



15.3.2022

Sähkömarkkinoiden ajankohtaiset

Sähkömarkkinatoimikunnan kokous 18.3.2022

FINGRID

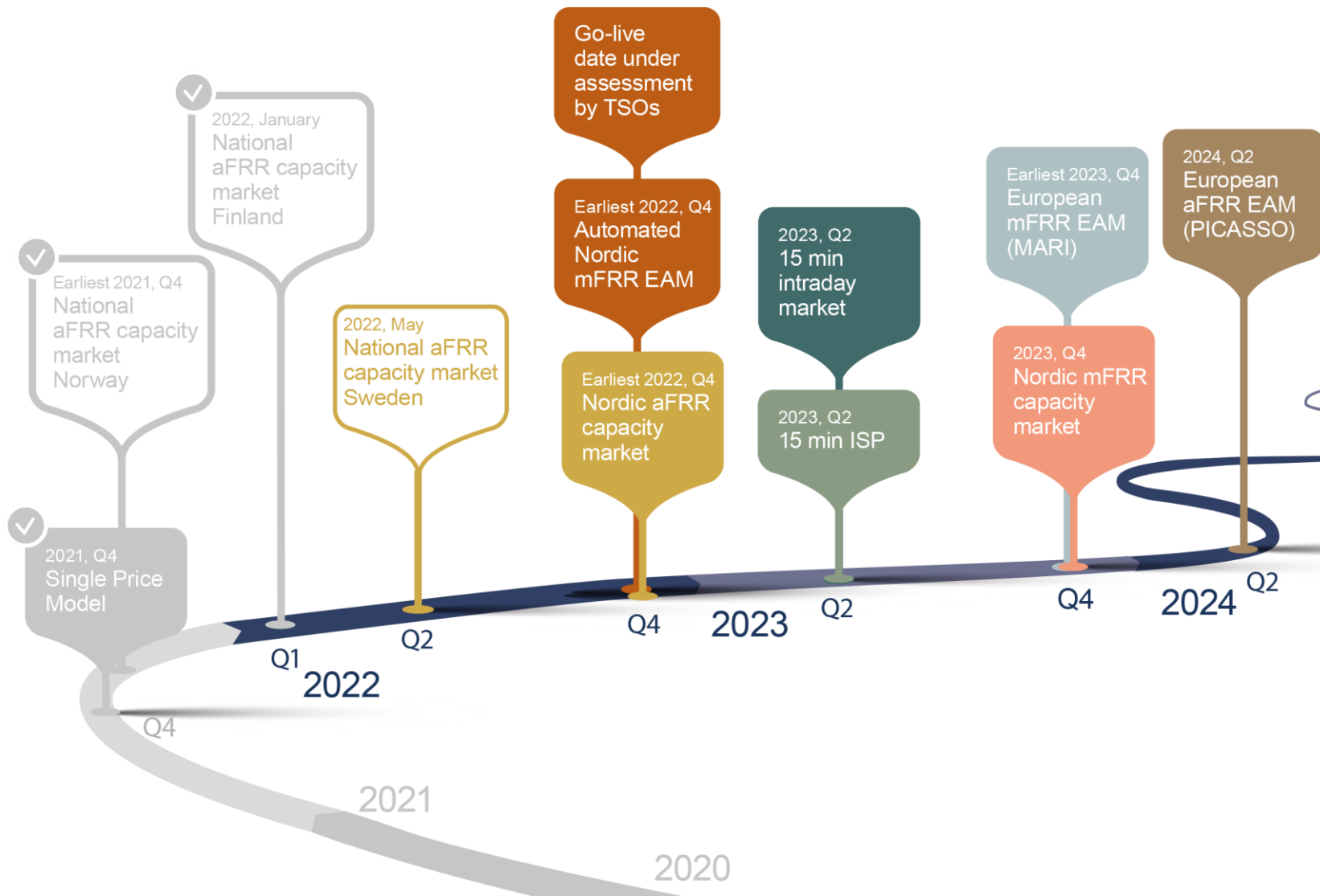


15.3.2022

Maria Joki-Pesola

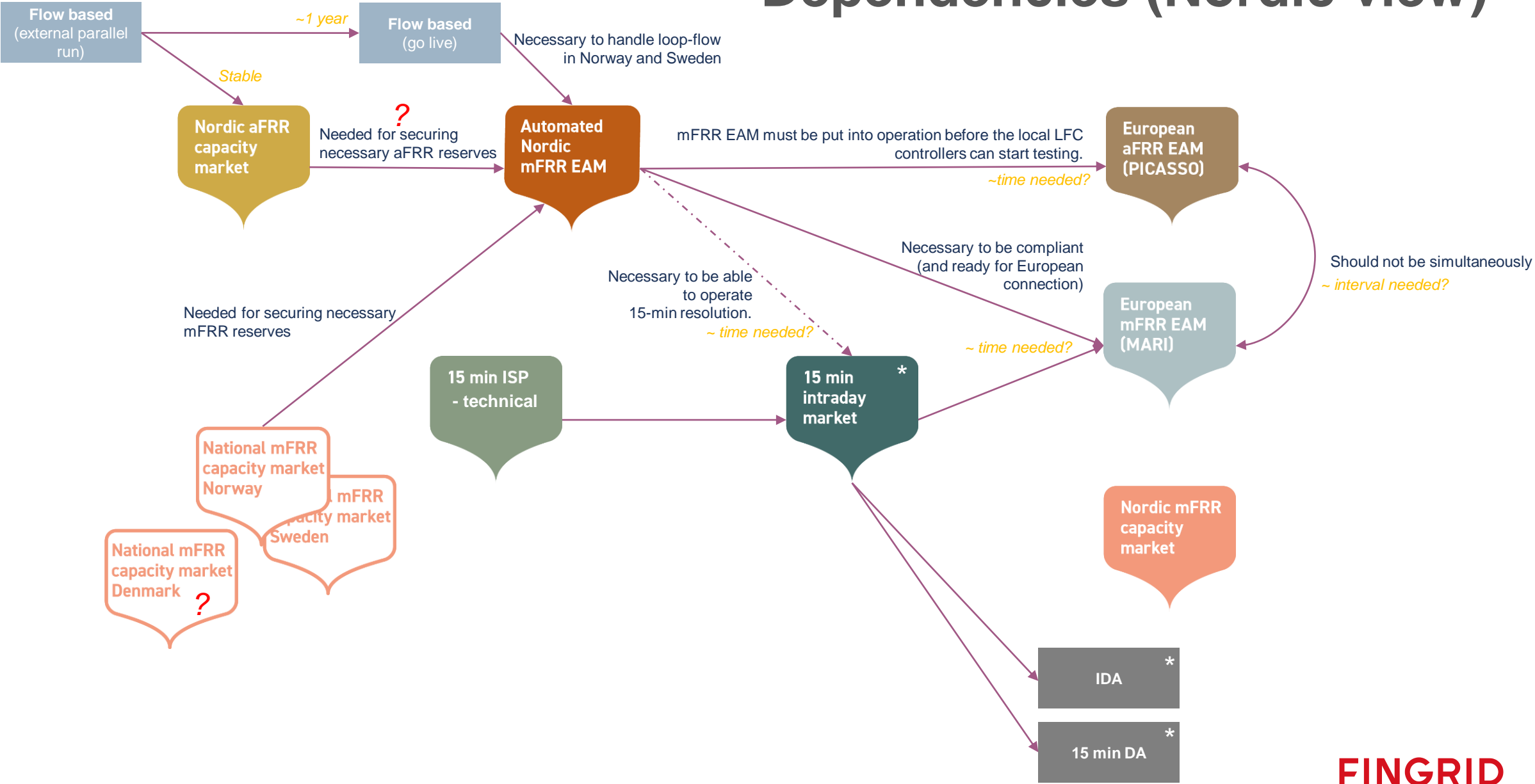
Tasehallintahankkeen ajankohtaiset

FINGRID



- Kansallinen aFRR CM siirtyi onnistuneesti uudelle alustalle 18.1.2022.
- Pohjoismainen aFRR CM aikatauluun vaikuttaa flow-based riippuvuus ja NRA prosessien eteneminen (mark-up ja T&C).
- mFRR EAM viivästyy johtuen Norjan ja Ruotsin kantaverkko-yhtiöiden haasteista.
- Vartin taseselvitykseen siirrytään teknisesti 22.5.2023.
- Pohjoismainen 15 min IDC siirtyy johtuen mFRR EAM aikataulusta. Arvio uudesta aikataulusta käynnissä.
- mFRR CM kehitys kansallisella tasolla ennen siirtymistä yhteispohjoismaiselle markkinalle.
- MARI ja PICASSO siirtymälle on haettu maksimipoikkeusta eli 07/2024 asti.

Dependencies (Nordic view)



*) Before MARI we need to have 15 min cross border energy market trade, pricing and imbalance volume. Exactly how trade is made possible is not important. "15 min intraday market" in the figure equals 15 min intraday continuous (IDC). We could choose to realize intraday auction (IDA) or 15 min day ahead instead of IDC before MARI.

Päivän sisäisen kaupankäynnin gate closure 0 minuuttia jatkuu Suomen tarjousalueella

- Fingridin mahdollistama päivänsisäisen kaupankäynnin sulkeutumisaika 0 minuuttia ennen taseselvitysjakson alkua jatkuu toistaiseksi Suomen tarjousalueella
- Kun tarjousalueiden välisessä päivänsisäisessä kaupankäynnissä siirrytään 15 minuutin kaupankäyntijaksoon, kaupankäynnin sulkeutumisajankohtaa arvioidaan uudelleen.
- Suomi-Ruotsi- ja Suomi-Viro -rajoilla päivänsisäisen kaupankäynnin sulkeutumisajankohdat pysyvät ennallaan ja ne ovat 60 ja 30 minuuttia ennen toimitustunnin alkua.

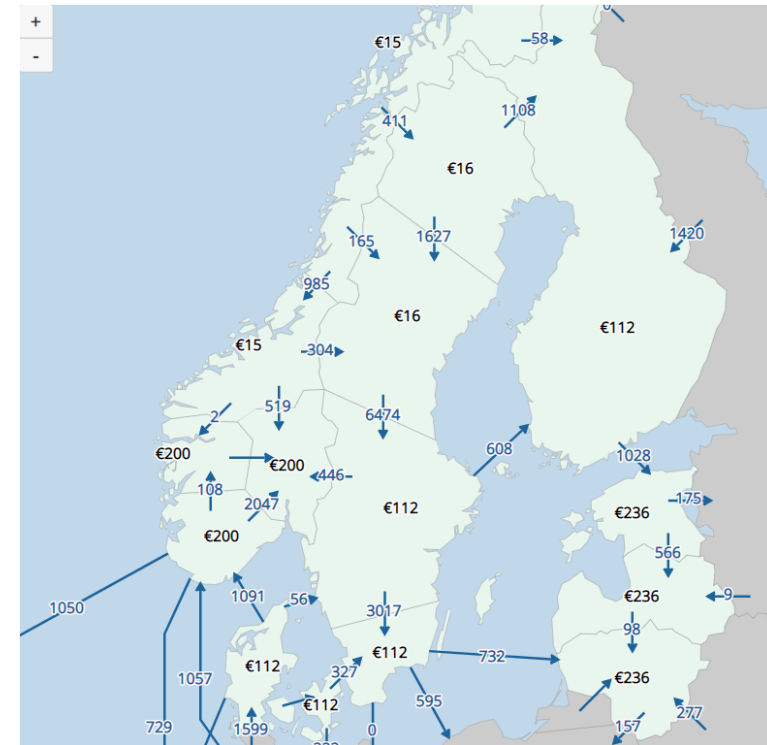
Svenska kraftnät and Fingrid plan to increase trading capacity

Svk to deliver report to the Ministry of Infrastructure by end March



Fenno-Skan capacity: Until now, impact on market has been limited, this is likely to change with Olkiluoto 3 commissioning

- > In general large price differences within Sweden (between SE2 and SE3) and Norway
- > The commissioning of Olkiluoto 3 might increase price difference also between FI and SE3
- > Focus on how to increase trading capacities to SE3, both Fenno-Skan and “cut 2”, since both are likely to have an impact on the market



Svenska kraftnät to carry out short term, medium term and long term activities

- > Activities already carried out

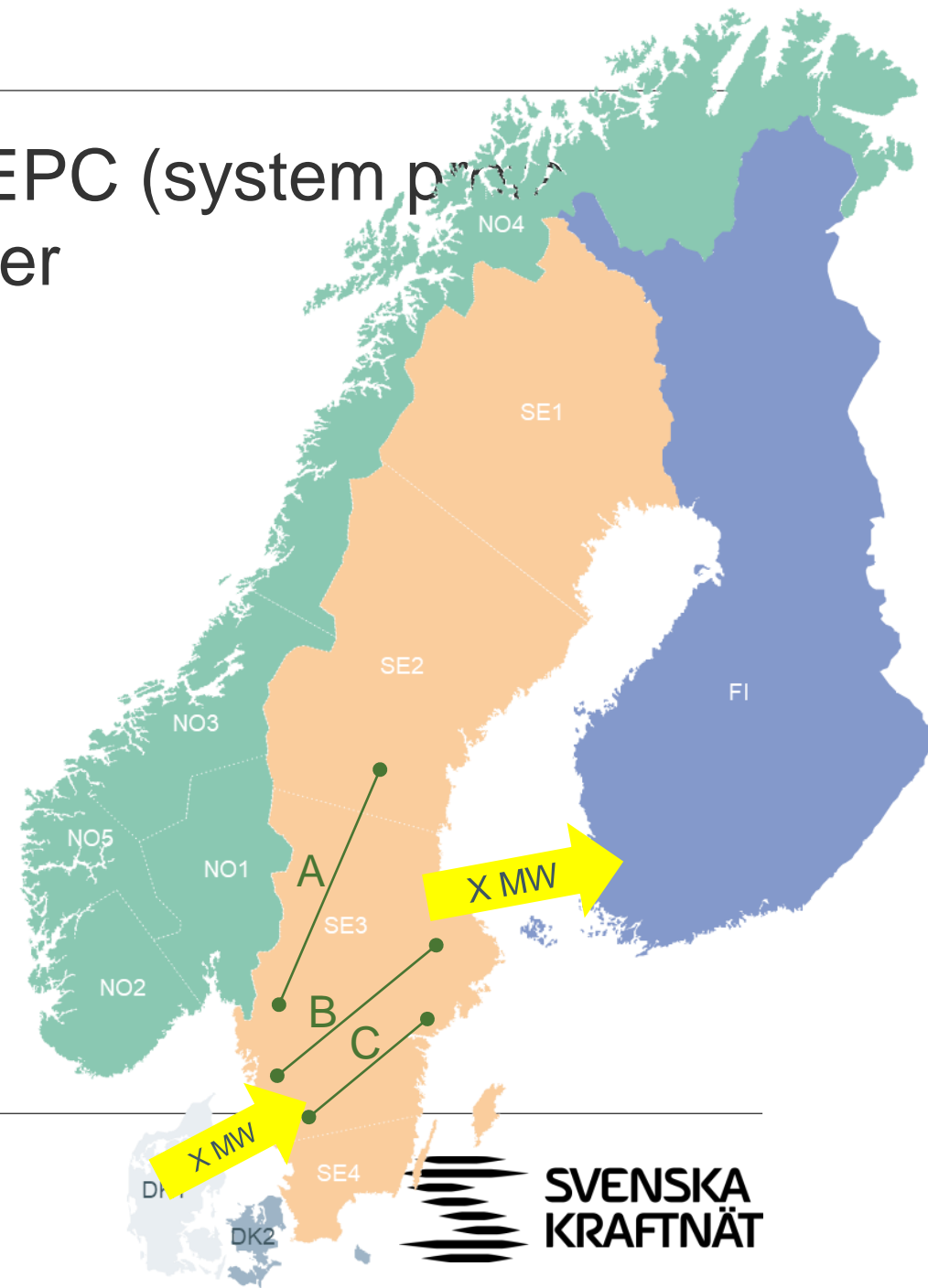
- > Equipment replacement
- > Increase operational limits
- > Counter trade (to a limited extent)

- > Short/medium term activities

- > EPC
- > Counter trade which requires secured upregulation capacity in SE4 (or NO1, NO2, NO5, DK1, DK2)

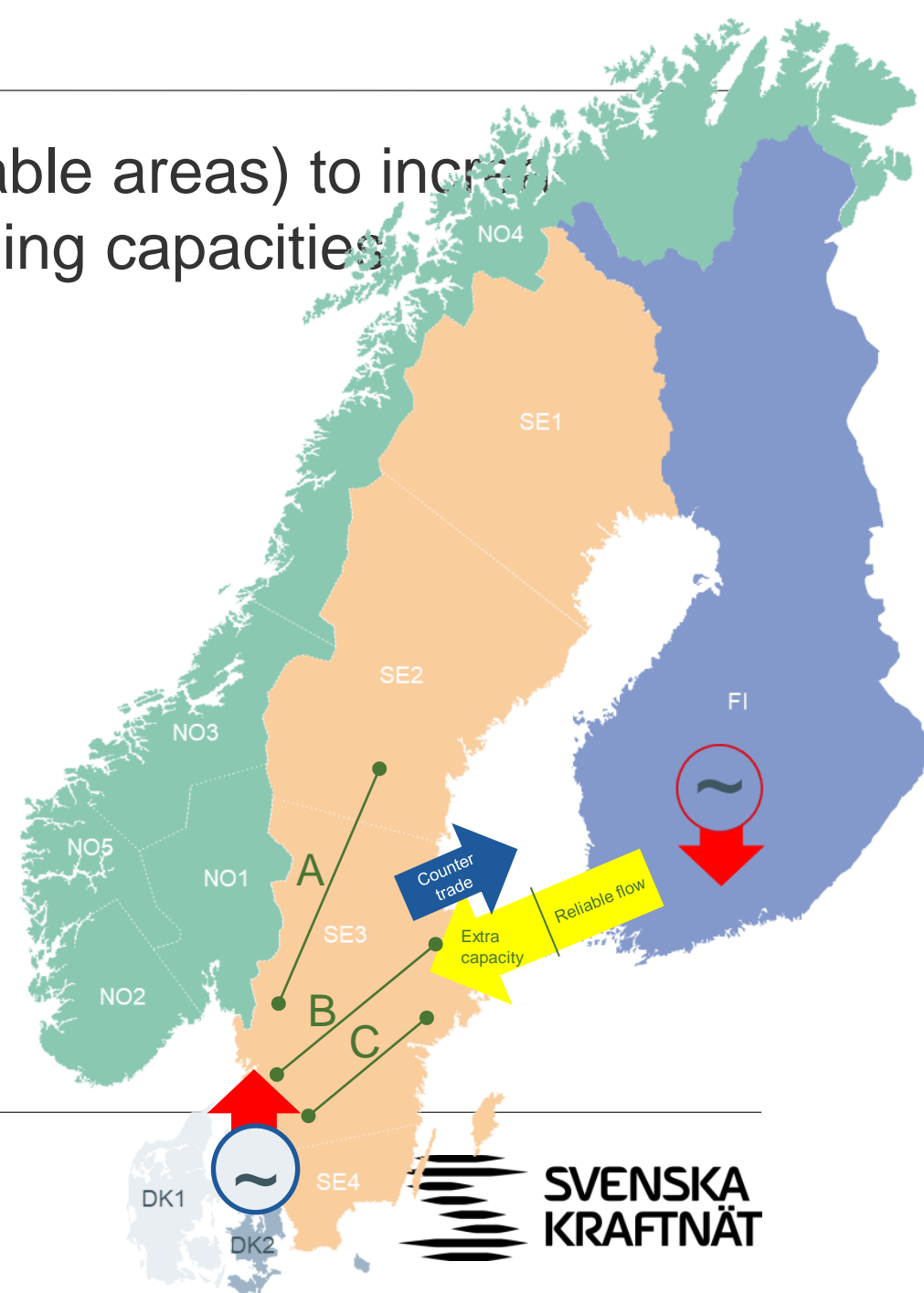
Additional faults will be added to the EPC (system protection) on Fenno-Skan, time plan is september

- > By adding new "faults" to the Fenno-Skan EPC, Svk do not have to consider the fault (fully) in the security limit calculations
- > By that the import on Fenno-Skan can be increased (300 to 600 MW rather than 0 to 300 which is the case today)
- > Schematic example east to west flow: In case of fault on A, B or C, the other two would be over loaded. However with EPC on Fenno-Skan and Konti-Skan the lines will be relieved.



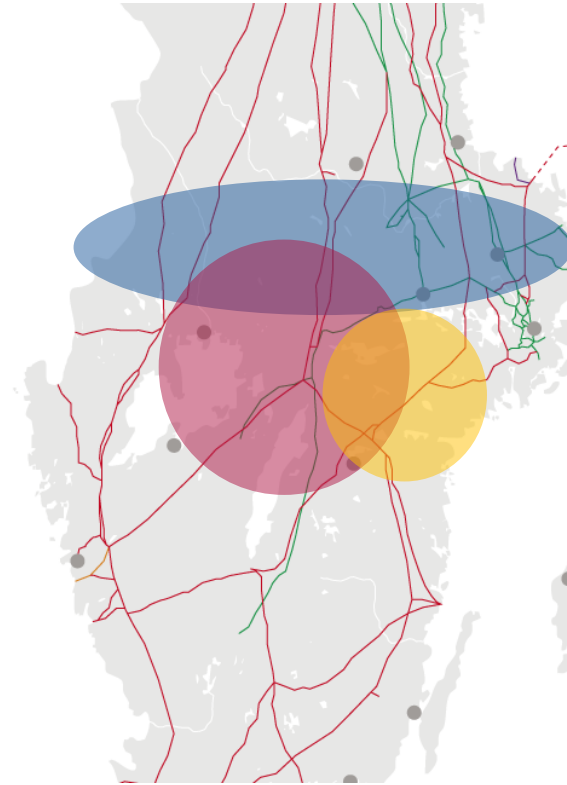
Secure upregulation in SE4 (or other suitable areas) to increase counter trade possibilities and by that trading capacities

- > TSOs need to consider "worst case scenarios" in capacity calculations. However with the possibility to counter trade if "worst case" happens, the trading capacities can be increased
- > To reduce the physical flow Fingrid must down regulate in Finland (possible) and Svk must up regulate in southern Sweden (challenging)
- > To increase the counter trade, upregulation needs to be secured. Svk is looking in to different options
 - > 1, Use of "excess power" in the disturbance reserve
 - > Might be the "lowest hanging fruit" but limited impact
 - > 2, Find and purchase "new" resources within southern Sweden
 - > 3, Use resources in Denmark or southern Norway
- > Svk must also analyse where the counter trading add most value to the market, "cut 2" or Fenno-Skan



Some sixty project with possible impact on SE 3 capacity in Svk portfolio, focus on 2022 to 2027 in this presentation

- > High priority: Series compensation of cut 2. To be taken in to operation between 2026 and 2028.
- > Voltage regulation projects (voltage stability is a limiting factor, in addition to thermal limits)
- > Station renewal projects



Svk vill continue to analyse capacities and monitor price differences in order to put effort where it is mostly needed!



18.3.2022

Asta Sihvonen-Punkka

Sähkömarkkinoiden edistämisen periaatteet

Sähkömarkkinatoimikunnan kokous 1/2022

18.3.2022

FINGRID

Toiminnan perusta

- Fingridin tehtävät ja vastuut sähkömarkkinoiden edistämiseksi perustuvat Suomen ja Euroopan Unionin lainsäädäntöön (Sähkösisämarkkina-asetus, sähködirektiivi, REMIT-asetus, sähkömarkkinalaki)
- Sähkömarkkinoiden edistäminen sisältyy Fingridin strategiaan
- Suomea sitovat ilmastotavoitteet
- Euroopan komission julkistamat energiajärjestelmän kehittämistä linjaavat strategiat



Toiminnan tavoitteet

- Luoda alusta puhtaalle sähköjärjestelmälle
- Ottaa huomioon asiakkaidemme tarpeet sekä Suomen kilpailukyvyn ja kokonaisedun
- Pitää Suomi yhtenä tarjousalueena
- Yhdistää siirtoverkon ja rajayhdysjohtojen kautta Suomi osaksi eurooppalaisia sähkömarkkinoita ja tarjota pääsy yhteisille eurooppalaisille markkinapaikoille
- Vahvistaa sähkön reaaliaikaisen hinnan ohjaavaa vaikutusta
- Edistää markkinaratkaisuja, jotka luovat riittävät edellytykset sähkön toimitusvarmuudelle



Toiminnan periaatteet

- Markkinoita, käyttövarmuutta ja siirtokapasiteetin varmistamista tarkastellaan kokonaisuutena
- Vastuullisuus ja tasapuolisuus
- Tarkastelunäkökulma yleensä eurooppalainen ja markkinoiden yhtenäisyyttä edistävä. Vaihtoehtoisten markkinaratkaisujen arvioinnissa otetaan huomioon Suomen etu
- Markkinoille mahdollisimman suuri siirtokapasiteetti
- Tehokkaat reservimarkkinapaikat
- Avoin data, tiedonvaihtopalvelujen kehittäminen





Kiitos!

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

FI-00620 Helsinki

P.O.Box 530

FI-00101 Helsinki, Finland

Tel. +358 30 395 5000

Fax. +358 30 395 5196

www.fingrid.fi

FINGRID