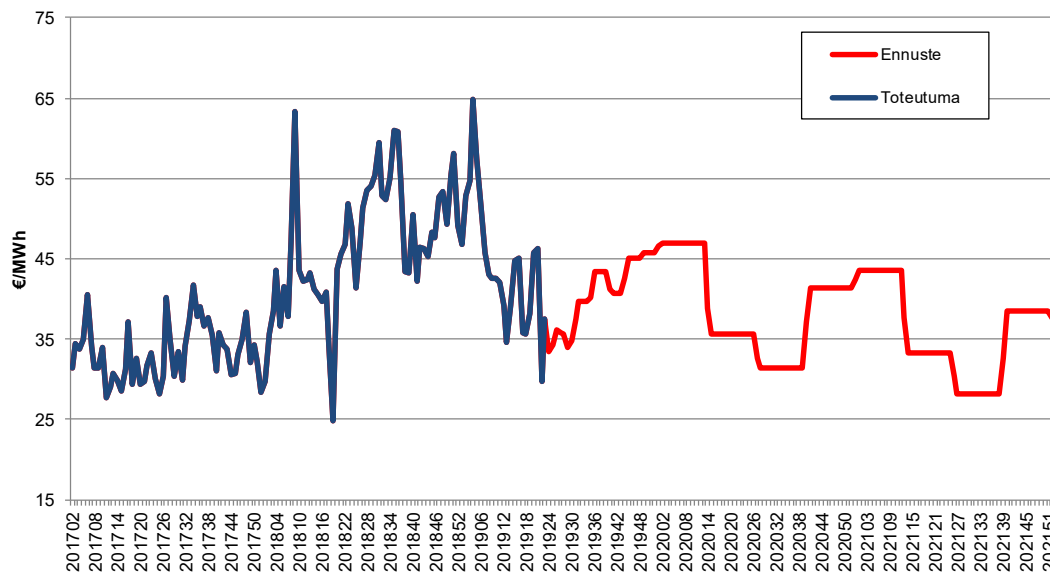


Merkittäviä asioita kuluneelta kuukaudelta:

- Hydrologinen tase vahvistui kuukauden takaisesta yli 8 TWh, kun sateet olivat lähes 70 % normaalia runsaammat.
- Johdannaisten (systemi) hinnat laskivat lähipäässä 10-16 % kuukauden takaisesta. Lähimmässä vuosituotteessa laskua oli noin 6 %.
- Päästöoikeuksien hinnat laskivat noin 7 %. Hiilen hinta lähikvartaalin osalta laski 12 % ja öljyn hinta noin 16 %.
- Spot-hinnassa Suomen aluehintaero systeemihintaan nähden kasvoi edelliseen kuukauteen verrattuna, mutta lähikvartaalin EPAD-tuotteen hinta laski noin 4 %.
- > Suomen aluehintaena lähikvartaalin hinta laski systeemihintaista enemmän, mutta ensi vuoden hinta laski systeemihintaisia vähemmän.

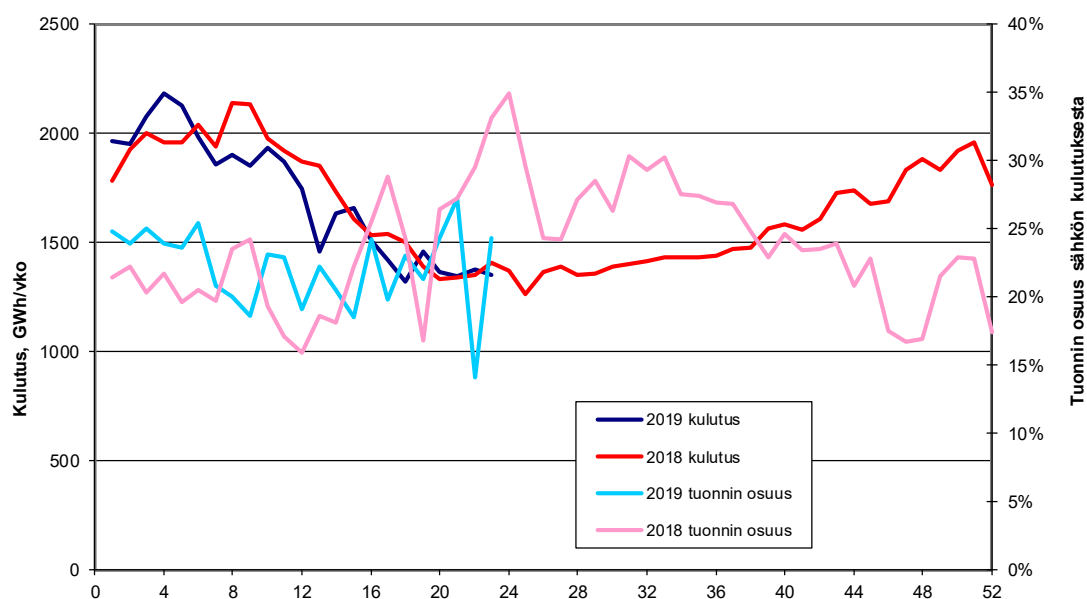
SUOMEN ALUEHINNAN TOTEUTUMA JA ENNUSTE, viikkokeskiarvo



Ydinvoima käy tällä hetkellä 89 % teholla. Huollossa on vain Olkiluoto 1, joka sekin palaa tuotantoon lähipäivinä. Seuraava huolto alkaa vasta kesäkuun lopussa. Spot-hintaa heiluttelee Suomessa tuulivoiman tuotannon määrä. Yöhinnat ovat olleet ajoittain hyvin alhaisia, mutta päiväaikaan on koettu korkeitakin spot-hintoja. Lumen sulamine Norjan ja Ruotsin varastoalueilla on ollut maltillista.

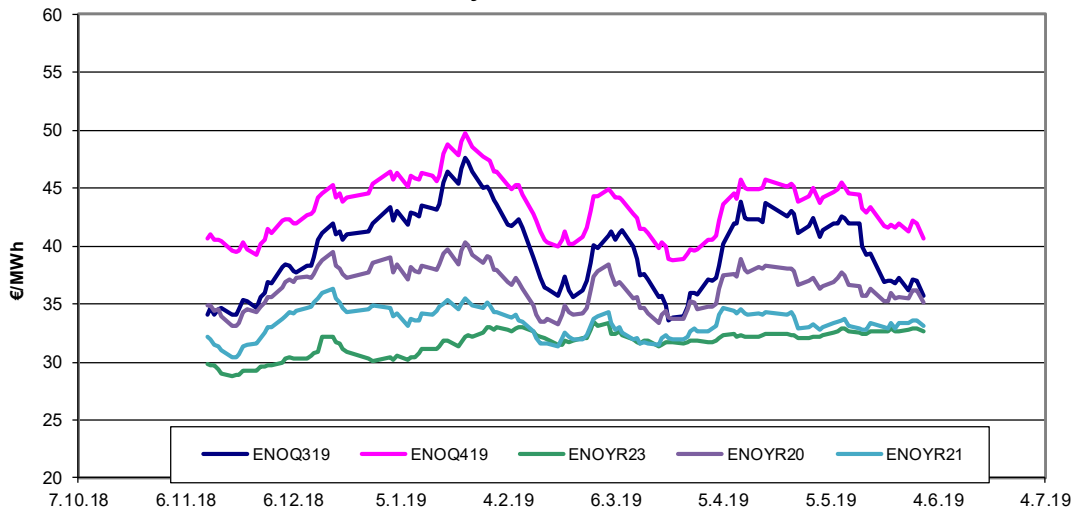
Toteutuneista spot-hinnoista ja johdannaishinnoista laskettu ennuste alkaneelle vuodelle Suomessa on 42,3 € tasolla, eli ennuste on laskenut noin 4,5 € kuukauden takaisesta ja on 4,5 € alle viime vuoden toteutuman.

SUOMEN SÄHKÖN KULUTUS JA TUONNIN OSUUS



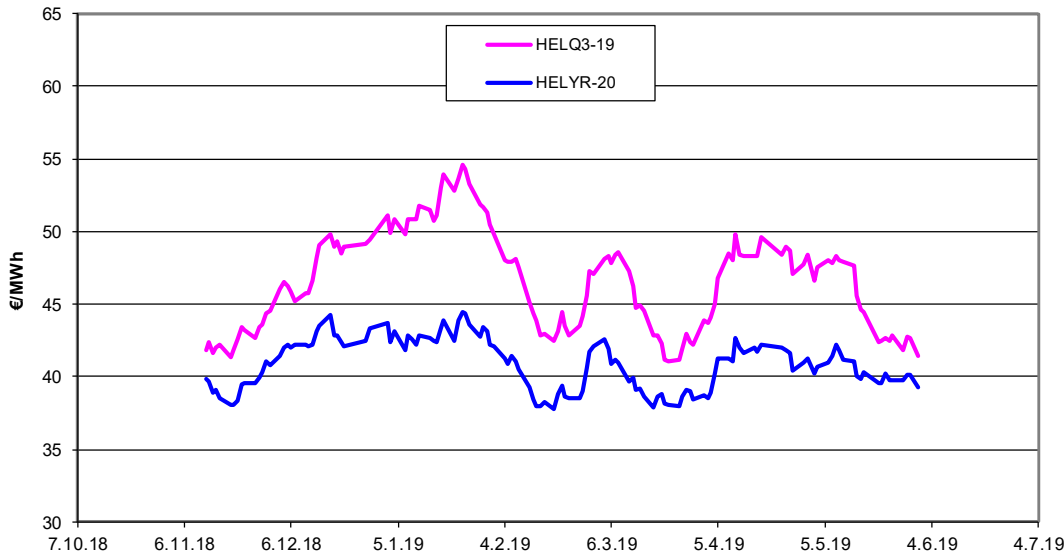
Suomen sähkön kulutus on ollut tämän vuoden alussa lämpötilakorjaamattomana noin 37,8 TWh (-0,5 ed vuosi). Suomeen on tuotu sähköä alkuvuoden aikana 8,3 (+0,1 ed vuosi) TWh. Ruotsista on tuotu 5,6 (-0,2) TWh, Venäjältä 3,7 (+1,0) TWh. Viron kanssa kauppa on ollut nettona viennin puolella, 1,0 (+0,8) TWh. Tuonnin osuus sähkön kulutuksesta viime kuussa oli keskimäärin noin 22 %.

Lyhyellä tähtämellä sähkön kulutukseen vaikuttaa lämpötilan vaihtelu jäähdytyksen kautta. Talouden tilanteen kehittyminen vaikuttaa edelleen pidemmällä tähtämällä sähkön kulutukseen. Ruotsin ja Suomen välinen siirtoyhteys on normaalisti käytössä tällä hetkellä, eikä suunniteltuja huoltoja ole kuukauden ajalle.

SÄHKÖJOHDANNAISTEN HINTAKEHITYS,
systeemihintaiset

Systeemihintaisista johdannaisista lähimpien kvartaalien hinnat laskivat 4,3-6,7 € kuukauden takaisesta. Lähikvartaalin hinta on Saksan vastaavan tuotteen alapuolella tällä hetkellä noin 6 € eli ero on suurentunut noin 4 € kuukauden takaisesta. Ensi ja seuraavan vuoden systeemituotteiden hinnat laskivat 0,1-2,2 € kuukauden takaisesta.

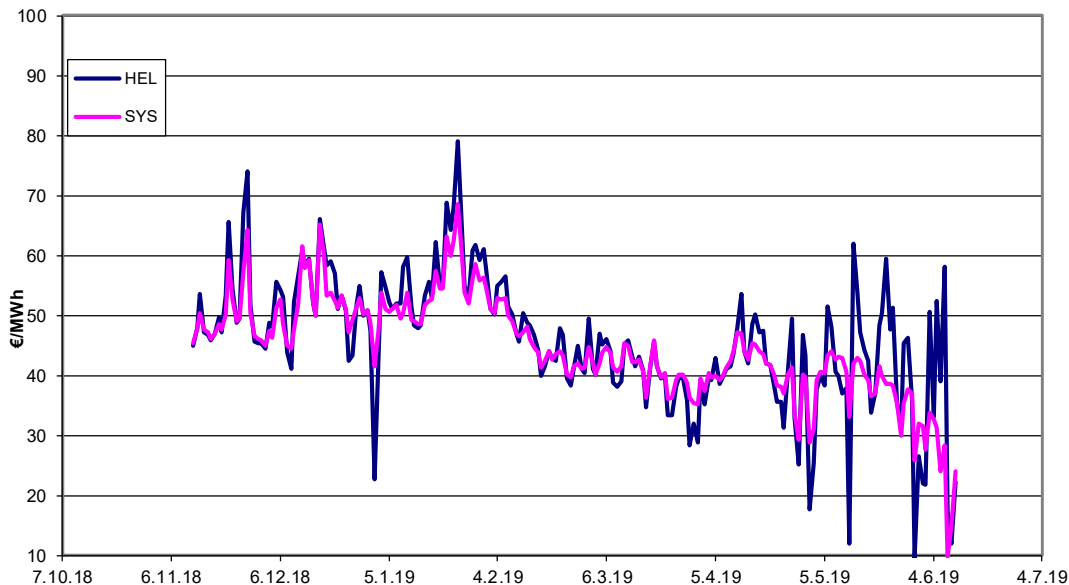
Fundamenttien mukaan lähikvartaalin hinnoissa olisi 1,5-3,0 € nousupainetta. Vuosituotteiden hinnoissa olisi nousupainetta 2,5-7,0 €. Hintakehitykseen vaikuttavat hydrologian, päästöoikeuksien ja hiilen hinnan sekä Saksan markkinan hinnan kehittyminen.

SÄHKÖJOHDANNAISTEN HINTAKEHITYS,
Suomen aluehinta

Suomen aluehinnan ja systeemihinnan välistä eroa kuvaavista EPAD-tuotteista lähimmän kvartaalin hinta laski 0,3 €, mutta seuraavan nousi 0,1 €. Ensi vuoden vuosituotteen hinta nousi 0,2 €. Viime kuun aluehintaero toteutui hintaan +1,77 €, kun vastaavan EPAD-tuotteen päätöshinta oli +4,25 €. Alkanut kuukausi on tähän mennessä toteutunut hintaan +7,10 €, kun EPAD-tuotteen päätöshinta oli 3,63 €. Ero on kuitenkin viime päivänä kääntynyt miinukselle, kun Olkiluodon huollot ja SE3-FI siirtoyhteyden rajoitukset päättyivät. Ruotsin SE3 hinta on ollut lähes 12,5 € Suomen hintaa alempi.

Fundamenttien mukaan Suomen aluehinta lähikvartaalin hinnassa olisi laskupainetta noin 1,5 € ja ensi vuoden hinta olisi oikealla tasolla. EPAD-tuotteiden hintakehitykseen vaikuttaa hydrologisen taseen kehittyminen sekä toteutuneet ja suunnitellut tuotanto- ja siirto rajoitukset.

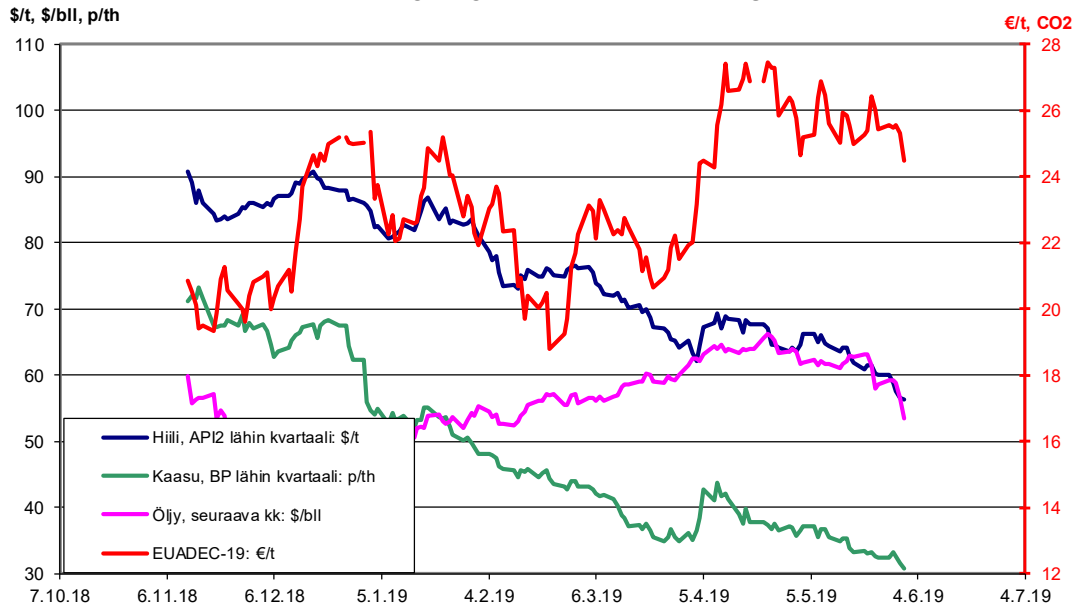
SPOT-HINNAN KEHITYS



Viime kuun spot-hinta Suomessa oli 39,84 €/MWh. Suomen aluehinta oli systeemihintaa 1,77 € korkeampi. Ydinvoiman huollot (OL1+OL2) sekä SE3-FI välisen siirtoyhteyden huoltotyöt kasvattivat aluehintaeroa, kun samalla vielä runsas sulaminen painoi vesivoimavalttaisten alueiden hintaa. Päivähinta vaihteli 9,5-62 €/MWh välillä Suomessa. Systeemihinta laski reilut 2,5 € kuukauden takaisesta.

Spot-hintaan vaikuttaa tällä hetkellä lämpötilan vaikutus sulamiseen ja sitä kautta virtaamiin sekä toisaalta jäähdytyksen tarpeeseen sekä tuulivoiman tuotannon vaihtelu. Myös Saksan markkinan hintakehitys vaikuttaa hintakehitykseen.

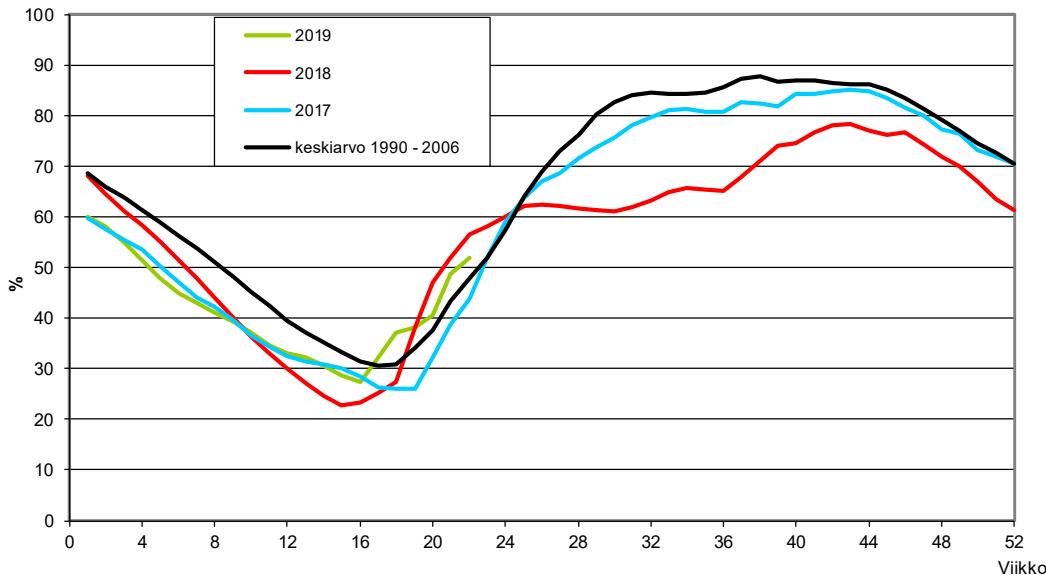
POLTTOAINEIDEN HINTAKEHITYS



Polttoaineista hiilen laski alimmilleen kahteen vuoteen. Myös kaasun ja öljyn hinnat laskivat selvästi. Öljyn WTI-laadun kuun päätöshinta oli 53,5 (-10,4) \$/bbl. Hiilen lähikvartaalin päätöshinta oli 56,25 (-7,9) \$/t. Kuluvan vuoden päästöoikeuksien hinnan heiluntaväli oli selvästi viimekuukausia pienempi, ollen 24,5-26,9 € välillä päivän päätöshinnoin tarkastellen. Kuun päätöshinta oli 24,48 (-1,8) €/t.

Kuluvan vuoden päästöoikeuksien hinta on käynyt alle 24 €/t alapuolella, mutta on tällä hetkellä 25 €/t tasolla.

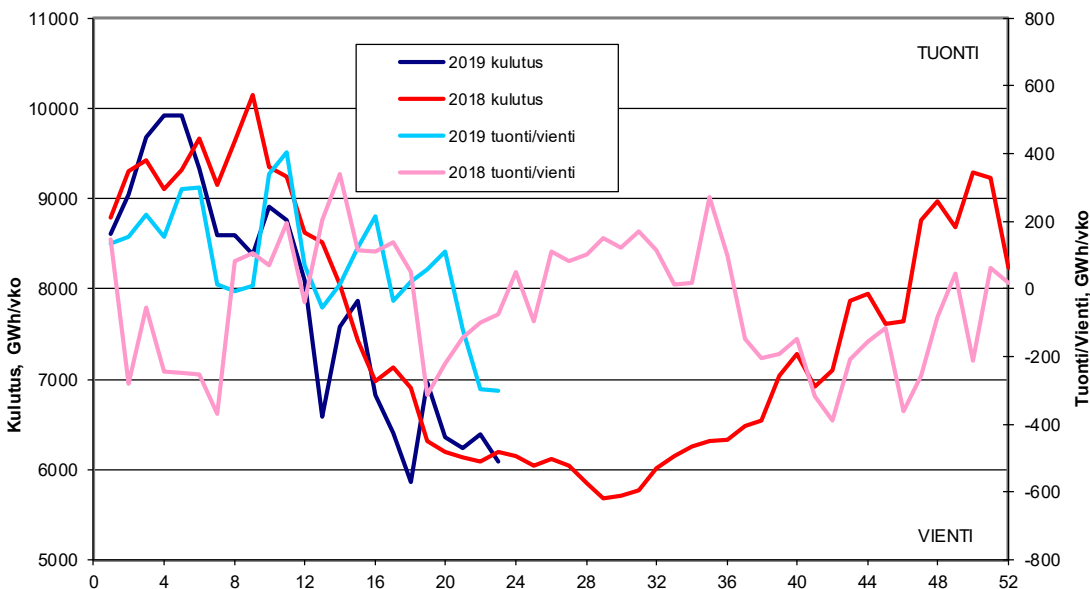
VESIVARASTOTILANNE, NORJA+RUOTSI



Viime kuun sateet olivat lähes 70 % ajankohdan normaalia runsaammat. Toteutunut sademäärä (Ruotsi+Norja) oli 20,4 (+8,4 norm) TWh. Hydrologiatase (yhteenlaskettuna vesi- ja lumivarastot sekä maastossa oleva vesi) on miinuksella -10,8 TWh eli on vahvistunut reilut 8 TWh kuukauden takaiselta tasolta. Tämän hetken sääennusteilla tase on lähiviikkoina vahvistumassa muutaman TWh:n.

Pidemmän aikavälin (4 vko) sääennusteen mukaan Norjan vesituotantoalueiden sateet olisivat normaalilla tasolla.

POHJOISMAINEN SÄHKÖN KULUTUS JA TUONTI/VIENTI



Viime kuun keskilämpötila oli Norjassa ja Ruotsissa normaalilla tasolla, mutta noin 5,5 astetta edellisen vuoden vastaavaa kuukautta viileämpi. Alkuvuoden sähkön kulutus on ollut pohjoismaissa 174,2 (-4,8 ed vuosi) TWh. Pohjoismaat ovat olleet nettona tuonnin puolella noin 2,2 TWh (+0,7 TWh viennin puolella ed vuosi).

Viime viikolla Pohjoismaat ovat olleet nettoviejiä.