



Hinta- ja tarjousalueselvitys

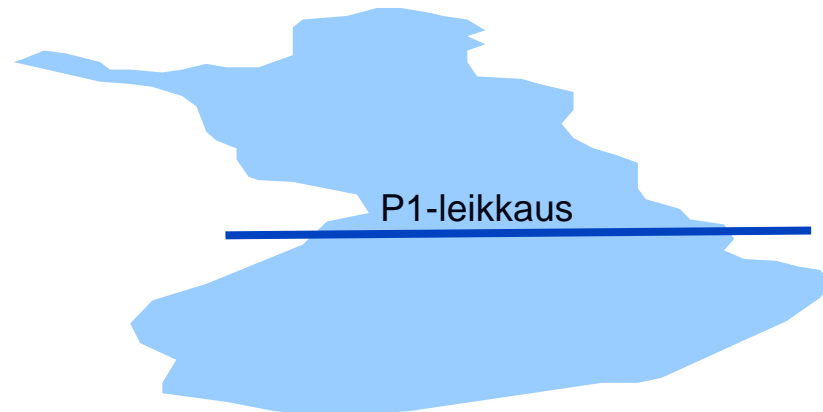
Markkinatoimikunnan kokous 4.3.2009

Juha Hiekkala, Katja Lipponen

Hinta- ja tarjousalueselvitys

- käsiteltävät asiat

- TEMin selvityspyyntö Fingridille
- P1-siirtorajoitukset 2002 – 2008
- pohjoisen ja eteläisen alueen maantieteellinen raja
- tarjousmallin toteutusvaihtoehdot
- meneillään olevat ulkopuoliset selvitykset
- lähikuukausien jatkotyöt
- Ruotsin hinta-alueselvitys



Työ- ja elinkeinoministeriön selvityspyyntö

- Selvittää edellytykset jakaa Suomi kahteen
 - tarjousalueeseen tai
 - hinta-alueeseen.
- Otettava huomioon: voimajärjestelmän kehitys (tuotanto, kulutus ja kantaverkko) sekä edellytykset poistaa siirtorajoitukset verkkoinvestoinnein ja/tai vastakaupoin.
- Selvitettäviä asioita:
 - aluerajat,
 - vaikutukset sähkömarkkinoiden toimintaan,
 - hyödyt, haitat ja vaikutukset sähkömarkkinatoimijoille ja järjestelmävastaavalle, ym.
- Vertailukohteena nykyinen käytäntö.
- Aikataulu
 - väliraportti 20.4.2009
 - loppuraportti 30.10.2009.





Hintaerotunnit ja P1-rajoitustunnit

Haasteena kuivat vesivuodet

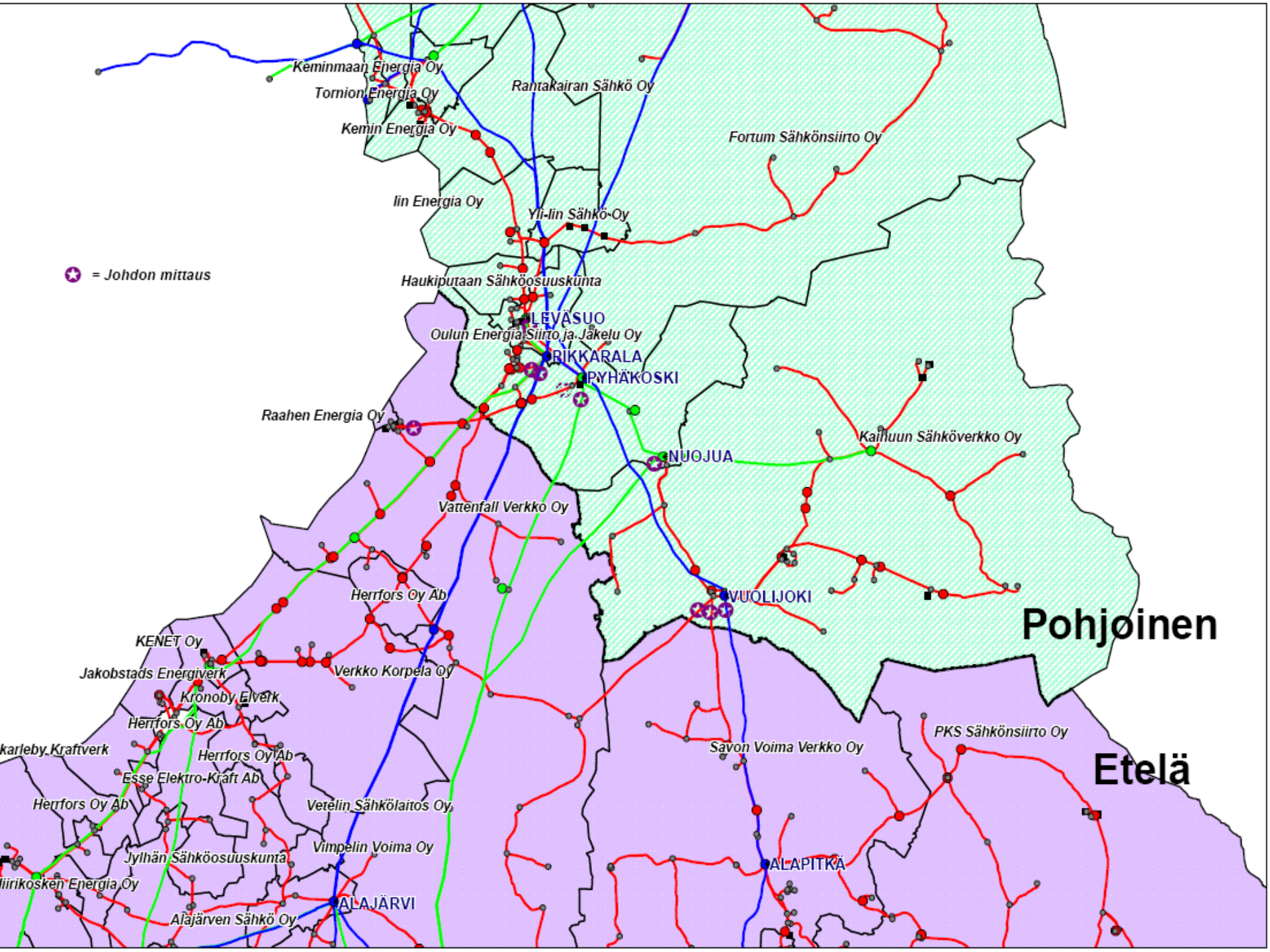
	Hintaero- tunteja (Fi - Swe)	P1-rajoitus- tunteja	Hintaero- tunteja kun myös P1- rajoitus*)
9-12 / 2002	6 %	16 %	6 %
2003	29 %	56 %	20 %
2006	7 %	11 %	3 %
2007	5 %	18 %	2 %
2008	3 %	11 %	0 %

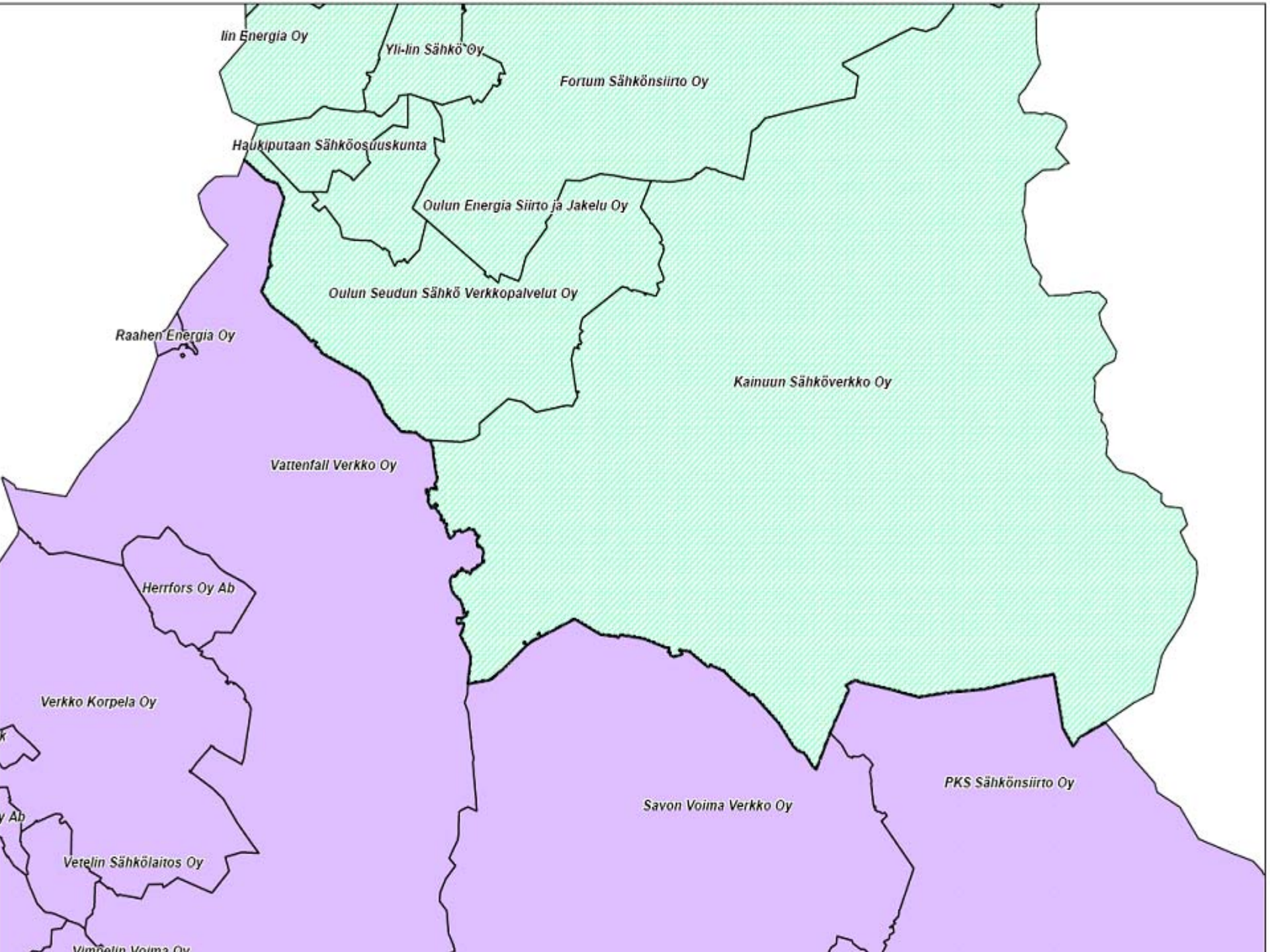
*) P1-rajoitus on ollut ainakin myötävaikuttamassa hintaeron syntymiseen. Hintaero olisi saattanut muodostua myös ilman P1-rajoitusta.

Rajalle siirto ei liene jatkossa mahdollista samassa laajuudessa kuin aikaisemmin. Miten kuivahkoina vesivuosina tulisi toimia?

Pohjoisen ja eteläisen alueen mahdollinen maantieteellinen raja

- Nykyinen P1-leikkaus on määritelty 400 ja 220 kV verkkojen mittauspisteiden mukaan, ei se muodosta selkeästi rajaa 110 kV tasolla
- Mahdollisessa jaossa otettava huomioon
 - fyysinen P1-raja
 - suunnitellut verkkovahvistukset
 - jakelualuerajat
- Lähtökohtana ehdotetulle aluejaolle on se, että
 - yksittäinen jakeluyhtiö kuuluu vain yhteen tarjousalueeseen.
 - jako voitaisiin pitää muuttumattomana useita vuosia.





Ilm Energia Oy

Yli-ilin Sähkö Oy

Fortum Sähkönsiirto Oy

Haukiputaan Sähköosuuskunta

Oulun Energia Siirto ja Jakelu Oy

Oulun Seudun Sähkö Verkkopalvelut Oy

Raahen Energia Oy

Kainuun Sähköverkko Oy

Vattenfall Verkko Oy

Herrfors Oy Ab

Verkko Korpela Oy

Vetelin Sähkölaitos Oy

Savon Voima Verkko Oy

PKS Sähkönsiirto Oy

Vimpeelin Voima Oy

Tarjousaluemallin toteutusvaihtoehdot

1(2)

Tarjousaluemallin toteutuksessa on kaksi päävaihtoehtoa sen perusteella miten Pohjois-Suomen vajeus täytetään.

1. Pohjois-Suomen vajeus poistetaan vastakaupalla käyttäen hyväksi Pohjois-Suomen Elspot-tarjouksia.
 - Mahdolliset markkinavaikutukset Elspot-kauppaan rajoittuisivat pääasiassa Suomeen.
 - Pohjois-Suomen tuotantokapasiteetin on pystyttävä täyttämään Pohjois-Suomen vajeus myös kuivina vesivuosina.
 - Alustavien selvitysten perusteella tämä ei vaikuta teknisesti mahdolliselta.

Tarjousaluemallin toteutusvaihtoehdot

2(2)

2. Pohjois-Suomen vajeus poistetaan vastakaupalla käyttäen hyväksi pohjoismaisia Elspot-tarjouksia.
 - Mahdolliset markkinavaikutukset Elspot-kauppaan olisivat pohjoismaiset.
 - Pohjois-Suomen vajeus voidaan poistaa vastakaupoin.
 - Muut TSOt ja Nord Pool Spot suhtautuvat epäileväisesti vaihtoehtoon
 - vastakaupan vaikutus hinnanmuodostukseen Elspot-markkinoilla askarruttaa
 - Toteutettavuus?
- Fingrid selvittää vaihtoehtoisia tarjousaluellemalleja ja niiden vaikutuksia yhteistyössä Nord Pool Spot kanssa.

Ulkopuolisilta tilatut selvitykset

- Pohjoismaisen ministerineuvoston taustaselvitys (Congestion management in the Nordic Market –evaluation of different market models, 2008)
 - Pohjoismaiden jakaminen 11:een hinta-alueeseen toisi 15 - 30 milj. euron vuotuiset säästöt pohjoismaiselle kansantaloudelle.
 - Tarkastelusta ei selviä, mikä on Suomen jakamisen osuus säästöistä.

⇒ Ea Energy Analyses täydentää tarkastelua, jotta Suomen jakamisen Pohjoismainen merkitys saadaan selvitettyä.

 - Selvitys valmistuu maaliskuussa 2009.
- Pöyry selvittää tarjous- ja hinta-aluejaon vaikutukset Suomen sähkömarkkinatoimijoihin ja sähkömarkkinoihin. Selvitys valmistuu huhti-toukokuun vaihteessa 2009.

Lähikuukausien keskeiset jatkotyöt

- alueajon markkinavaikutukset Suomessa ja Pohjoismaissa
- vaikutukset markkinatoimijoille ja verkkoyhtiöille
- P1-rajoituksen kehittyminen 2010-luvulla
- mahdollisuudet poistaa P1-rajoitus investoinnein tai vastakaupoin
- tarjousaluemallin toteuttamisvaihtoehdot



Svenska Kraftnät on aloittanut prosessin Ruotsin jakamiseksi hinta-alueisiin

- Snitt 1, 2 ja 4 ovat ajoittain pullonkauloina. Neljä selvitetävää aluejakoa
 - Snitt 2
 - Snitt 4
 - Snitt 2 ja 4
 - Snitt 1, 2 ja 4
- Todennäköisimmät vaihtoehdot: Snitt 4 tai Snitt 2 ja Snitt 4
- Tavoitteena ripeä toteutus
 - IT-järjestelmien muutosten arvioidaan vievän alle 18 kuukautta
 - Finanssituotteiden kannalta kolmen vuoden päähän ulottuvat hintaerosopimukset tulee ottaa huomioon
 - Juridisten muutosten arvioidaan vievän alle 12 kuukautta
- Svenska Kraftnätiin aikataulu:
 - Tilanneraportti ministeriölle valmis 31.3.2009 mennessä
 - Toimintasuunnitelmasta päättäminen syyskuu 2009
 - Lopullinen selvitys *Elmarknadsrådetille* syyskuu 2009

Ruotsi jaettu kolmeen tai kahteen hinta-alueeseen

