

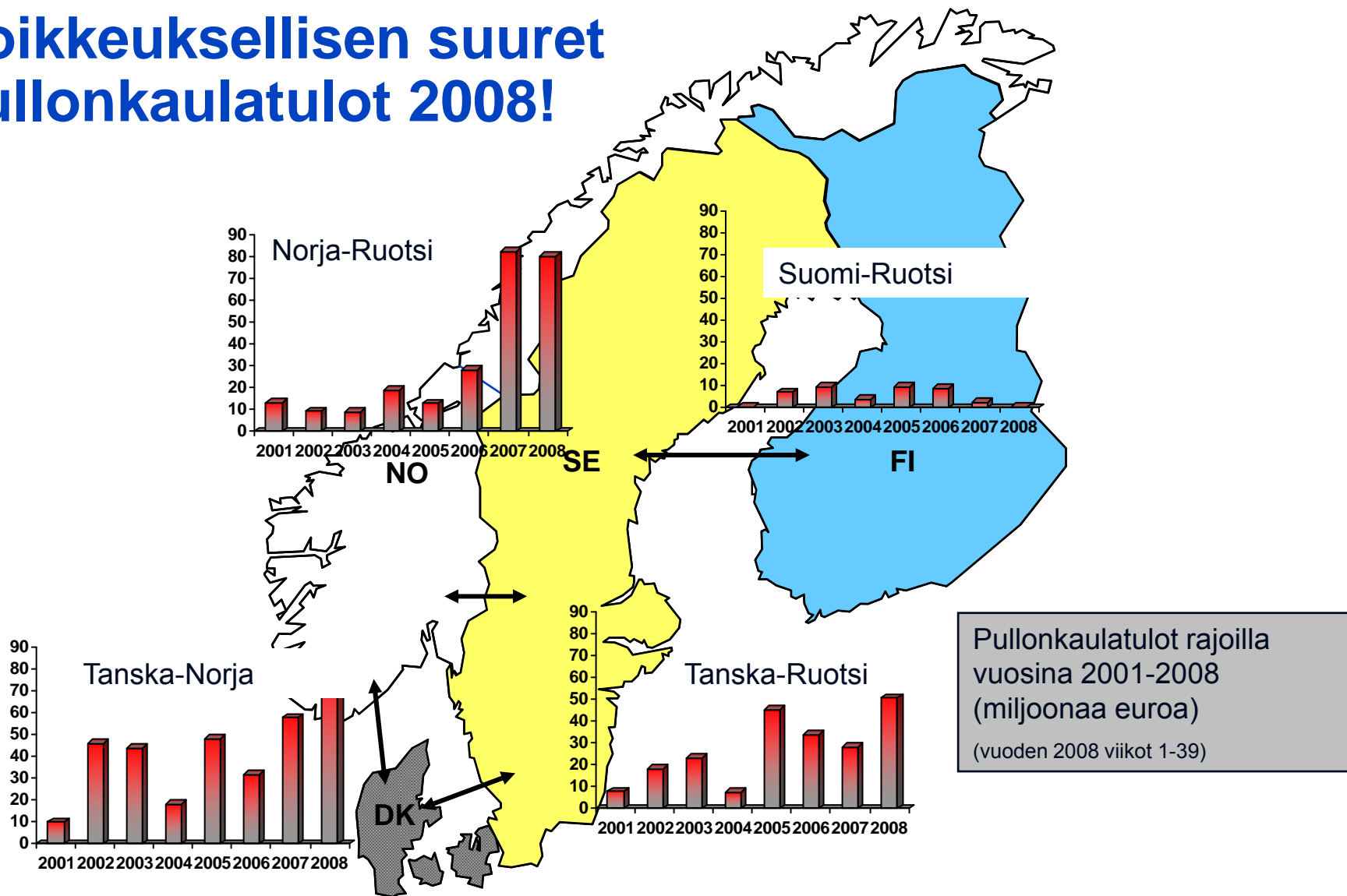


Pullonkaulojen hallinta Pohjoismaissa
- nykytila
- ehdotus 11 tarjous-/hinta-alueesta

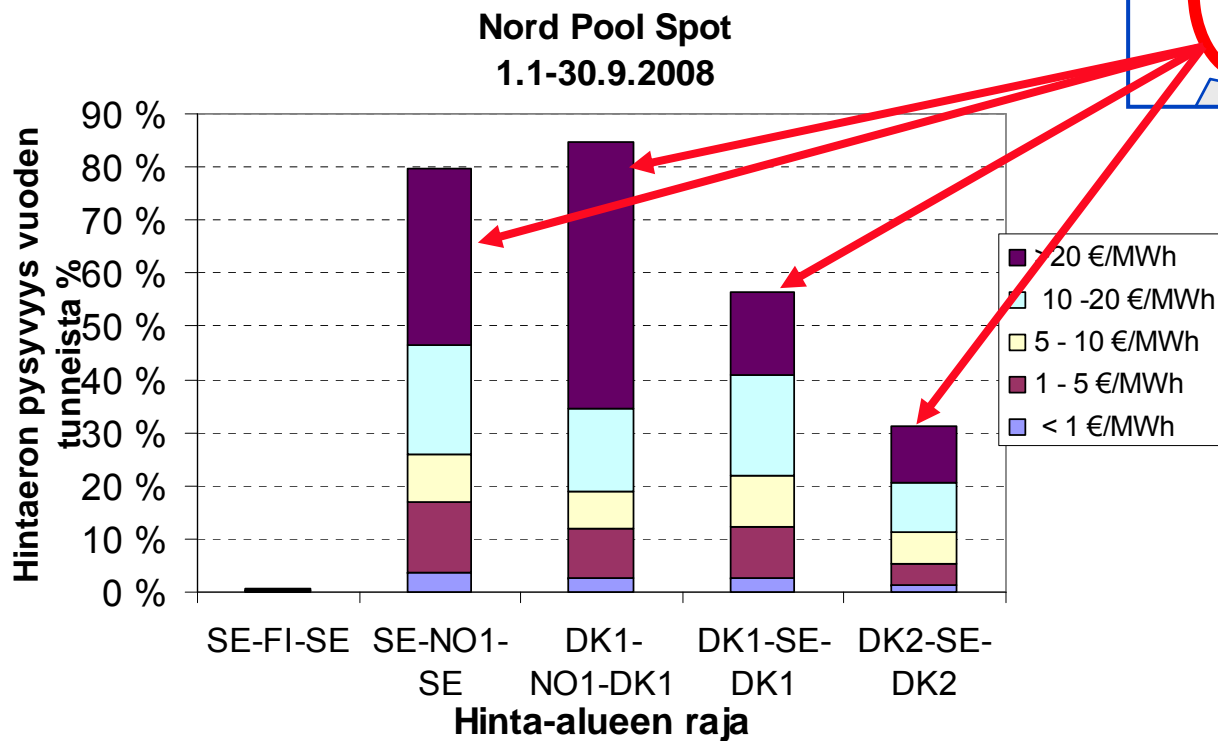
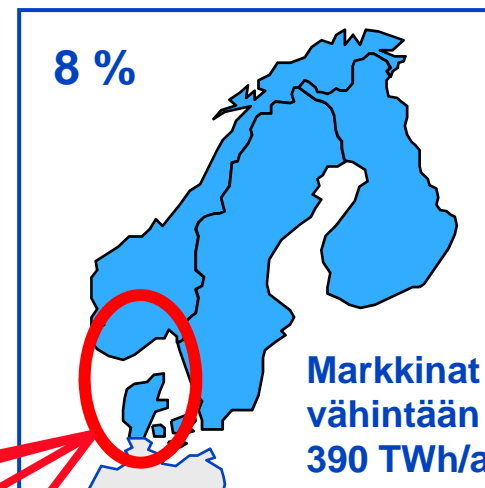
Markkinatoimikunnan kokous 22.10

Juha Hiekkala, Jyrki Uusitalo

Poikkeuksellisen suuret pullonkaulatulot 2008!



Merkittävät aluehintaerot etelässä

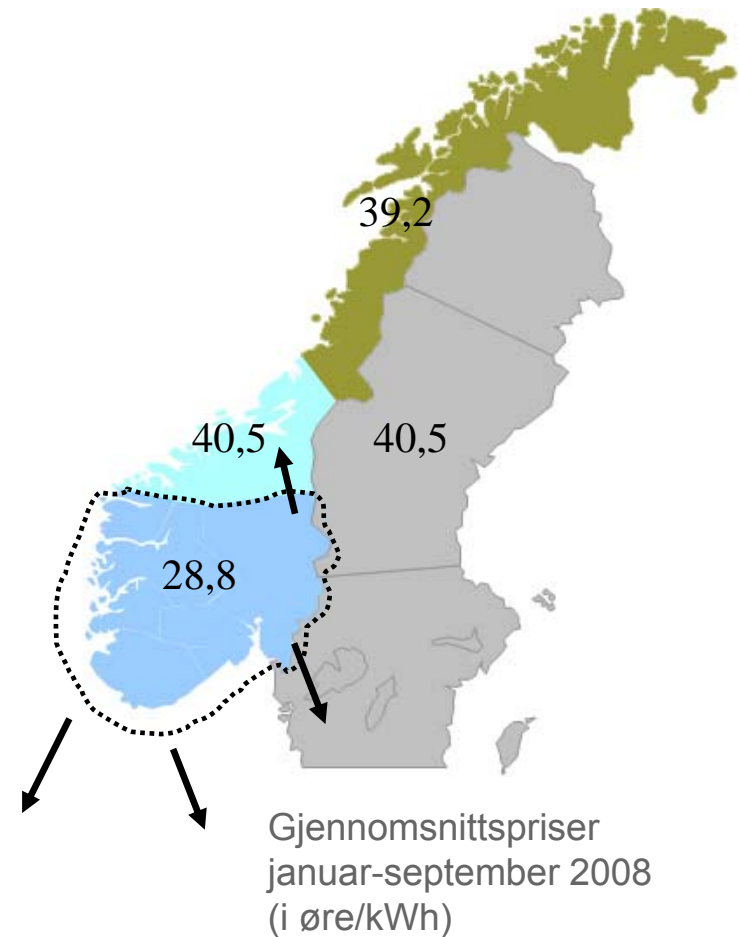


Lavere priser i Sør-Norge i 2008

- ❖ Mye snø / tilsig
- ❖ Redusert overføringskapasitet mot Sverige og Jylland
- ❖ Forsinket igangsettelse av NorNed
- ❖ Svak forbindelse nordover mot Midt-Norge

Situasjonen vil variere over tid:

- Tidvis lavere priser i nord
- Tidvis lavere priser i sør



Siirtojen hallinta - nykytila

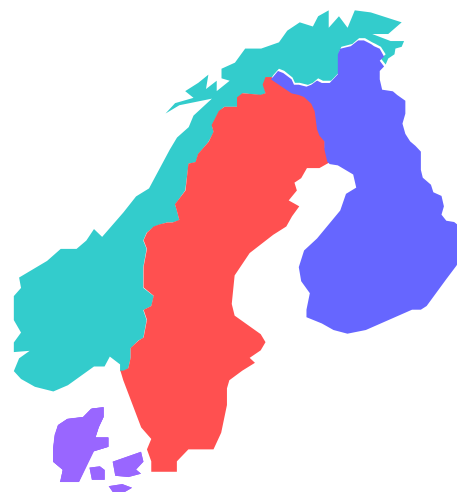
Pohjoismainen siirtojen hallinta

- > hinta-alueet
- > sisäisten rajoitusten siirto hinta-alerajoille
- > vastakaupat

Milloin rajalle siirto OK (CM guidelines)

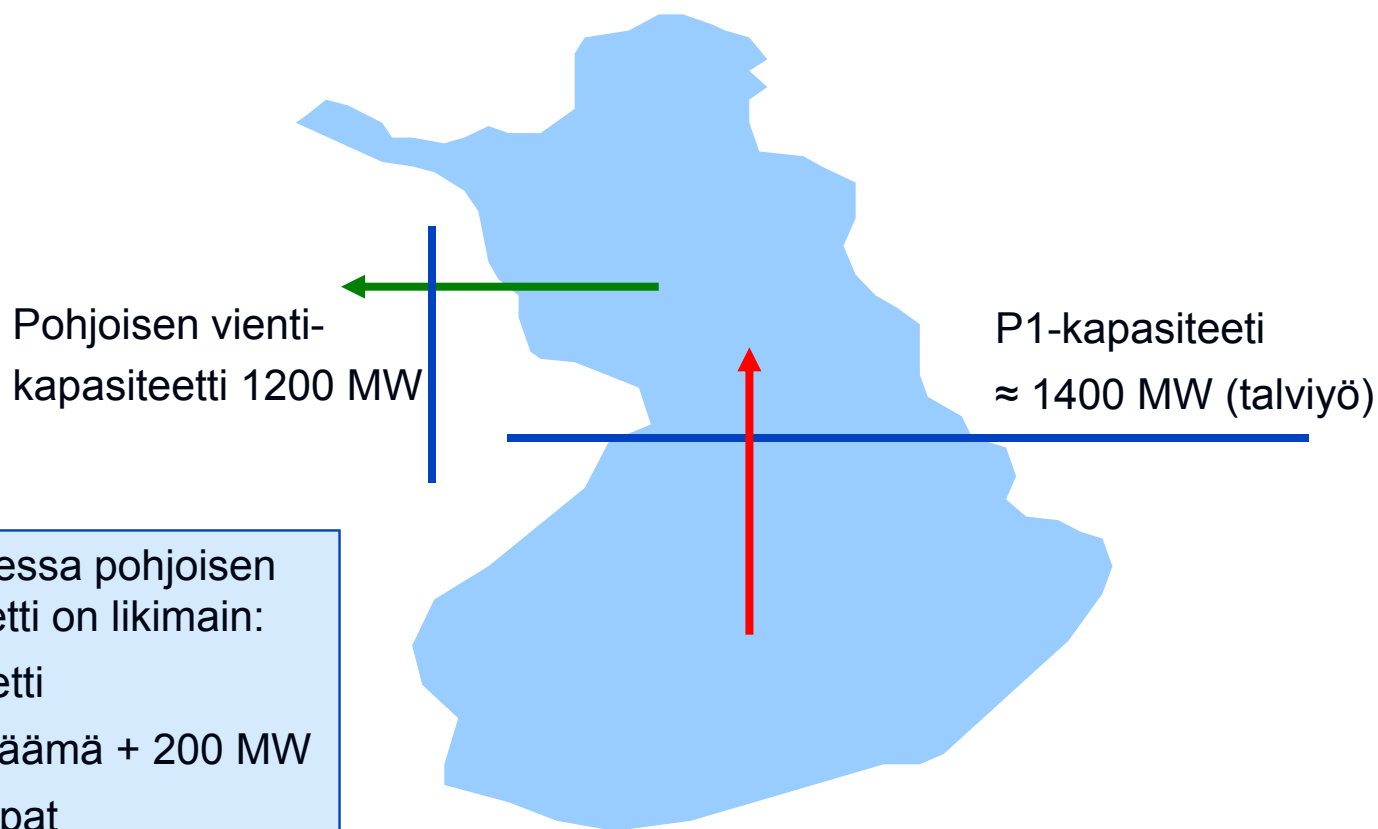
- haitallisten vaikutusten minimointi sähkö-markkina-alueelle

Rajalle siirto



Ruotsissa pääperiaate
 Norjassa "Hasle trappa"
 Suomessa "pohjoisen alijäämä"
 ja P1-vastakauppa

Pohjoisen alijäämä rajoittaa vientimahdollisuutta Suomesta Ruotsiin



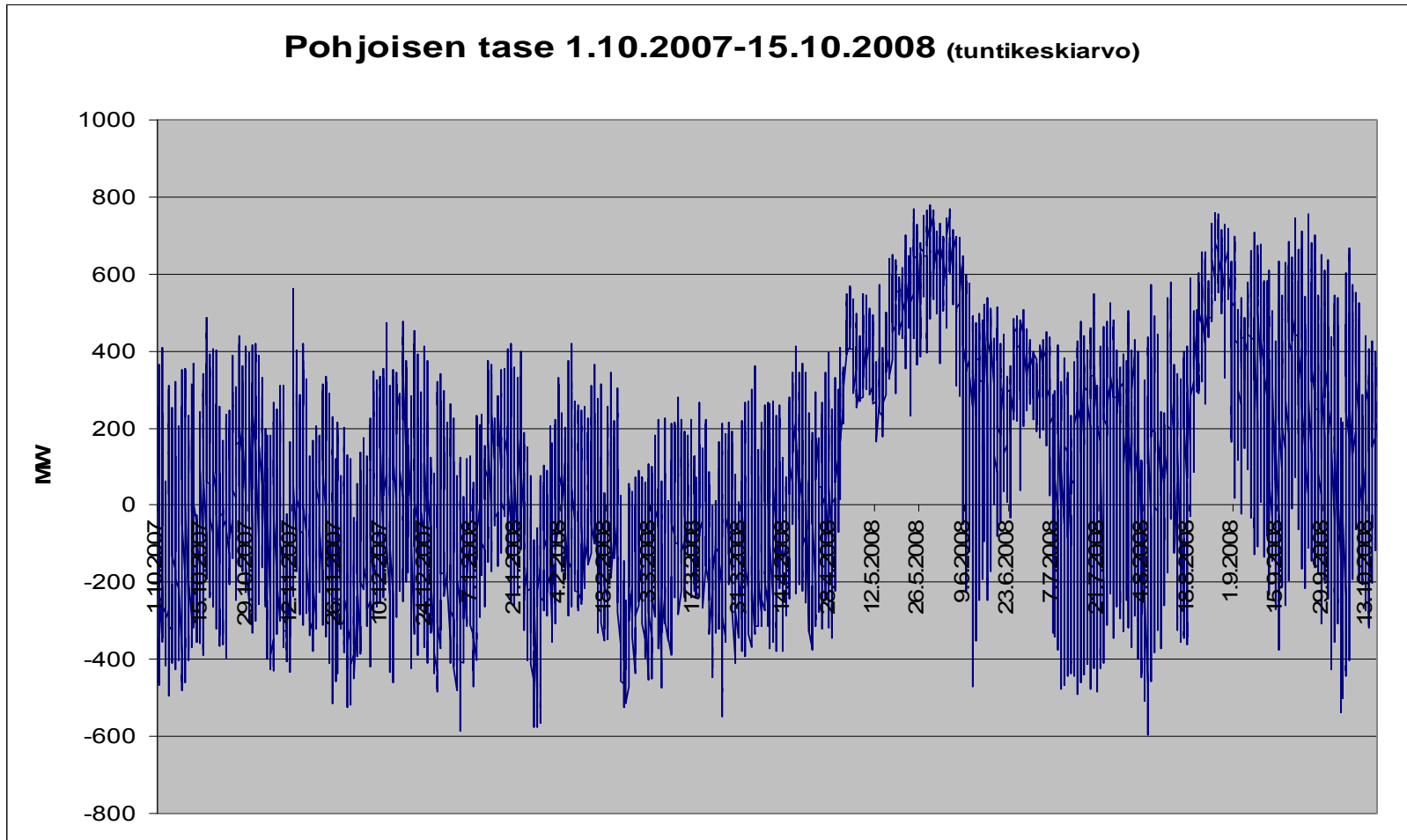
Vientikapasiteetin rajoitukset Suomen ja Ruotsin välillä, talvikausi 2007/08

Talvikaudella P1-leikkaus rajoittaa vientimahdollisuutta Ruotsiin.
Keskimääräinen rajoitus 150 MW (100-250 MW)

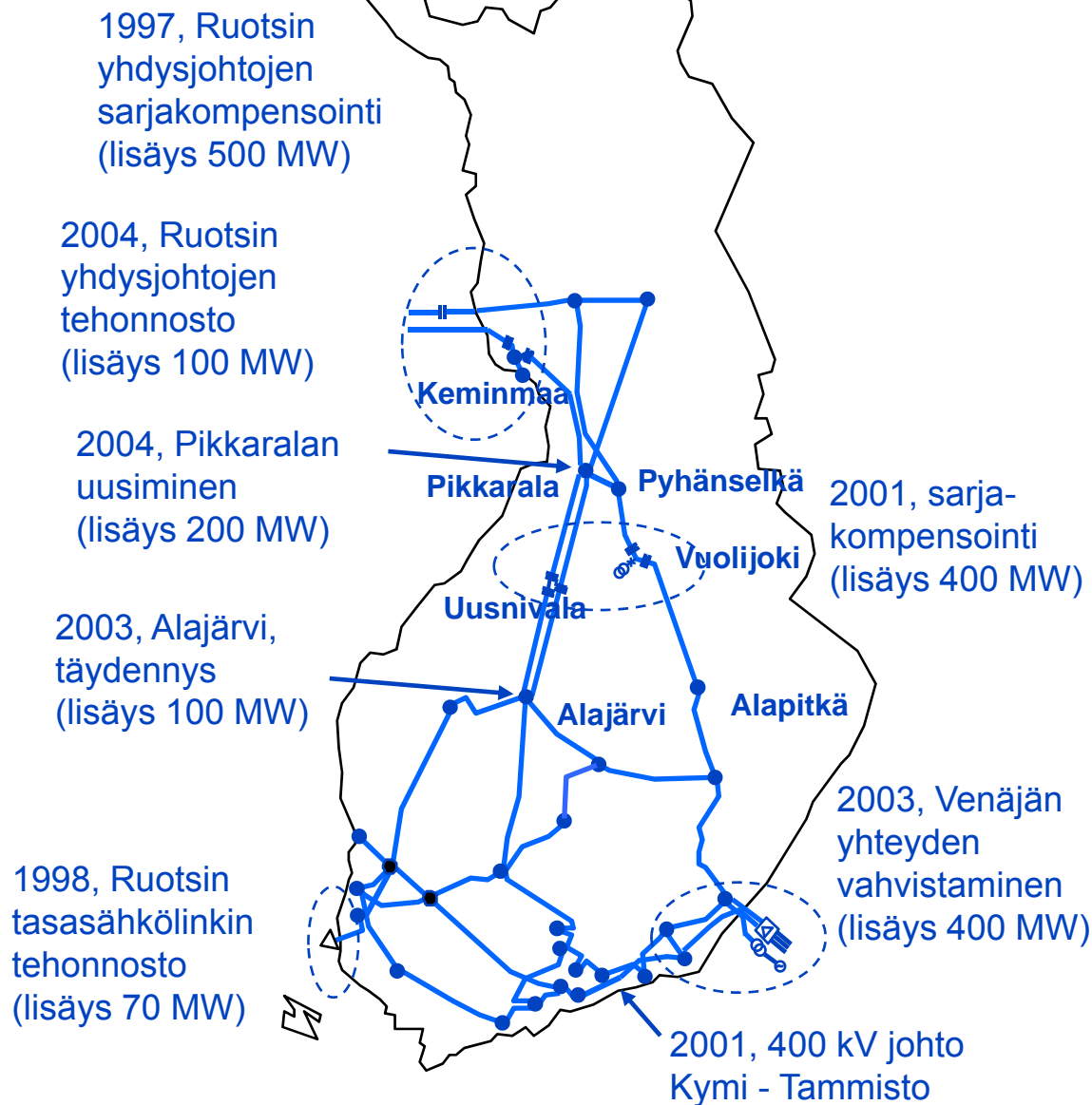
- arkiyöt 00-06
- lauantait 00-08
- sunnuntait 00-09
- yhteensä 144 yötä (958 h) => 87 hintaerotuntia
- keskeytysten aikaisia rajoituksia 10 pv (71 h) => 31 hintaerotuntia



Pohjoisen tase (käytönvalvontajärjestelmä)



Siirtokyvyn lisäämisen investoinnit



Pohjoismaiset energiaministerit Uumajassa

Ministerit päättivät

- tavoitteista, joilla lisätään tuntuvasti sähkön siirtoyhteyksiä maiden välillä.
- yhteispohjoismaisen sähköpörssialueen jakamisesta nykyistä useampaan hinta- ja/tai tarjousalueeseen.
 - kansalliset TSOt saivat tehtäväksi selvittää aluejaon toteutuksen omalta osaltaan.

Kustannusten jako

- investointikustannusten jakoa selvittää ministerineuvoston työryhmä
- vastakauppakustannuksien jaosta ei kantaa

Taustaraportti 11 hinta-/tarjousalueesta

22.10.2008



Fingridin alustava näkökulma ministerien ehdotukseen

- ratkaisu Ruotsin sisäisten pullonkaulojen käsittelyyn tehostaisi Pohjoismaisen markkinan toimivuutta ja luo mahdollisuuksia jatkokehitykseen
- osana Pohjoismaista kokonaisuutta myös Suomen tilanne on syytä kartoittaa
- P1 ei ole eikä tule kehittymään rakenteelliseksi pullonkaulaksi
 - Fingrid ehkäisee rakenteelliset pullonkaulat investoinnein
 - Suomea ei ole tarpeen jakaa hinta-alueisiin
- Suomen jakaminen kahdeksi tarjousalueeksi syytä selvittää



Mitä tarjousalueet tarkoittaisivat

- Suomi jaetaan kahdeksi alueeksi suurinpiirtein 63-leveyspiiriin kohdalta
- Sähkökauppa Etelä- ja Pohjois-Suomen välillä tapahtuu pörssin kautta (Elspot tai Elbas)
- Elspot-tarjoukset annetaan erikseen Etelä- ja Pohjois-Suomeen
- FG poistaa P1-rajoituksen vastakaupoin Elspot-kauppojen osalta
 - P1-vastakaupat tehdään hyödyntäen Elspot-tarjouksia
- koko Suomessa yksi yhtenäinen Elspot-hinta
- Elbas-hinta voi poiketa Etelä- ja Pohjois-Suomessa
- tase- ja säätösähköhintaa voi poiketa Etelä- ja Pohjois-Suomessa
- taseselvitys tehdään tarjousalueittain
 - tuotanto ja kulutus jaetaan eri tarjousalueille.
 - Samoin jakelu- ja voimalaitosverkot



Selvitettäviä asioita tarjousaluejakoon liittyen

- P1-rajoituksen pysyvyys nyt ja tulevaisuudessa
- pohjoisen ja eteläisen alueen määrittäminen
- vaikutukset markkinoiden toimivuuteen
- vaikutukset fyysiseen kauppaan ja taseselvitykseen
- Elspot-vastakaupan toteutus ja vaikutukset Elspot-markkinoihin
- missä määrin Elspot-vastakauppa olisi perinteistä vastakauppaa tehokkaampi toimintamalli
- Pohjois-Suomen ja -Ruotsin alueiden yhdistettävyys
- vaikutukset markkinainformaatioon
- ym.

Aikataulu: Fingridin selvitys valmistuu syksyllä 2009





Valot päällä valtakunnassa



FINGRID