



Markkinatoimikunta 12.9.2017

Asta Sihvonen-Punkka

Sähkömarkkinoiden ajankohtaiskatsaus

FINGRID

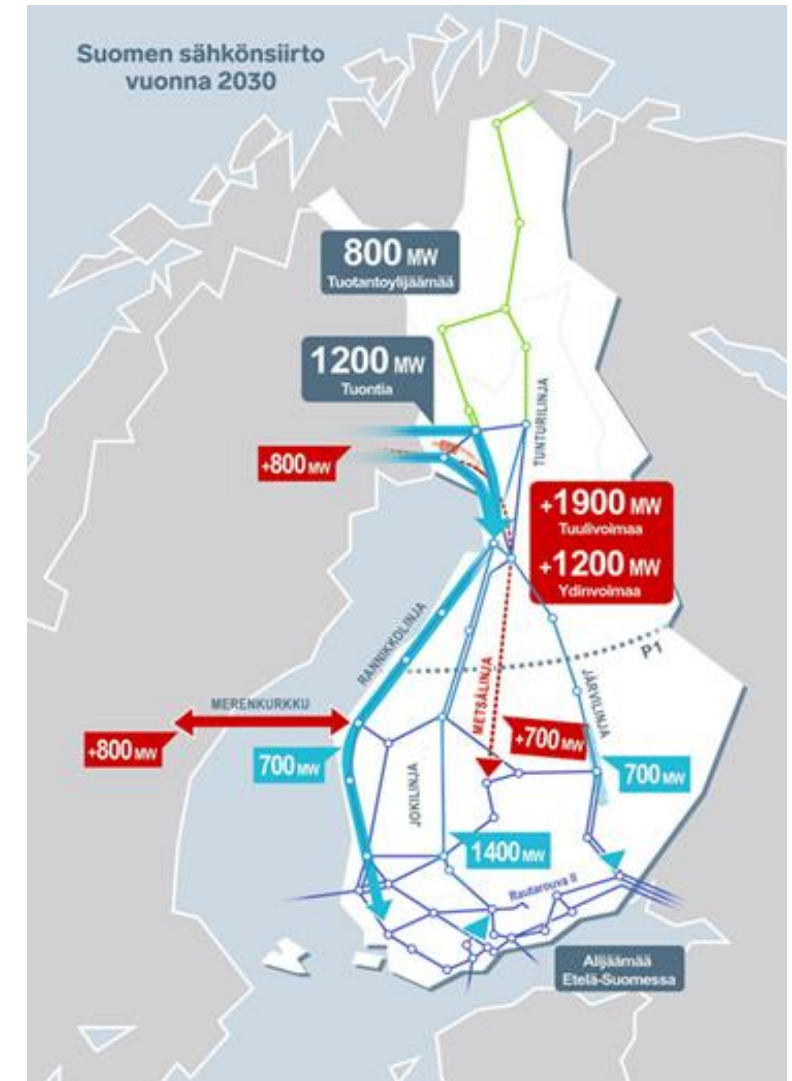
Kapasiteetinlaskentamenetelmää koskeva pohjoismainen hanke

- Kapasiteetinlaskentamenetelmäehdotuksesta on järjestetty kaksi julkista kuulemistä
- Konsultaatiossa ollut ehdotus
 - DA-markkinalle FB-menetelmä
 - Edellytyksenä CACM:n tavoitteiden toteutuminen
 - ID-markkinalle CNTC-menetelmä
 - XBID ei tue FB-parametrien käyttöä
- Konsultaatiossa saatu palaute huomioidaan mahdollisuuksien mukaan
 - Haasteena tiukat aikataulut ja eri osapuolten erilaiset näkemykset
- Ehdotukset toimitettava regulaattoreille hyväksyttäväksi viimeistään 18.9.2017
- Ehdotus on vielä monilta osin puutteellinen ja jatkotyötä on paljon



Fingridin kertyneet pullonkaulatulot vs. toteutuneet investoinnit

- Pullonkaulatulojen käytöstä säädetään eurooppalaisessa lainsäädännössä (EY-asetus 714/2009 16 artikla 6 kohta)
 - Sallittuja käyttötarkoituksia ovat siirtokapasiteetin varmistaminen, kunnossapito ja investoinnit
- Vuodelta 2016 kertyneiden pullonkaulatulojen käyttö:
 - Rajasiirtoyhteyksien kehittämiseen ja kunnossapitoon
 - Hirvisuo-Pyhänselkä verkkoinvestointiin, joka tukee sähkönsiirtoa Pohjois-Ruotsista
- Tulevat pullonkaulatulot käytetään RAC 3:een ja mahdolliseen merenkurkun merikaapeliin sekä metsälinjaan
 - Oletuksena on, että pullonkaulatulot vähentyvät OL3 valmistumisen jälkeen



Pullonkaulatulot 1998-2015

2016 pullonkaulatulot:

Suomi-Ruotsi yhteyksiltä 37,5 milj.€

Suomi-Viro yhteyksiltä 2,4 milj.€

Vuosi	Fingridin osuus pullonkaula-tuloista, M€	Rajakapasiteettia ylläpitävät vastakaupat**, M€	Suomen läntistä ja eteläistä rajakapasiteettia lisäävät investoinnit*, M€	Tariffin alentamiseen käytetyt pullonkaulatulot, M€	Verkon kehittämiseen rahastoitavat pullonkaula-tulot, M€	Rahastoidut pullonkaulatulot kumulatiivisesti, M€
1997	0	0	6,7	0	-6,7	-6,7
1998	1,1	0	0,1	0	1	-5,7
1999	2,3	0	0	0	2,3	-3,4
2000	17,8	0	0	8,1	9,7	6,3
2001	3,7	0	15,3	0	-11,6	-5,3
2002	16,6	0	0	2,9	13,7	8,4
2003	14,6	0	1,5	0	13,1	21,5
2004	7,9	0	8,7	0	-0,6	20,9
2005	15,4	0	0	0	15,4	36,3
2006	13,1	0	0	0	13,1	49,4
2007	21,3	0	3,3	0	18	67,4
2008	23,2	0	10,7	0	12,5	79,9
2009	4,9	0	37,9	0	-33	46,9
2010	9,1	0	0	0	9,1	56
2011	15,9	0	132	0	-116,1	-60,1
2012	44,4	4,1	0	0	40,3	-19,8
2013	18,8	0,5	139	0	-120,7	-140,5
2014	51,2	8,4	0	0	42,8	-97,7
2015	90,9	1,6	0	0	89,3	-8,4
yhteensä	372,2	14,6	355,2	11	-8,4	

*) Investointien kustannukset on kohdistettu kokonaisuudessaan hankkeen valmistumisvuodelle

***) Tiedot saatavilla vuodesta 2012 alkaen

Fingridin häviösähkön hankinta – Systemihinnan ja aluehinnan suojauspolitiikka

Häviösähkön hintasuojauksen tarkoituksena on lisätä ennakoitavuutta ja vähentää kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvia vuotuisia muutospaineita.

Suojauksen toteutus annetaan ulkopuolisen kilpailutetun salkunhaltijan tehtäväksi.

Hintatason suojaus systemihintaan

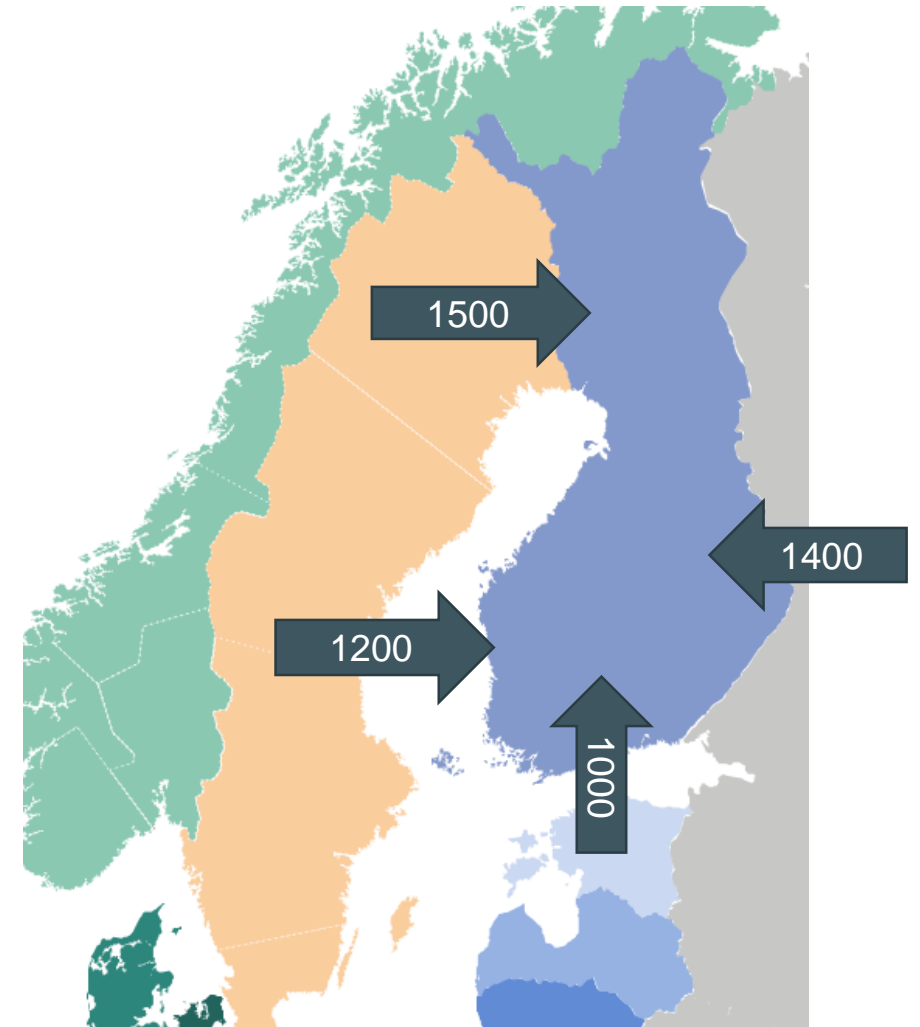
- Suojaus voidaan aloittaa aikaisintaan 4 vuotta, mutta kuitenkin viimeistään 3 vuotta ennen toimitusvuotta
- 60-70% positioista suojattu 2 vuotta ennen toimitusvuotta
- Toimitusvuosi tulee olla kokonaan suojattu toimitusvuotta edeltävän vuoden syyskuun loppuun mennessä
- Käytettävät tuotteet: Nasdaqissa selvitettävät vuosit-, kvartaali- ja kuukausituotteet

Aluehintasuojaus vuodesta 2018 alkaen

- Suojaus voidaan aloittaa aikaisintaan 2,5 vuotta, mutta kuitenkin viimeistään 2 vuotta ennen toimitusvuotta
- 60% positioista suojattu vuosi ennen toimitusvuotta
- Toimitusvuosi tulee olla kokonaan suojattu toimitusvuotta edeltävän vuoden syyskuun loppuun mennessä
- Käytettävät tuotteet: Nasdaqissa selvitettävät vuosi- ja kvartaalituotteet

Talven 2017-2018 tehotase*

Suomi, kylmä talvipäivä kerran kymmenessä vuodessa	
Tuotantokyky	11 300 MW
Tehoreservi	729 MW
Kulutus	15 200 MW
Netto	-3 170 MW
Tuontikapasiteetti naapurimaista	5 100 MW
Reservit	1 350 MW



*Alustava arvio, päivitetty 4.9.2017

Muutokset edellistalveen

- Kulutushuippuarviota nostettu 15 100 MW -> 15 200 MW, uutta Äänekosken biotuotetehdas ja lämpöpumppujen yleistymisen kotitalouksissa
- Käytettävissä oleva tuotantokapasiteetti ilman tehoreserviä on arvioitu olevan samaa suuruusluokkaa kuin viime talvena (11 300 MW)
 - Uusia voimalaitosinvestointeja Äänekoski ja Naantali 4 (yht. tulevana talvena 350 MW)
 - Tehoreserviin siirtyneitä laitoksia Meri-Porin Fortum osuus ja Naantali 1 (yht. 420 MW)
 - Tuulivoimakapasiteettia lisää noin 500 MW, mutta sen vaikutus laskennalliseen 6 % käytettävissä olevaan on tuotantokapasiteettiin pieni (+30 MW)
- Kokonaisuutena tehotilanne kuitenkin parantunut nettona noin 300 MW:lla johtuen tehoreservin määrän kasvusta (+430 MW)
- Suomen rajasiirtokapasiteetissa ei ole muutoksia
 - Ruotsissa suljettu Oskarshamn 1 ydinvoimalayksikkö (470 MW) kesällä 2017



Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

FINGRID