



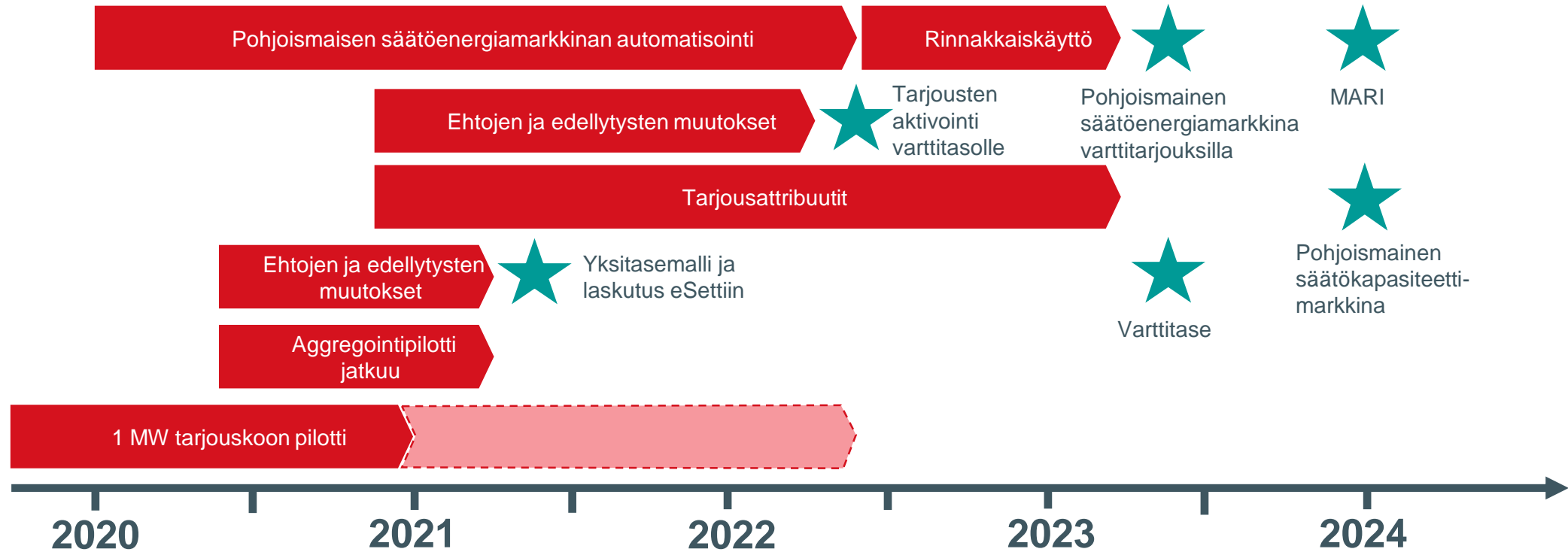
Reservipäivä 13.5.2020

Otso-Ville Rinne

Säätosähkömarkkinoiden kehitysnäkymiä

FINGRID

Säätösähkömarkkinoiden tiekartta



Pohjoismainen säätöenergiamarkkina

- Pohjoismainen säätösähkömarkkina automatisoidaan ja valmistellaan varttiin siirtymiseen
- Rinnakkaiskäyttö Q2/2022
 - Aktivoitavien tarjousten valinta ja aktivointi automatisoitu
 - Aktivoinnit varttitasolla, tasejakso tunti
- Käyttöön Q2/2023 varttitaseen myötä

Säätötarjousten muutokset (alustava)

	Nykyhetki	Rinnakkaiskäyttö Q2/2022	Varttitase Q2/2023	MARI-liityntä 2024
Aktivointiaika	15 min	15 min	12,5 min	12,5 min
Tilausaika		t - 15 min	t - 7,5 min	t - 7,5 min
Tarjouskoko	1/5/10 MW	1/5 MW	1/5 MW	1 MW
Max/min hinta	5000 €	5000 €	+/- 99 999 €	+/- 99 999 €
Säätöenergian laskenta	blokki	blokki	Rampit alussa ja lopussa	Rampit alussa ja lopussa
Tarjousten resoluutio	1 h	1h/15 min	15 min	15 min
Marginaalihinta	1 h	1h (kallein/halvin 15 min)	15 min	15 min
Tarjousten jättöaika	t - 45	t - 45	t - 25 / t - 45	t - 25
Tarjousattribuutit	-	?	MARI-attribuutit	MARI-attribuutit

Pilotit säätösähkömarkkinoilla

- 1 MW minimitarjoukseen pilotti jatkuu ainakin 2020 loppuun
 - Kultakin toimijalta sallitaan 1 alle 5 MW säätötarjous
 - Elektroninen aktivointi edellytys
 - Jatko sovittava pohjoismaisella tasolla
- Itsenäisen aggregaattorin pilottia tarkoitus jatkaa
 - Pilotoitava malli: Aggregaattorilla on tasevastuu, aggregoitujen resurssien tasevastaavia korjataan toteutuneiden säätöjen perusteella ja kompensoidaan DA-hinnalla
 - Odottaa EV:n hyväksyntää
 - Pilotin kesto arviolta huhtikuuhun 2021
 - Aggregointia koskeva lainsäädäntö valmistelussa, jatkoa arvioidaan lainsäädännön kehityksen myötä

Sopimusten ja ehtojen muutokset

- Säättösähkömarkkinasopimukset uusitaan toukokuussa, uudet sopimukset voimaan 1.6.
 - Sopimusrakenne muutetaan sopimaan viranomaishyväksyntämenettelyyn
 - Liitteet 1 ja 2 korvataan dokumenteilla: Ehdot ja edellytykset manuaalisen taajuudenpalautusreservin (mFRR) toimittajille ja Manuaalisen taajuuden palautusreservin (mFRR) teknisten vaatimusten todentaminen ja hyväksyttämisen prosessi
 - Liite 3 korvataan sähköisellä listauksella (alkuun Vaksi)
- Yksitasemalliin siirryttäessä uudet ehdot reservitoimittajille voimaan
 - Yhden taseen ja hinnan malli vaikuttaa säättösähkömarkkinoiden sääntöihin
 - Uudet ehdot konsultaatioon kesällä 2020, käyttöön Q2/2021



Kiitos!

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

FINGRID