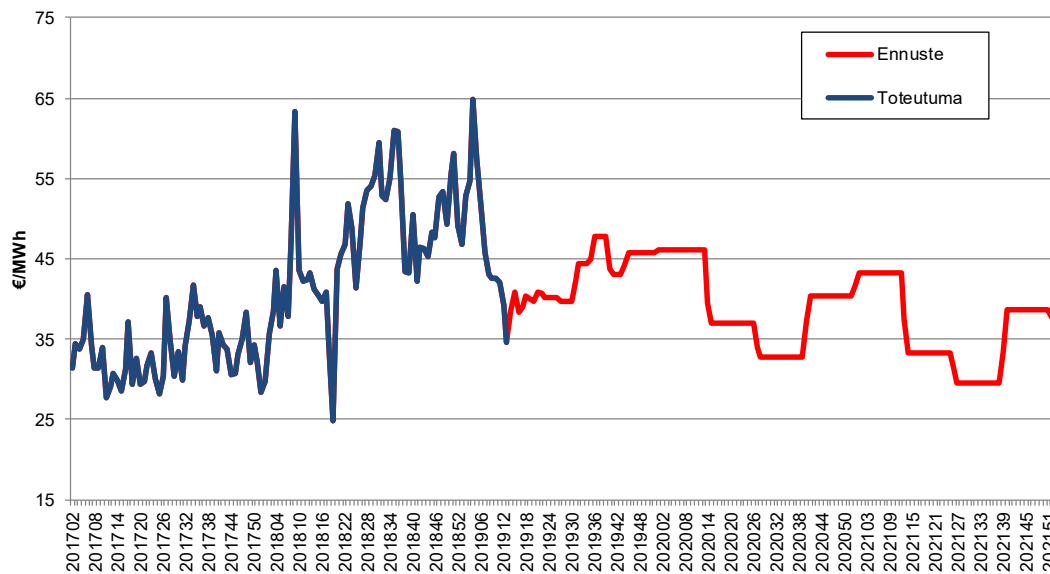


Merkittäviä asioita kuluneelta kuukaudelta:

- Hydrologinen tase vahvistui kuukauden takaisesta, kun sateet olivat yli 6 TWh ajankohdan normaalia runsaammat ja sää lämmin.
- Johdannaisten (systemi) hinnat laskivat lähipäässä 9-11 % kuukauden takaisesta. Lähimmissä vuosituotteissa laskua oli 3-8 %.
- Päästöoikeuksien hinnat laskivat hieman. Hiilen hinnat laskivat 10-16 %, mutta öljyn hinta nousi noin 5 %.
- Spot-hinnassa Suomen aluehintaero kääntyi negatiiviseksi ja EPAD-tuotteiden hinnat laskivat lähipäässä 12-42 %.
- > Suomen aluehintaena lähikvartaalin ja ensi vuoden hinnat laskivat systeemihintaisia enemmän.

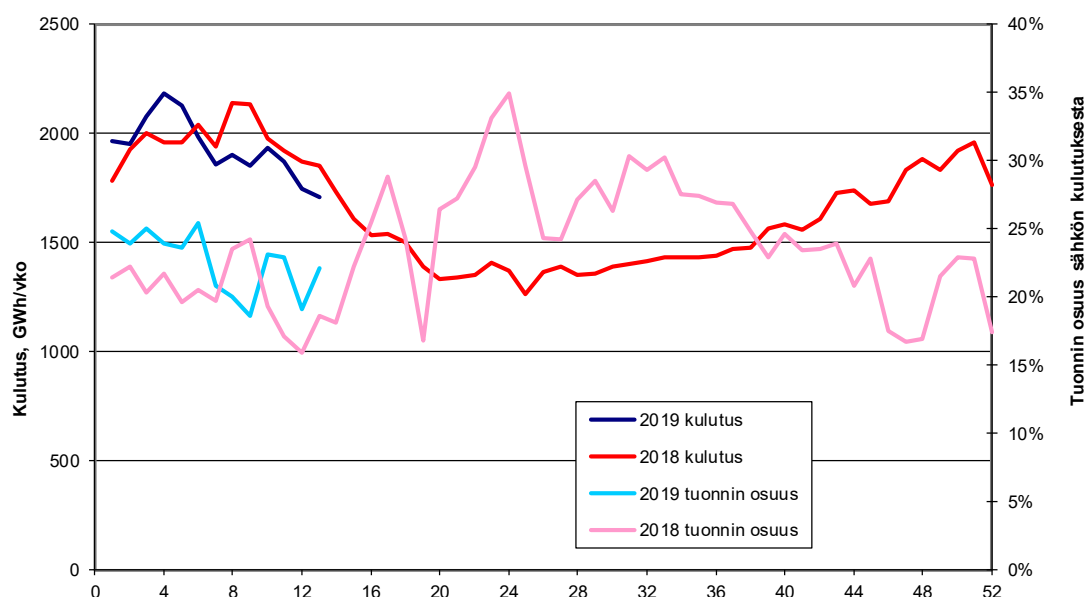
SUOMEN ALUEHINNAN TOTEUTUMA JA ENNUSTE, viikkokeskiarvo



Ydinvoima käy tällä hetkellä 87 % teholla, kun yksi ruotsalainen yksikkö käy puolella teholla toukokuun alkuun asti ja toinen on vikautumisen takia pois muutaman päivän. Ensimmäisten ruotsalaisten yksiköiden vuosihuollot alkavat tämän kuun loppupuolella. Spot-hintaa heiluttelee Suomessa pääosin tuulivoiman tuotannon määrä. Spot-kaupan hintataso heilui 28-50 € välillä Suomessa viime kuun aikana vuoroauskeskihintana tarkastellen. Lämmennyt sää alkaa pikkujoulua lisätä virtamia lumien alkaessa sulaa varastoalueillakin.

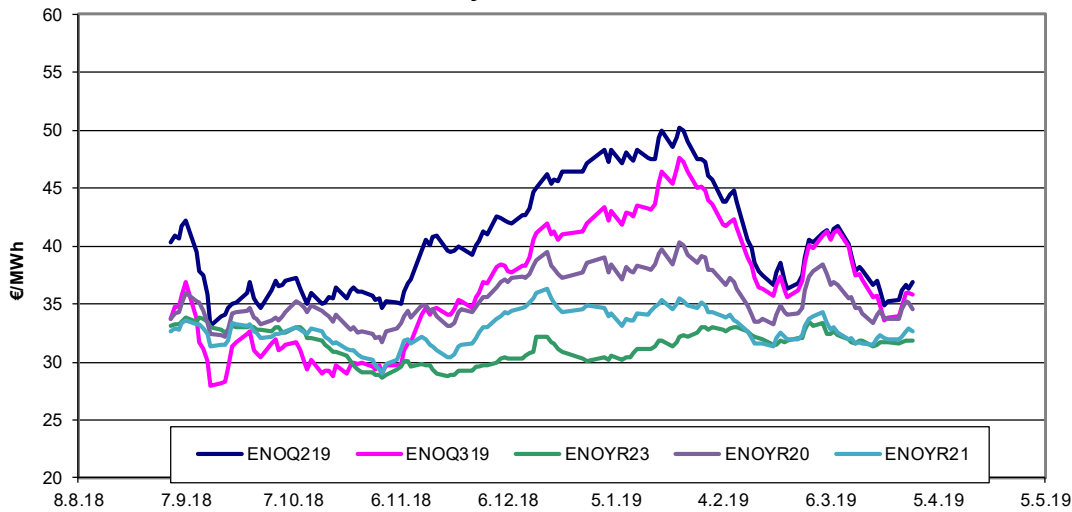
Toteutuneista spot-hinnoista ja johdannaishinnoista laskettu ennuste alkaneelle vuodelle Suomessa on 44.0 € tasolla, eli ennuste on laskenut noin 3,9 € kuukauden takaisesta ja on noin 2,8 euroa viime vuoden toteutumaa alempi.

SUOMEN SÄHKÖN KULUTUS JA TUONNIN OSUUS



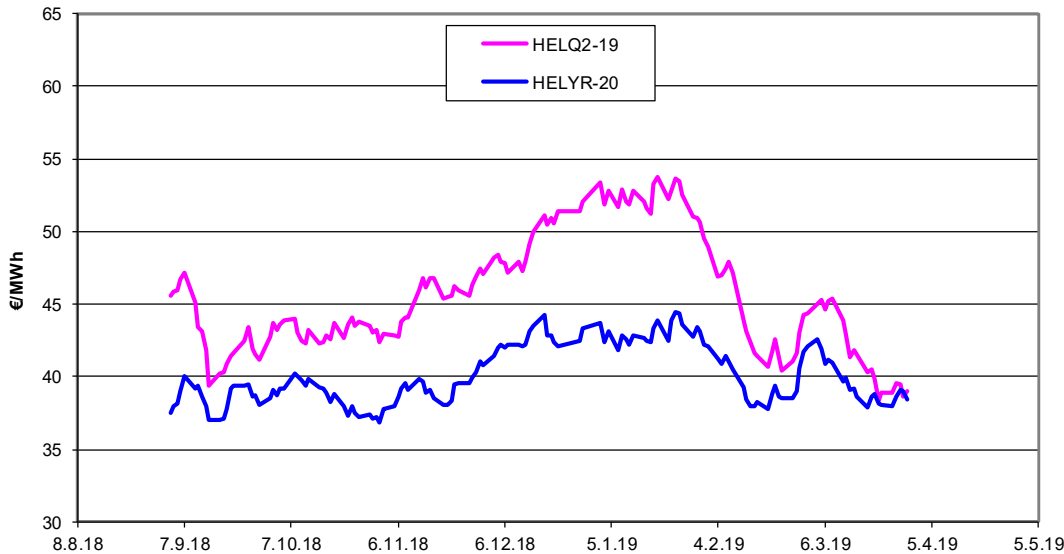
Suomen sähkön kulutus on ollut tämän vuoden alussa lämpötilakorjaamattomana noin 24,9 TWh (-0,4 ed vuosi). Suomeen on tuotu sähköä alkuvuoden aikana 5,5 (+0,4 ed vuosi) TWh. Ruotsista on tuotu 3,6 (+0,1) TWh, Venäjältä 2,3 (+0,5) TWh. Viron kanssa kauppa on ollut nettona viennin puolella, 0,3 (+0,2) TWh. Tuonnin osuus sähkön kulutuksesta viime kuussa oli keskimäärin noin 22 %.

Lyhyellä tähtämellä sähkön kulutukseen vaikuttaa lämpötilan vaihtelu. Talouden tilanteen kehittyminen vaikuttaa edelleen pidemmällä tähtämellä sähkön kulutukseen. Ruotsin ja Suomen välinen siirtoyhteys on kahta muutaman päivän suurempaa rajoitusta lukuun ottamatta täydellä teholla käytössä.

SÄHKÖJOHDANNAISTEN HINTAKEHITYS,
systeemihintaiset

Systeemihintaisista johdannaisista lähimpien kvartaalien hinnat laskivat 3,6-4,2 € kuukauden takaisesta. Lähikvartaalin hinta on Saksan vastaavan tuotteen alapuolella tällä hetkellä noin 5 € eli ero on suurentunut noin 2,5 € kuukauden takaisesta. Ensi ja seuraavan vuoden systeemituotteiden hinnat laskivat 1,1-2,6 € kuukauden takaisesta.

Fundamenttien mukaan lähikvartaalien hinnat olisivat oikealla tasolla. Vuosituotteista hinnoissa olisi nousupainetta 3,0-6,0 €. Hintakehitykseen vaikuttavat hydrologian, päästöoikeuksien ja hiilen hinnan sekä Saksan markkinan hinnan kehittyminen.

SÄHKÖJOHDANNAISTEN HINTAKEHITYS,
Suomen aluehinta

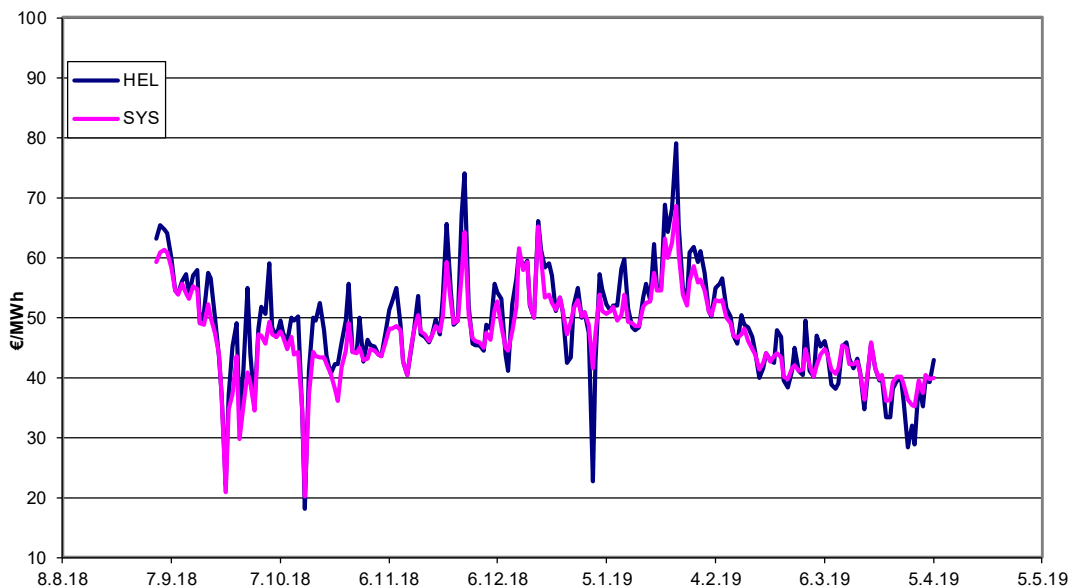
Suomen aluehinnan ja systeemihinnan välistä eroa kuvaavista EPAD-tuotteista kahden seuraavan kvartaalin hinnat laskivat 0,9-2,1 € ja ensi vuoden vuosituotteen hinta laski 0,4 €. Viime kuun aluehintaero toteutui negatiivisena hintaan -0,85 €, kun vastaavan EPAD-tuotteen päätöshinta oli +2,13 €. Alkanut kuukausi on tähän mennessä toteutunut negatiivisena, 0,19 € alle systeemihinnan, kun EPAD-tuotteen päätöshinta oli 0,10 €. Ruotsin SE3 hinta on ollut vajaan 1 € Suomen hintaa alempi.

Fundamenttien mukaan Suomen aluehinta lähikvartaalin hinnassa olisi laskupainetta luokkaa 2 € ja ensi vuoden hinnassa olisi laskupainetta noin 3 €. EPAD-tuotteiden hintakehitykseen vaikuttaa hydrologisen taseen kehittyminen sekä toteutuneet ja suunnitellut tuotanto- ja siirtorajoitukset.

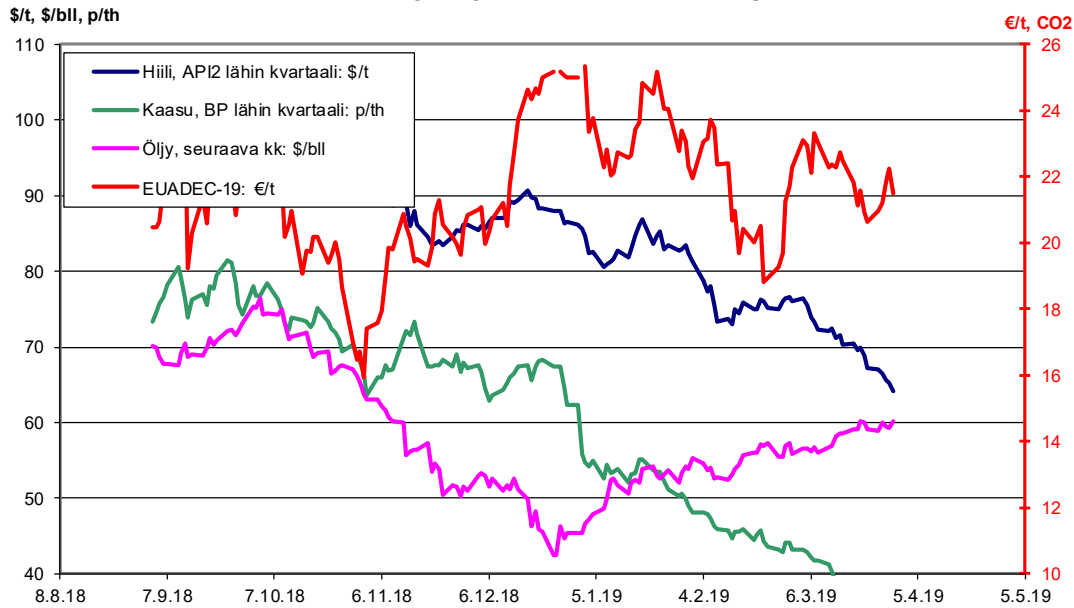
Viime kuun spot-hinta Suomessa oli 40,01 €/MWh. Suomen aluehinta oli systeemihintaa 0,85 € alempi. Parantunut vesitilanne yhdessä lauhemman sään ja lisääntyneen tuulituotannon kanssa painoivat spot-hintaa edellisluokkaa alemmalle tasolle. Aluehintaero oli pääasiassa negatiivinen. Vahvistunut vesitilanne ja lämmennyt sää painoivat spot-hintaa luokkaa 5 euroa alemmaksi.

Spot-hintaan vaikuttaa tällä hetkellä sulamisen alkamisen vaikutus virtaamiin, kulutuksen vaihtelu lämpötilan mukaan sekä tuulivoiman tuotannon vaihtelu. Myös Saksan markkinan hintakehitys vaikuttaa hintakehitykseen.

SPOT-HINNAN KEHITYS



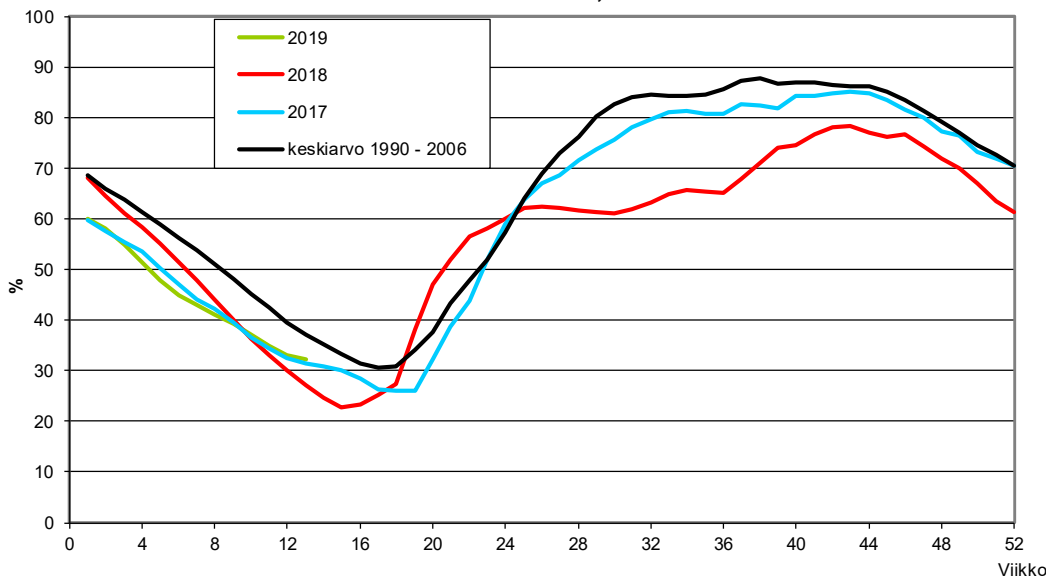
POLTTOAINEIDEN HINTAKEHITYS



Polttoaineista hiilen ja kaasun hinnat olivat laskussa, kun toisaalta öljyn hinta nousi. Kaasun hinta laski noin 20 %. Öljyn WTI-laadun kuun päätöshinta oli 60,1 (+2,9) \$/bbl. Hiilen lähikvartaalin päätöshinta oli 64,2 (-12,5) \$/t. Kuluva vuoden päästöoikeuksien hinta heilui 20,65-23,30 € välillä päivän päätöshinnoin tarkastellen. Päästöoikeuksien hinnat ovat heiluneet edelleen vahvasti. Viime kuun päätöshinta oli 21,52 (-0,2) €/t.

Kuluva vuoden päästöoikeuksien hinta on ollut viime päivinä nousussa ja noussut jo 24 €/t tason yläpuolelle.

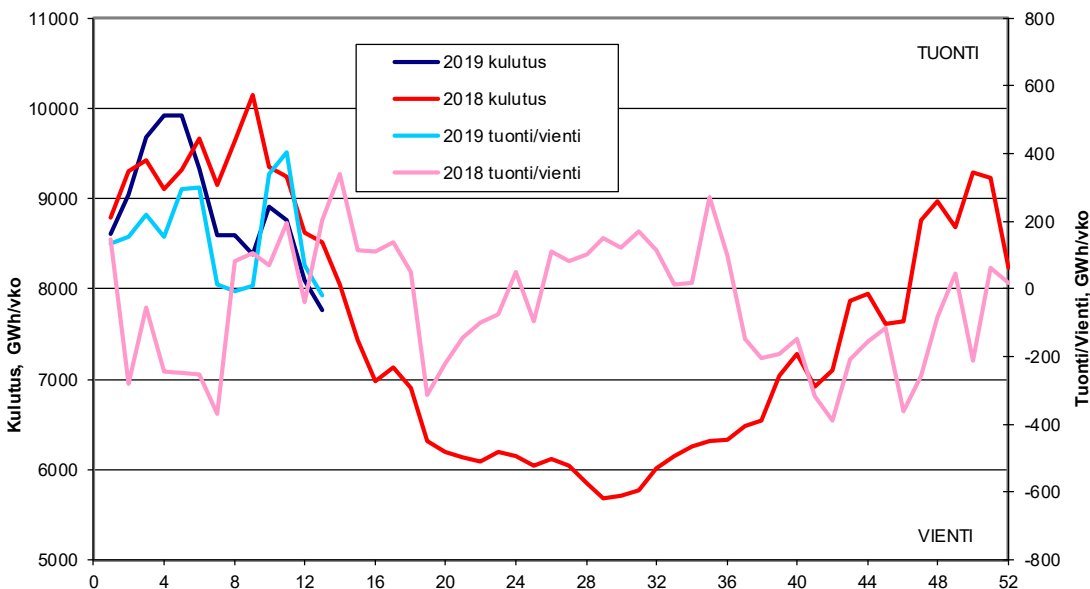
VESIVARASTOTILANNE, NORJA+RUOTSI



Viime kuun sateet olivat yli 6 TWh:n ajankohdan normaalia runsaammat. Toteutunut sademäärä (Ruotsi+Norja) oli 19,9 (+6,3 norm) TWh. Hydrologiatase (yhteenlaskettuna vesi- ja lumivarastot sekä maastossa oleva vesi) on miinuksella -14,5 TWh eli on vahvistunut 9 TWh kuukauden takaiselta tasolta. Tämän hetken sääennusteilla tase on lähiviikkoina heikkenemässä muutaman TWh:n.

Pidemmän aikavälin (4 vko) sääennusteen mukaan Norjan vesituotantoalueiden sateet olisivat normaalia vähäisemmät.

POHJOISMAINEN SÄHKÖN KULUTUS JA TUONTI/VIENTI



Viime kuun keskilämpötila oli Norjassa ja Ruotsissa noin 2,5 astetta normaalia ja noin 4,5 astetta edellisen vuoden vastaavaa kuukautta lämpimämpi. Alkuvuoden sähkön kulutus on ollut pohjoismaissa 114,4 (-4,7 ed vuosi) TWh. Pohjoismaat ovat olleet nettona tuonnin puolella noin 2,1 TWh (vientä 0,8 TWh ed vuosi).

Viime viikolla Pohjoismaat ovat olleet nettoviejiä.