarmuuden turvaamiseksi

- Edellytykset riittävälle tuotantokapasiteetin lisärakentamiselle varmistettava
- Siirtoyhteysien oikea-aikainen rakentaminen
- Tuulivoiman merkittävästi kasvava rooli

Voiko yhteisillä markkinoilla olla 27 eri energiapolitiikka ?

- Investointiedellytysten yhtäläisyys
- Mitä sallitaan rakentaa



Suomen EIFi Oy:n omistajat ovat suomalaisia merkittäviä sähköä käyttäviä teollisuuden, kaupan sekä palvelualan yrityksiä. Omistajien yhteenlaskettu sähkönkäyttö Suomessa on yli 13,5 TWh vuodessa, joka on Suomen sähkön käytöstä noin 15 %.



Oy AGA Ab - Altia Oyj – Atria Oyj – Borealis Polymers Oy - Componenta Oyj – Eka Chemicals Oy – HK Ruokatalo Oyj – Kesko Oyj - KONE Oyj – Luvata Pori Oy – Metso Oyj – Boliden Kokkola Oy– Mondo Minerals B.V. Suomen sivuliike – M-Real Oyj – Nordkalk Oyj Abp – Omya Oy – Outokumpu Oyj – Ovako Bar Oy Ab – Oy Polargas Ab – Rautaruukki Oyj – Saarioinen Oy – SOK – Valio Oy