

SVENSKA KRAFTNÄT

Intradagauktioner

240423



INTRADAGAUKTIONER

Agenda

1. Varför införs intradagauktioner?
2. Svenska kraftnäts roll i implementeringen
3. Vad är intradagauktioner?
4. Tidplan till IDA go-live
5. Kort uppdatering om NBM och 15min MTU

SVENSKA KRAFTNÄT

1. Varför införs intradagauktioner?

240423

Varför behövs intradagauktioner?

- Intradag är justeringsmarknaden där aktörer kan och skall handla sig i balans nära leveranstimmen. Givet information nära leverans.
- Intradagauktioner, förbättrar handelsmöjligheterna på intradagmarknaden.
- Med mer icke planerbar kraftproduktion, vind och sol, så ökar behovet av justeringar närmare leverans.



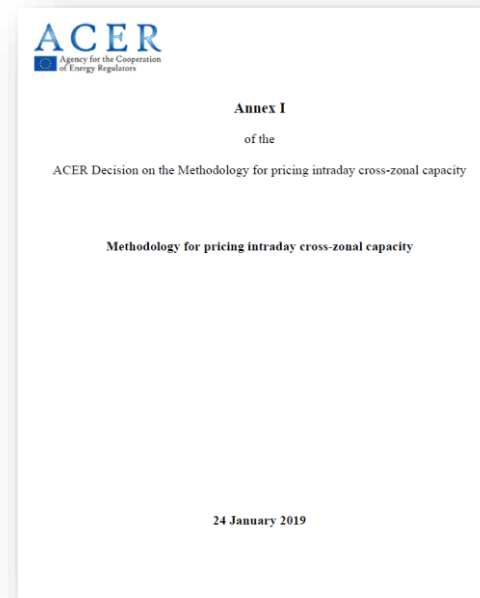
CACM Artikel 55

Article 55 Pricing of intraday capacity

1. Once applied, the single methodology for **pricing intraday cross-zonal capacity** developed in accordance with Article 55(3) shall reflect market congestion and shall be based on actual orders.
2. Prior to the approval of the single methodology for pricing intraday cross-zonal capacity set out in paragraph 3, TSOs may propose an intraday cross-zonal capacity allocation mechanism with reliable pricing consistent with the requirements of paragraph 1 for approval by the regulatory authorities of the relevant Member States. This mechanism shall ensure that the price of intraday cross-zonal capacity is available to the market participants at the time of matching the orders.
3. By 24 months after the entry into force of this Regulation, *all TSOs shall develop a proposal for a single methodology for pricing intraday cross-zonal capacity*. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.
4. No charges, such as imbalance fees or additional fees, shall be applied to intraday cross-zonal capacity except for the pricing in accordance with paragraphs 1, 2 and 3.

Algorithm Methodology (AM)

Approved by ACER 2019-01-24



Fördelar med auktion

Bättre handelsmöjlighet jämfört med kontinuerlig handel:

- Rättvisare fördelning av överföringskapacitet. Speciellt vid öppning.
- Pris på överföringskapacitet (CACM Artikel 55) och flaskhalsinkomst.
- Likviditeten samlas: Bättre prisbildning. Lättare att handla. Större sannolikhet att bud matchas.

IDA:s påverkan?

ID Auktion, IDA, är “Pay-as-clear”.

ID Kontinuerlig, IDC, är “Pay-as-bid”.

- Förväntan är att IDA kommer att flytta en del handel från DA till ID.
- Även ID kontinuerlig förväntas växa när IDA införs.

ID = Intraday market

IDC = Intraday continuous

IDA = Intraday auctions

SVENSKA KRAFTNÄT

2. Svenska kraftnäts roll i implementeringen

240423



**SVENSKA
KRAFTNÄT**

Svenska kraftnäts roll i implementeringen

- Samarbete mellan Europas systemansvariga (TSO) och elbörsen (NEMO).
- Samarbete kring de IT-system som vi delar i Norden (Nordic RIP).
- Fåtal system och processer uppdaterade för Svenska kraftnät.

SVENSKA KRAFTNÄT

3. Vad är intradagauktioner?

240423

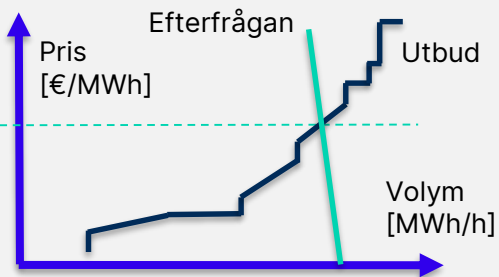
Före intradagauktioner



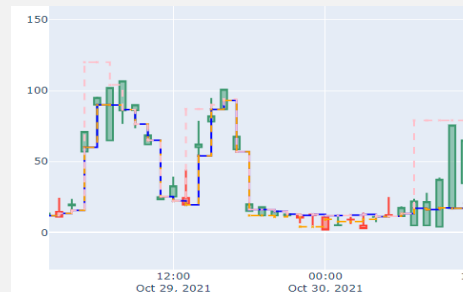
12:00

Fram till 1h före leverans

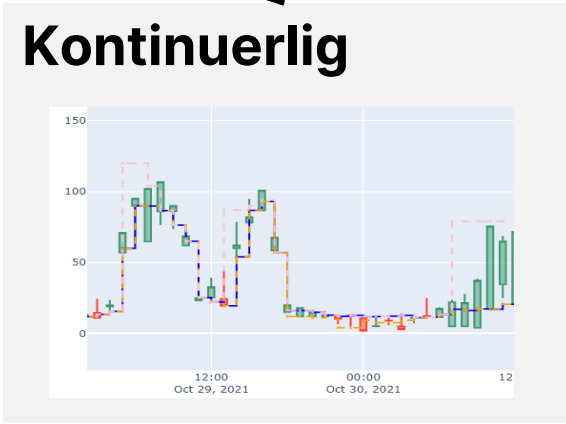
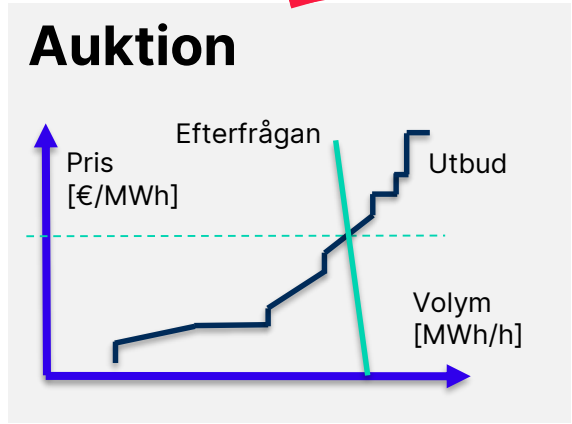
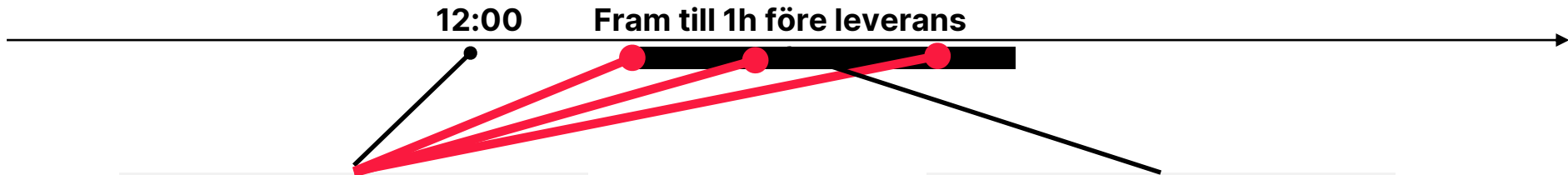
Auktion



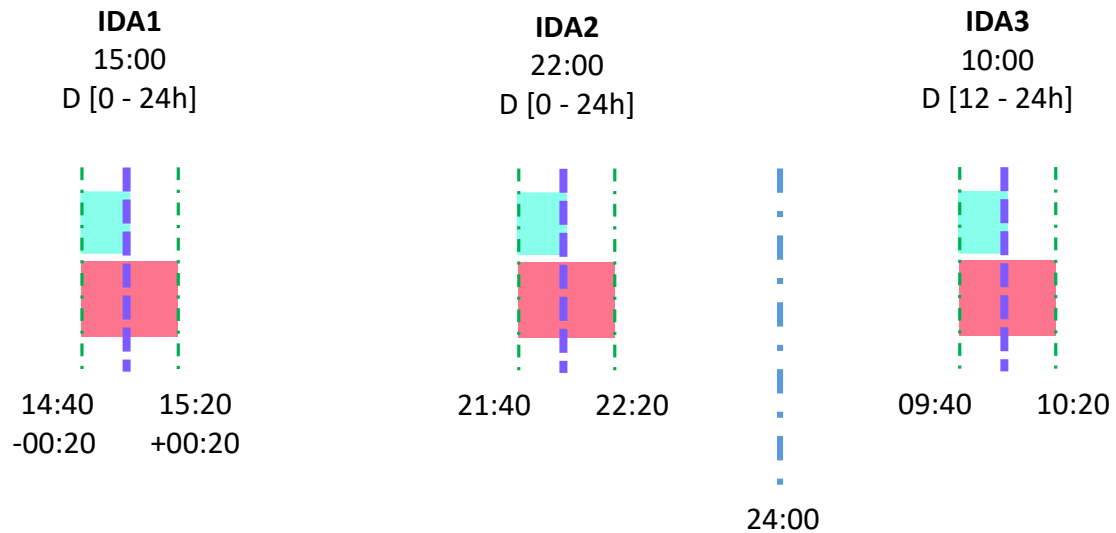
Kontinuerlig



Med intradagauktioner (från 2024-06-13)



Tre dagliga IDA



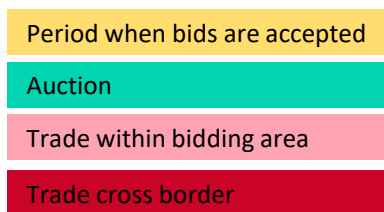
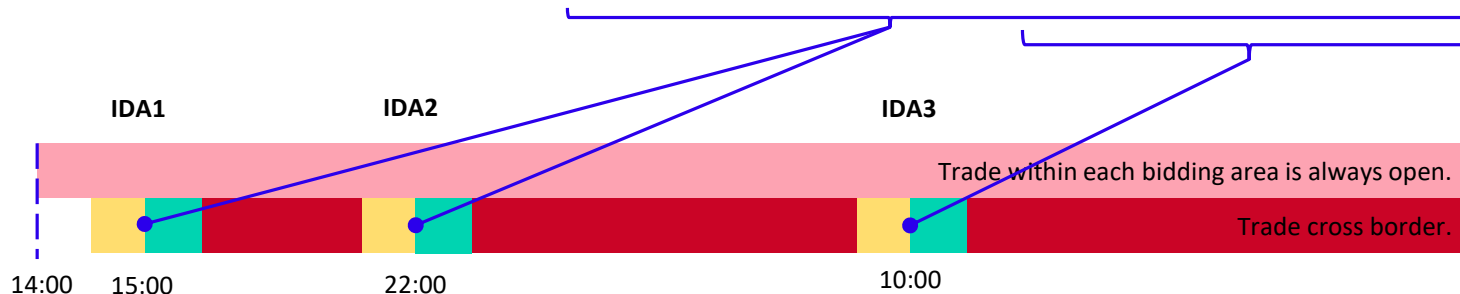
Period when orders are submitted to IDA.

Continuous trading closed for cross border trade.

IDA kontrakt

Allocation period D (Energy Delivery Day, EDD)

00	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24



} ID Continuous between market areas are closed during IDA. Capacity can only be reserved for either continuous trading or auction.

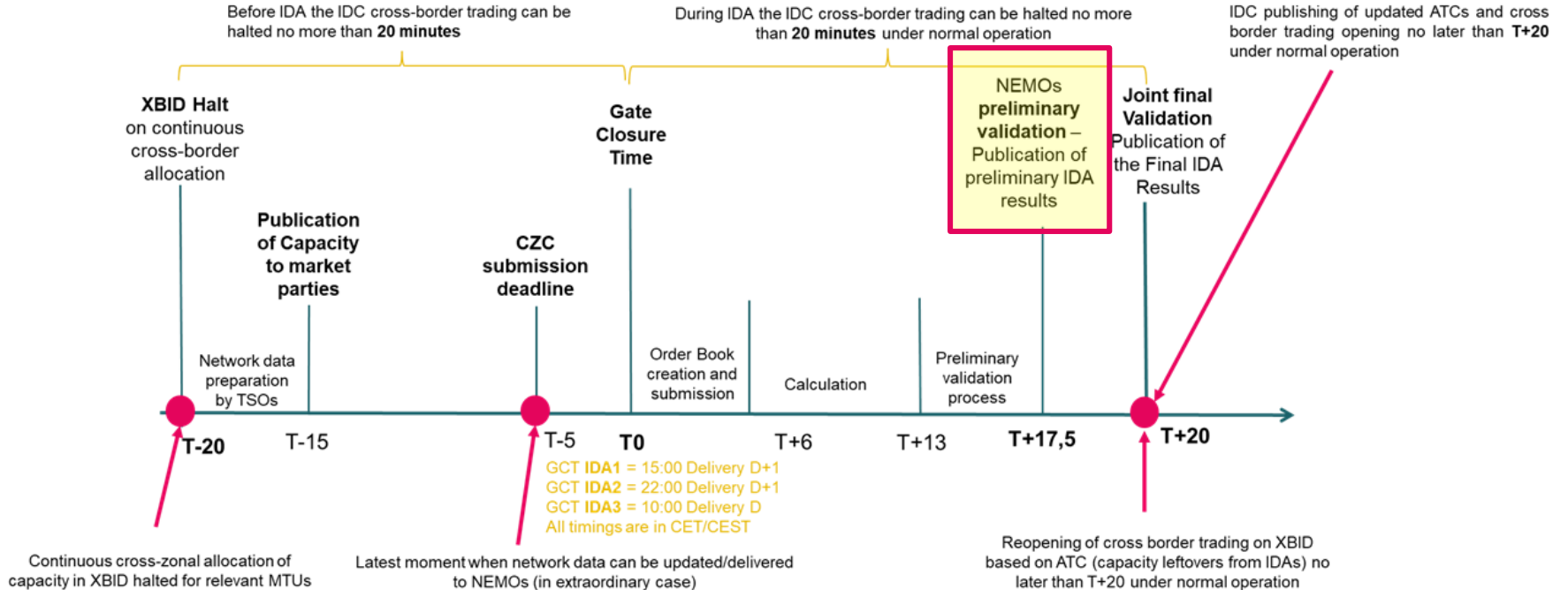
IDA1: Gate Closure Time for market parties at D-1 15:00. Allocated period D [0h-24h].

IDA2: Gate Closure Time for market parties at D-1 22:00. Allocated period D [0h-24h]

IDA3: Gate Closure Time for market parties at D 10:00. Allocated period D [12h-24h]

IDA Daily Operational Process

IDA Auction process timing (for any of the three IDAs)



Flaskhalsinkomster på IDA

- Flaskhalsinkomster beräknas för varje IDA på samma sätt som på DA.
- Det är separata Flaskhalsinkomster på DA och på de tre IDA.

Hur fungerar algoritmen IDA?

- Auktionen är Euphemia algoritmen, samma som i DA.
(Pan-European Hybrid Electricity Market Integration Algorithm)
- Färre komplexa produkter jämfört med Dagen-före-auktionen för ökad hastighet. De produkter som används i Norden påverkas inte.
- Optimering av Socio Economic Welfare (SEW).
- Se till exempel "Public description".

Öppna med auktion Stäng med kontinuerlig

15:00 ID tidsram öppnas med Auktion för rättvis tillgång till kapacitet.

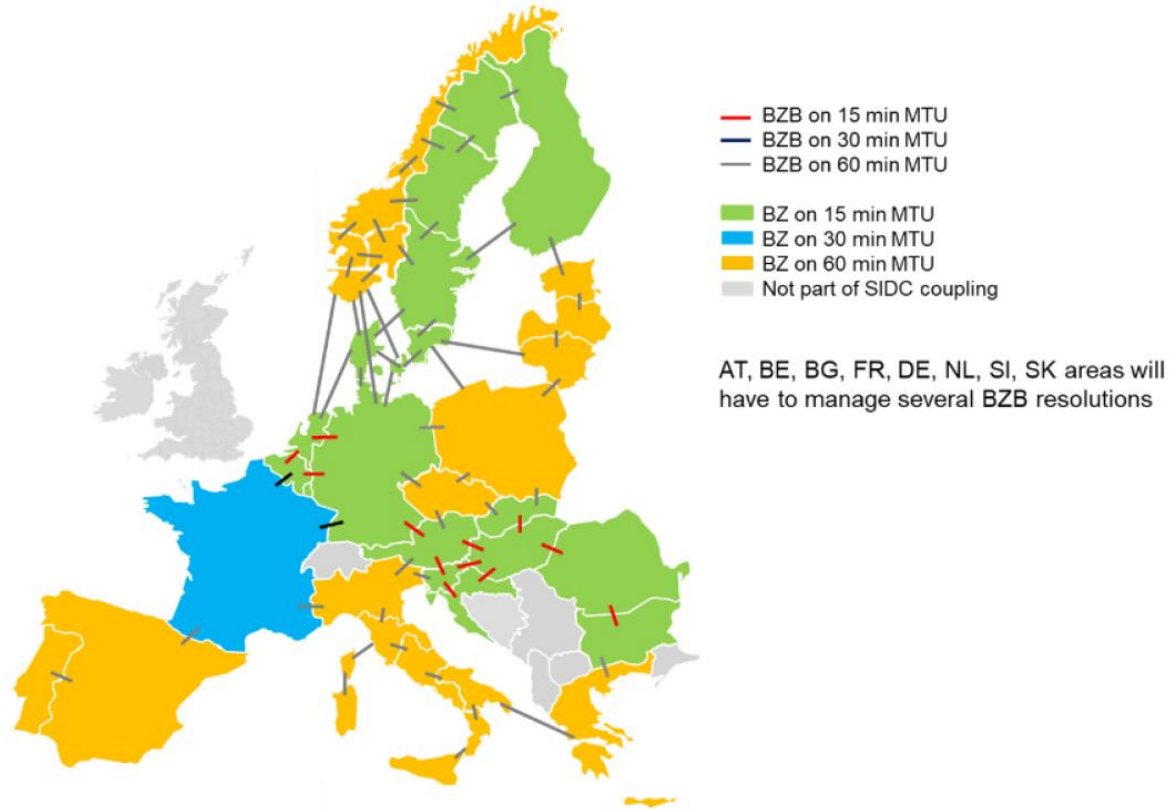
22:00 Auktion närmare leverans.
(Även påtänkt som back-up för DA.)

10.00 Auktion närmare leverans.

Handel för alla leveranstimmar har minst 45 minuters kontinuerlig handel efter sista auktion. Det är för att ge bästa möjlighet att handla sig i balans på en kontinuerlig marknad.

På en kontinuerlig marknad har man bättre
priskontroll.

IDA: Gränser och tidsupplösning (MTU)



Risker ?

- Ja, det finns risker för go-live. Få inom Svenska kraftnät men fler på olika håll i Europa.

Det är en Europagemensam go-live. Rumäniens elbörs (NEMO) har flaggat för problem så att det kan bli go-live utan Rumänien.

SVENSKA KRAFTNÄT

4. Tidplan inför go-live

240423

Go-live för IDA i Europa:

Go-live för handel:

Torsdag, 2024-06-13

Första leveransdag:

Fredag, 2024-06-14

Tidplan fram till go-live

...

05/04: Ad hoc MCSC meeting with go/no-go decision for trial period & member testing

08/04: Start of member testing

12/04: End of SIT Phase 2

03/05: End of member testing

06/05: Start SIT Phase 3 (if needed, based on SIT Phase 2 results)

17/05: Preliminary MCSC go/no-go decision

29/05: MCSC (Market Coupling Steering Committee) go/no-go decision

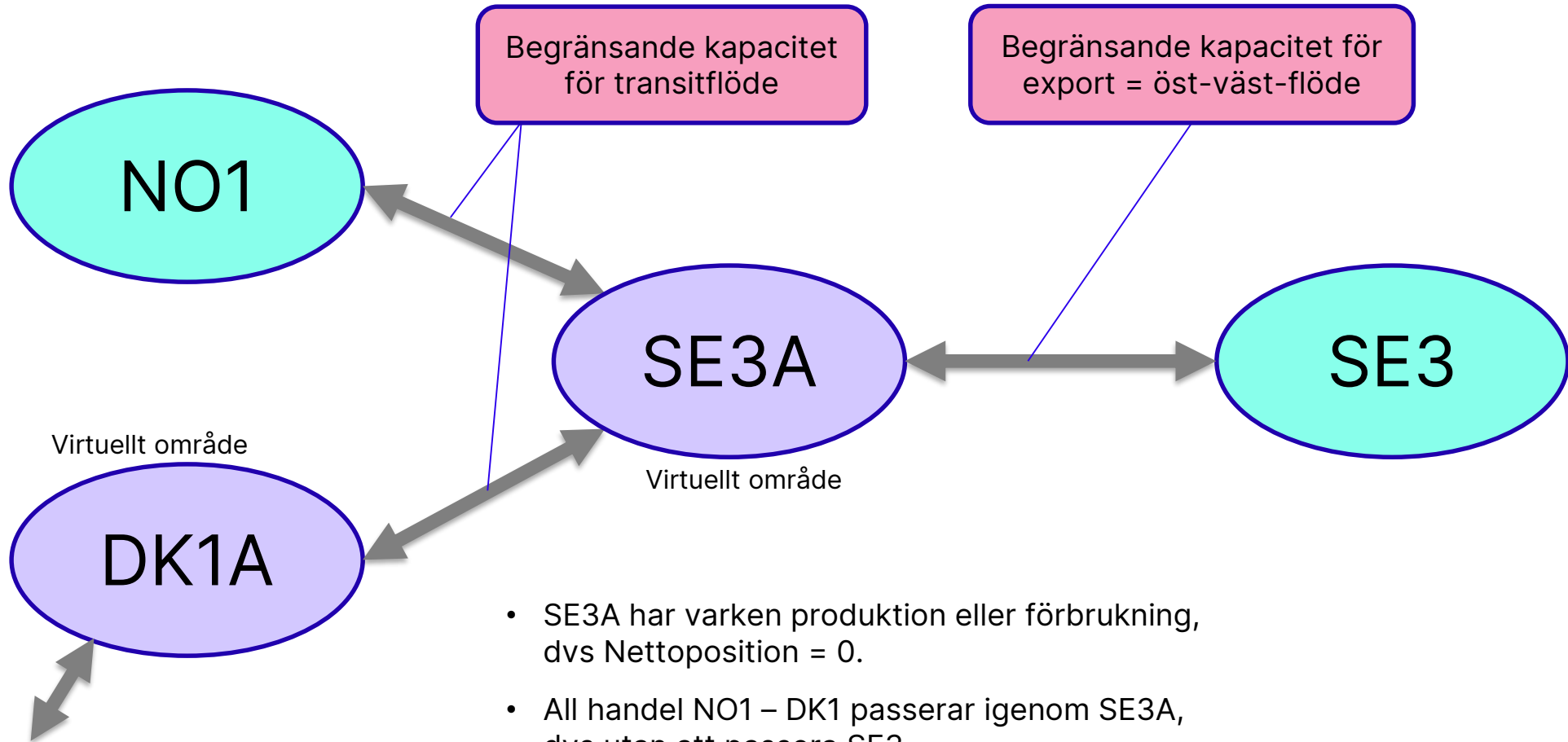
13/06: Go-live

SVENSKA KRAFTNÄT

5. Kort uppdatering om Nordic Balancing Model samt 15min

240423

SE3A (införd 20 mars 2024)



- SE3A har varken produktion eller förbrukning, dvs Nettoposition = 0.
- All handel NO1 – DK1 passerar igenom SE3A, dvs utan att passera SE3.

Överföringskapacitet på intradagmarknaden

Idag

Net Transfer Capacity (NTC). Överbliven kapacitet från DA ges till ID.

Från Flowbased

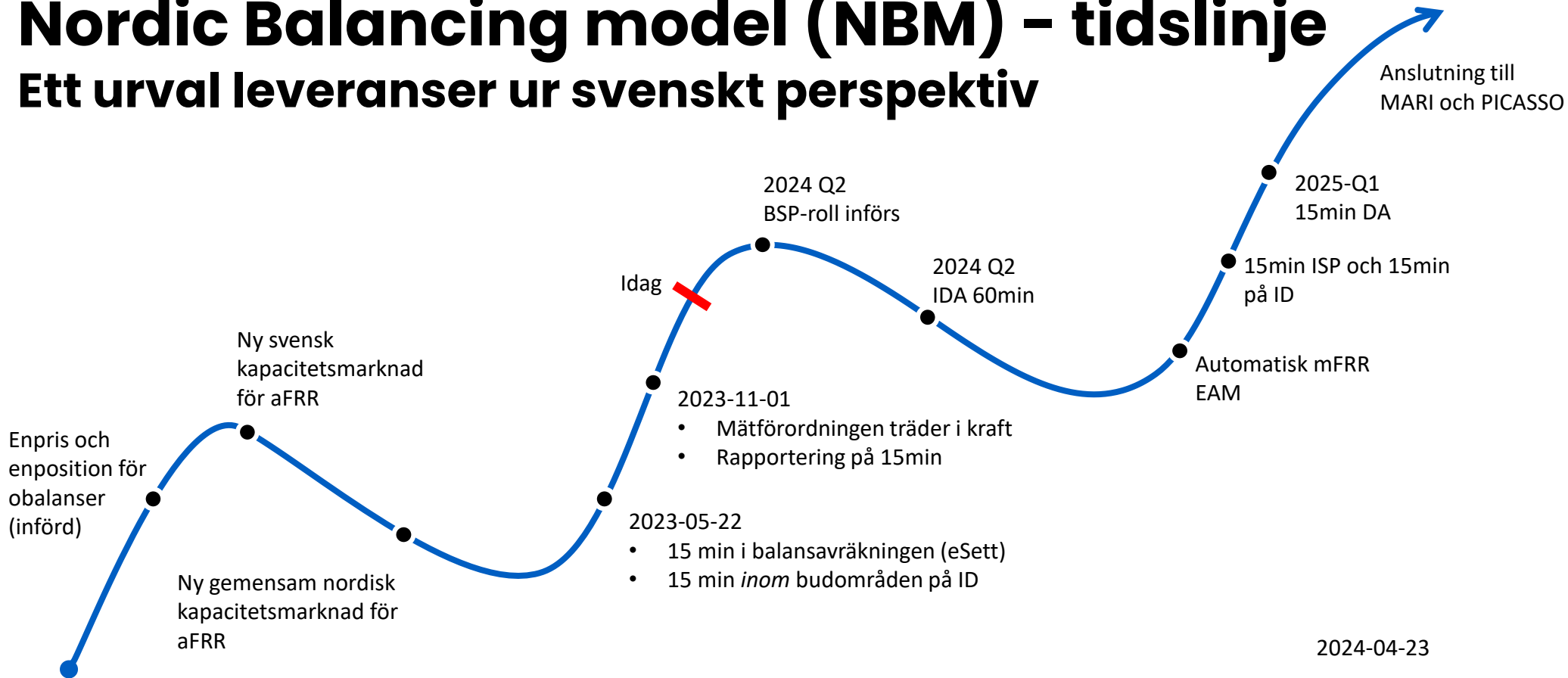
Flowbased är i en ny domän. Överbliven kapacitet från DA. Överföring från Flowbased till NTC (extraction).

På sikt

Flowbased-kapaciteter skall införas på SIDC i Europa. Ingen tidplan.

Nordic Balancing model (NBM) - tidslinje

Ett urval leveranser ur svenskt perspektiv



NBM: Nordic Balancing Model

aFRR: automatic Frequency Restoration Reserve, automatisk frekvensåterställningsreserv

mFRR: manual Frequency Restoration Reserve, manuell frekvensåterställningsreserv

ID: Intradag-marknaden

IDA: Intradag-auktioner

DA: Day ahead, dagen före-marknaden

BSP: Balance Service provider, leverantör av balanstjänster

EAM: Energy Activation Market, energiaktiveringsmarknad

MARI: Manually Activated Reserves Initiative, europeisk plattform för utbyte av mFRR-energi

PICASSO: Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation, europeisk plattform för utbyte av aFRR-energi

Utveckling av elmarknaden

<https://www.svk.se/utveckling-av-kraftsystemet/systemansvar--elmarknad/utveckling-av-elmarknaden/>



SVENSKA KRAFTNÄT

**Tack för att ni
lyssnade!**

240423