

---

# Aktörsmöte inför övergången till 15 minuters tidsupplösning

25 mars 2022

Camilla Rubinstein, Senior projektledare

Daniel Sommar, Strategisk utredare



---

# Agenda

- > Introduktion till 15 minuters tidsupplösning
- > Tidplan och beroenden
- > Mätförordningen
- > Påverkan och förankring med elmarknadens aktörer
- > Tid för frågor
- > Avslutning och vad händer härnäst?

---

# Introduktion till 15 minuters tidsupplösning



**SVENSKA  
KRAFTNÄT**

---

## Vad är Nordic Balancing Model (NBM)?

---

Energiomställning och  
mindre andel planerbar  
produktion

Ökad elektrifiering

EU-direktiv  
och nätkoder

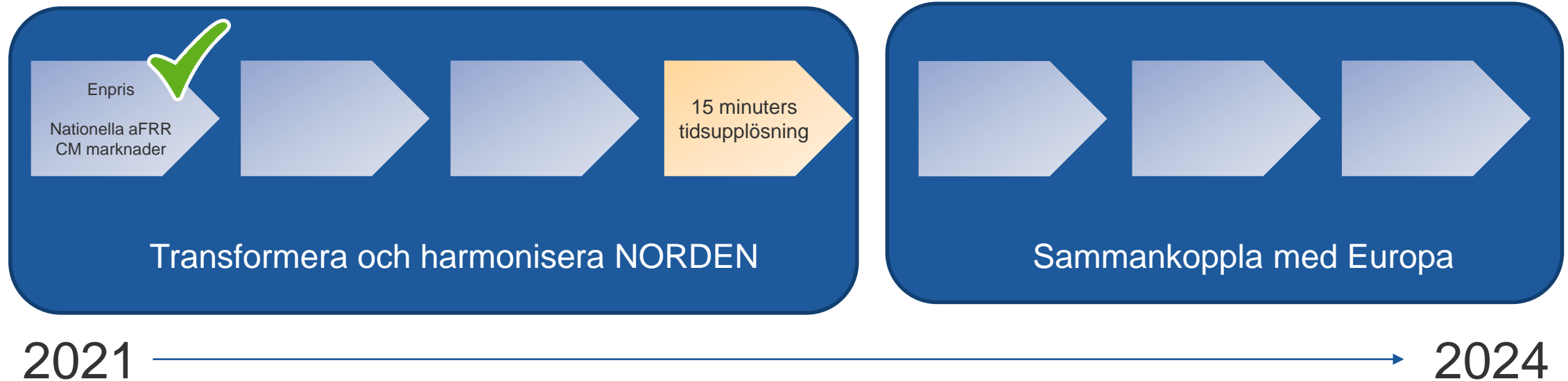
Integrering och harmonisering  
av energimarknaderna  
inom Europa



### Nordic Balancing Model (NBM)

Ett antal initiativ som syftar till att etablera en  
ny modell för balansering av det nordiska  
kraftsystemet och möjliggöra anslutning till  
de europeiska plattformarna

# Initiativen i NBM införs med en stegvis approach



[www.nordicbalancingmodel.net](http://www.nordicbalancingmodel.net)

---

Varför går vi över till 15 minuters tidsupplösning  
och vad innebär det?



# Vad är MTU och ISP?

## MTU - Market Time Unit - handelsenhet

- Dagen före-marknaden (DA - Day Ahead). Aktörer köper och säljer energi i en stängd auktion för kommande dygn.
- Intra dag-marknaden (ID - Intraday, IDC - Intra day continuous). Aktörer köper och säljer energi under driftdygnet i en kontinuerlig handel
- Balansmarknaden - Stödtjänster till Svenska kraftnät där aktörer reglerar sin produktion/förbrukning för att hjälpa till att balansera systemet. Ex mFRR (manual Restoration Reserve).

## ISP - Imbalance Settlement Period - avräkningsperiod för obalanser

- Balansavräkningen ska säkerställa att balansansvariga hålls ekonomiskt ansvariga för de obalanser de har orsakat.



# Varför går vi över till 15 minuters tidsupplösning?

## Är ett krav enligt EU förordning

- Enligt Balansförordningen (Eu 2017/2195) ska 15 minuters avräkningsperiod för obalanser införas av alla systemansvariga för överföringssystem inom EU.

## Nyttor för Sverige

- Lägre kostnader för stödtjänster pga
  - minskning av strukturella obalanser runt tidskiften
  - ökad konkurrens och fler marknader att handla på
- Förbättrad driftsäkerhet pga förbättrad frekvenskvalitet
- Stödjer en marknadsdesign som uppmuntrar förmåga till flexibilitet

# Vad behövs för att ändra tidsupplösningen?



Avräkning av obalanser  
på 15min  
e-Sett

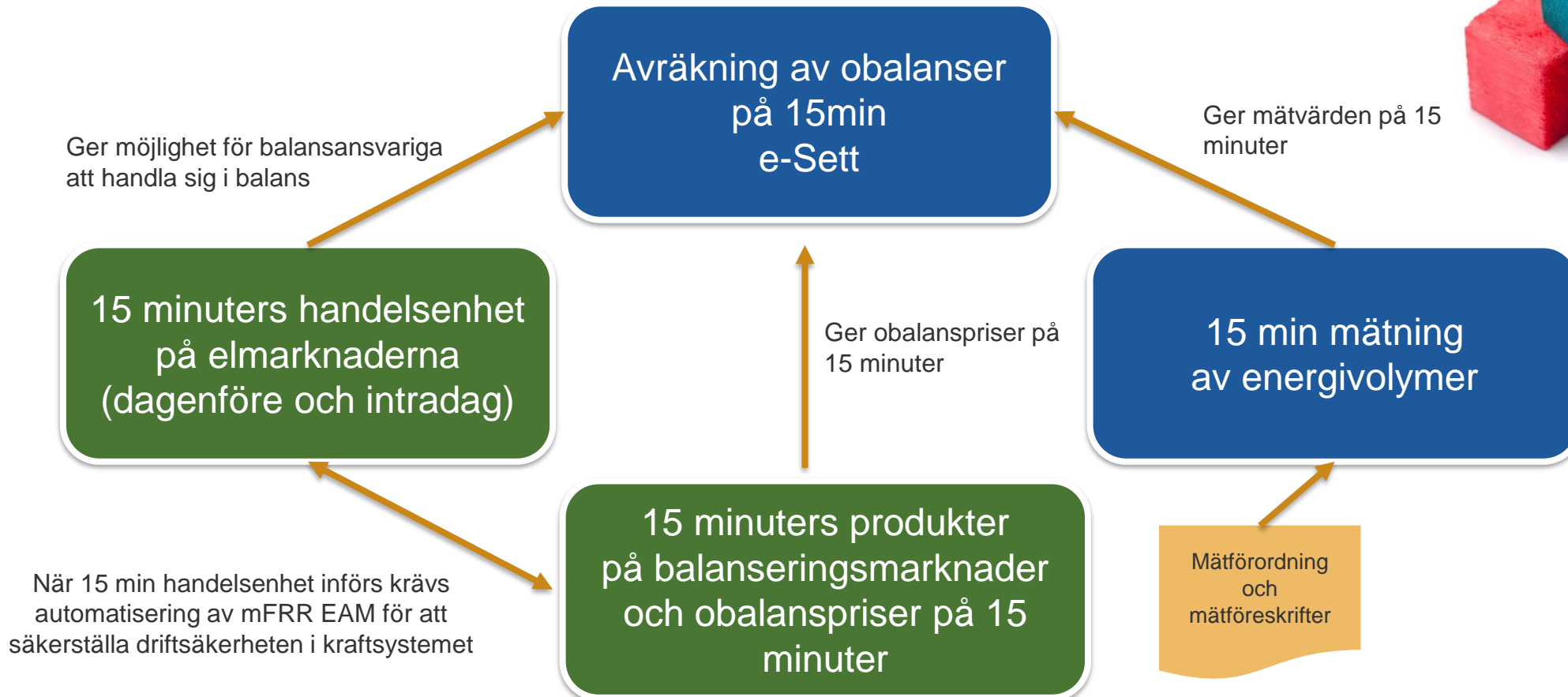
15 minuters handelsenhet  
på elmarknaderna  
(dagenföre och intradag)

60 min → 15 min

15 min mätning  
av energivolymer

15 minuters produkter  
på balanseringsmarknader  
och obalanspriser på 15  
minuter

# Förutsättningar och beroenden

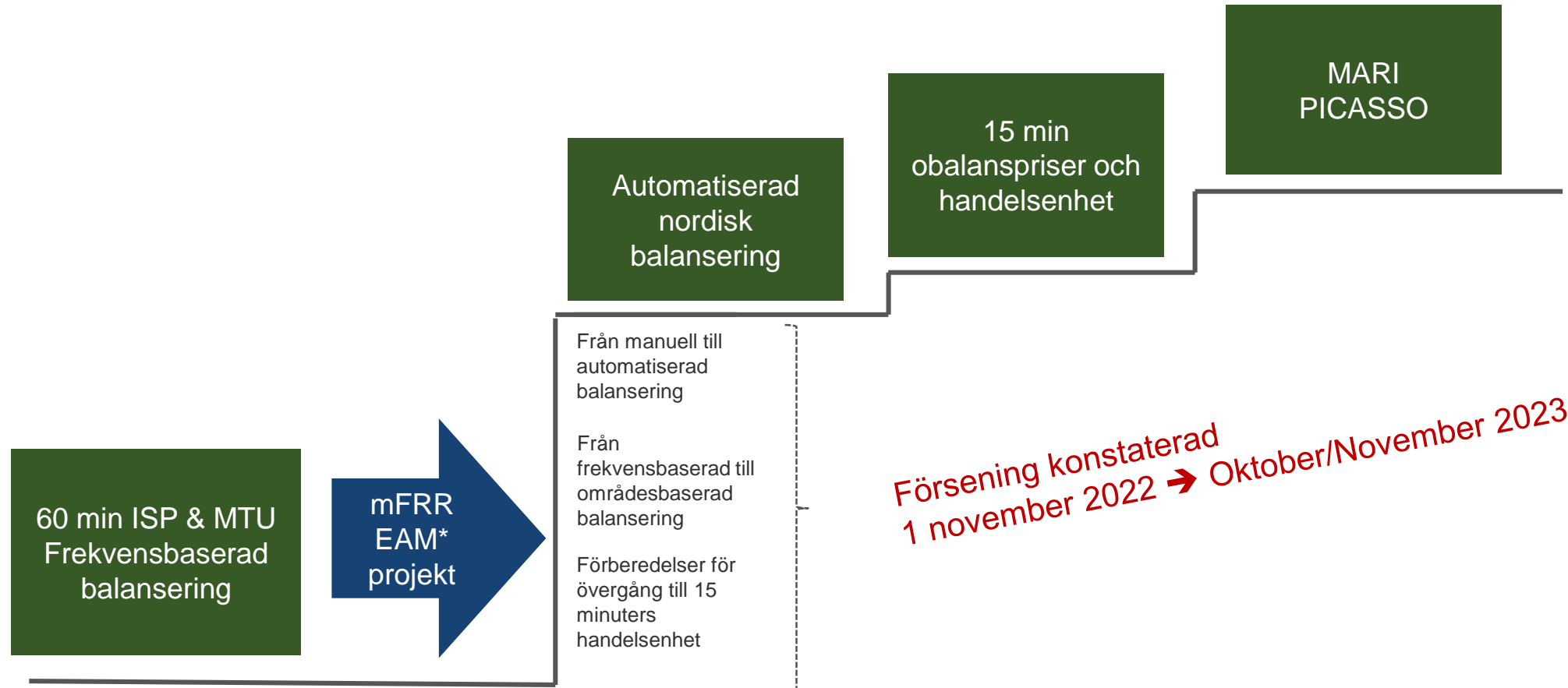


---

# Tidplan och beroenden

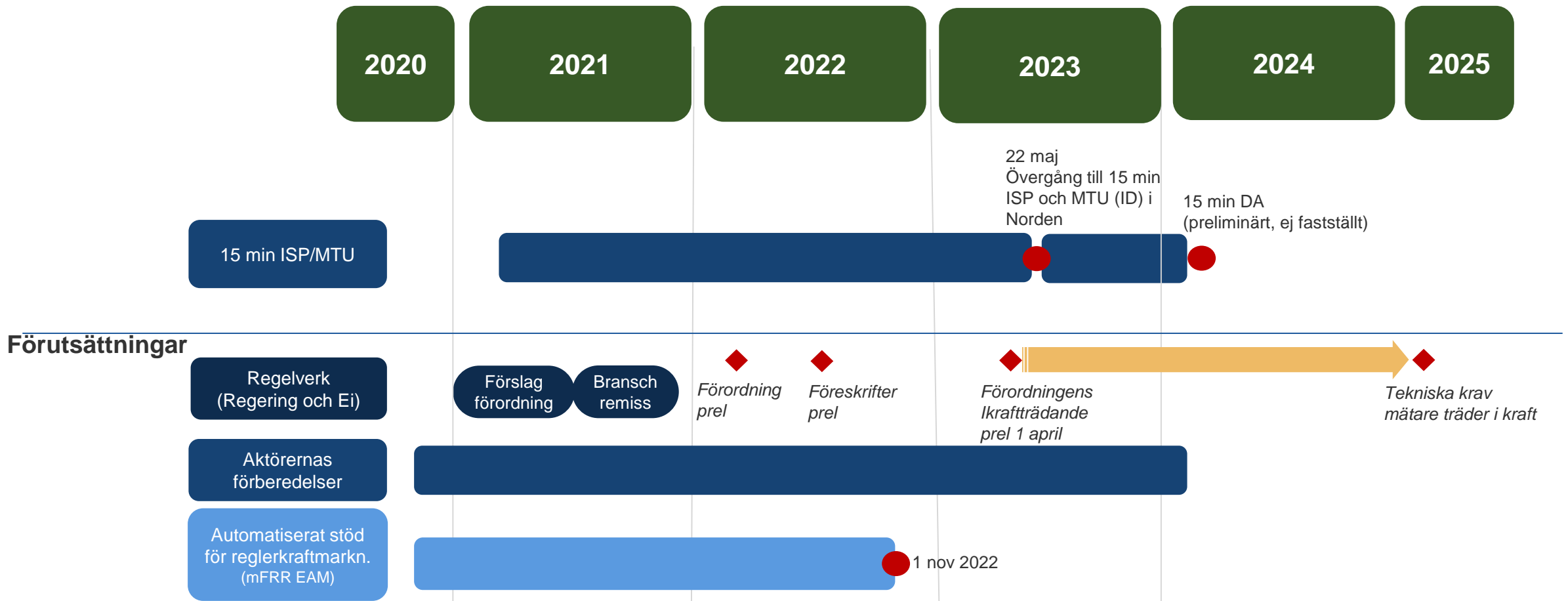


# Automatisering av reglerkraftmarknaden är en förutsättning för övergång till 15 min och anslutning till Europa

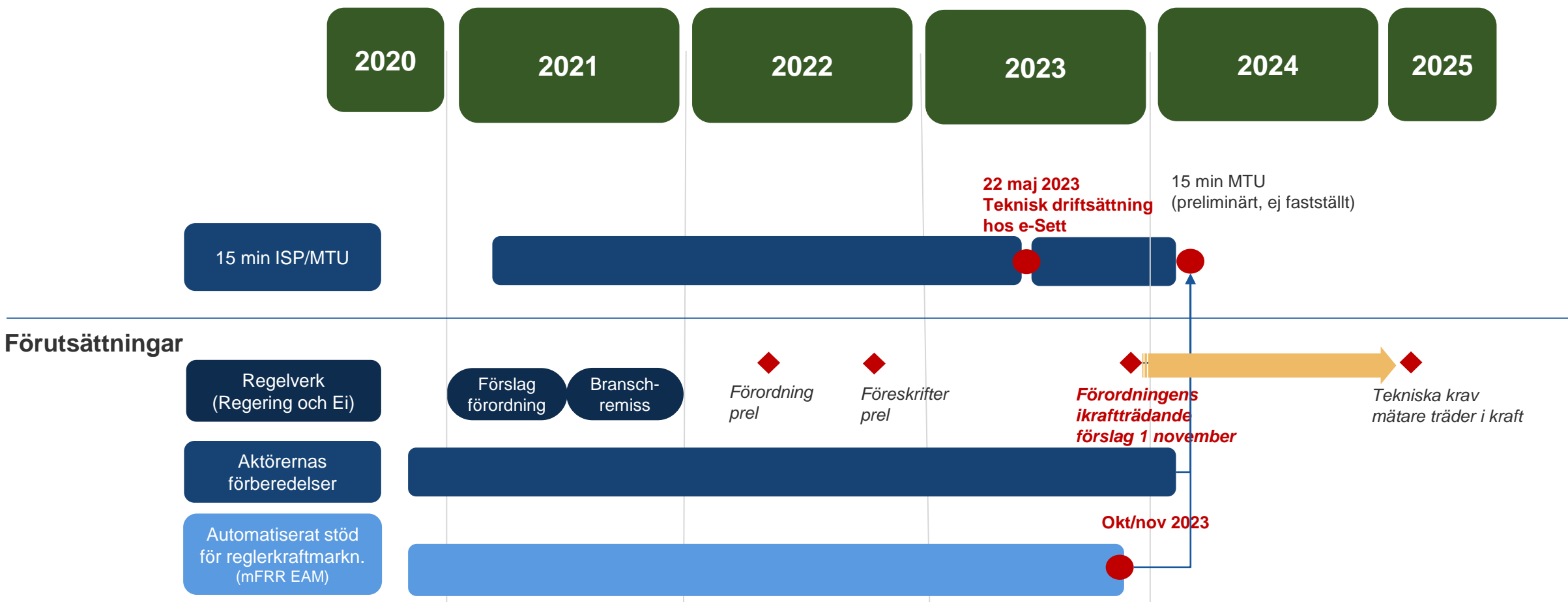


\* mFRR EAM = Manual Frequency Restoration Reserve Energiaktiveringsmarknad

# Den ursprungliga tidplanen



# Preliminär ny tidplan



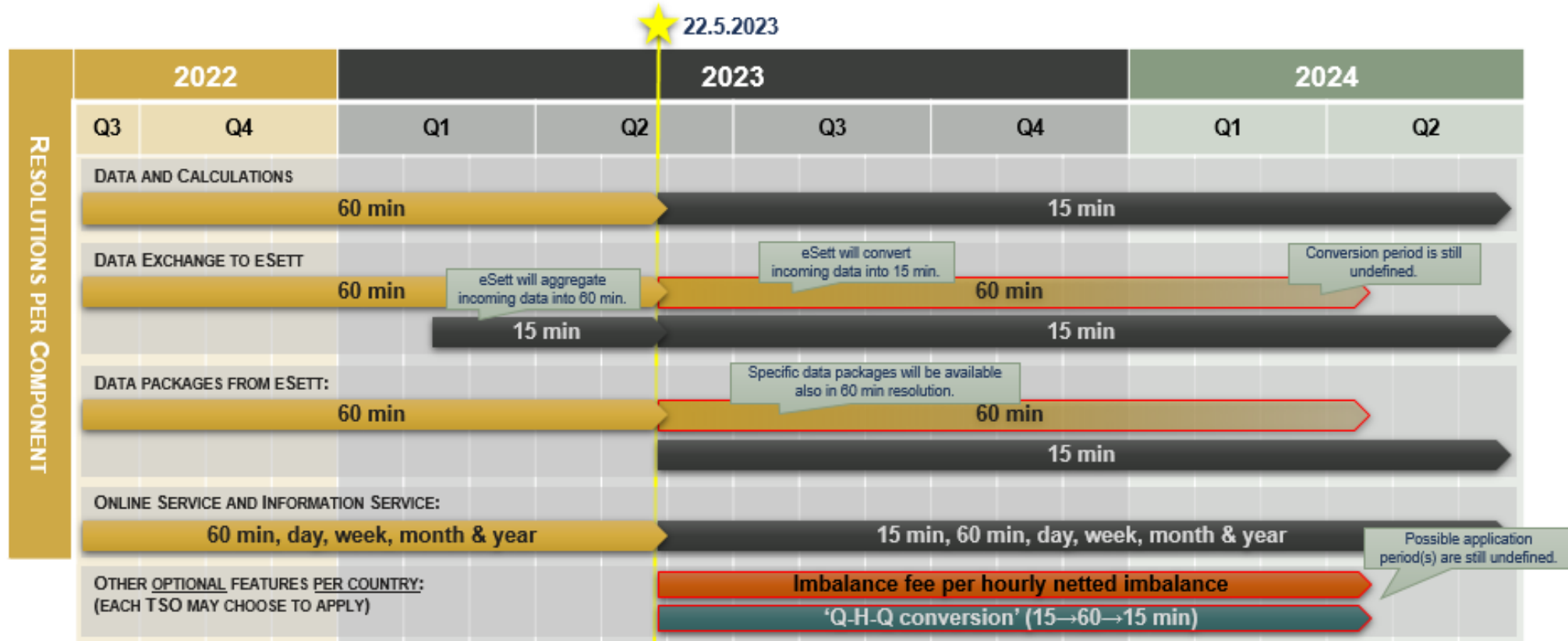
---

# Vad innebär teknisk driftsättning av e-Sett?

- > e-Setts tjänster kommer att vara redo för 15 minuters avräkningsperiod av obalanser från och med den 22:a maj 2023.
- > Data kommer att kunna tas emot och skickas av eSett med både tim- och kvartsupplösning.
- > Obalanspriset kommer fortsatt att vara per timme tills tidigast att mFRR EAM är driftsatt.
- > För mer information om eSetts implementering se [15-minute Settlement | Imbalance Settlement Period | eSett](#). Där finns även eSetts Commissioning Plan som innehåller detaljerad information.



# eSett implementing 15 min ISP



---

# Mätförordningen



**SVENSKA  
KRAFTNÄT**

---

# Bakgrund

Mätförordningen reglerar, på en övergripande nivå, med vilken upplösning mätpunkter ska mätas och rapporteras

- > Svenska kraftnät har tagit fram ett förslag till uppdatering av mätförordningen för att reglera vad som ska mätas och rapporteras med 15-min upplösning. Förslaget har varit ute på remiss.
- > I det ursprungliga förslaget var 1:a april 2023 satt som ikraftträdande datum, men pga förseningen av mFRR EAM har Svenska kraftnät föreslagit att detta ändras till 1:a november 2023.

[Mer information om förslaget och konsekvensutredningen finns på regeringens webbplats](#)

---

---

# Mätförordningen är ännu inte beslutad, men det är rimligt att anta att...

- > det kommer att finnas krav på att vissa mätare ska mäta med 15 min upplösning. Ex gränspunkter och större anläggningar
- > förbrukningsprofil ska beräknas med 15 min upplösning
- > mätvärden för anläggningar som inte ingår i en förbrukningsprofil ska rapporteras med 15 min upplösning – hur timvärden ska fördelas till 15 min värden är osäkert (regleras med stor säkerhet i föreskrifterna).
- > insamlingssystem, valideringsprocesser, fakturering och kundgränssnitt blir påverkade

---

# Påverkan och förankring med elmarknadens aktörer



---

Hur påverkas aktörerna?

# Konsekvenser av implementeringen av 15 min

Balansansvariga,  
elhandelsföretag  
elnätsföretag och  
energitjänsteföretag

- IT-system - Funktion och kapacitet, över 400 aktörer bara i Sverige
- Avtal
- Processer
- Mätarbyten för elnätsföretagen

eSett och elbörserna

- IT-system - Funktion och kapacitet
- Avtal
- Processer

Kunderna

- Kunden har rätt till sina mätvärden och att fakturan baseras på dessa

# EDIEL och format

## EDIEL

- EDIEL-anvisningar behöver vissa textmässiga ändringar – dessa är till största del identifierade
- Dock oklart hur föreskrifterna kommer att påverka

## Format

- Befintliga format stödjer 15 minuter värden.
- Aktörer behöver säkerställa att system är kompatibla med dessa format
- Fält 508 – anger upplösning och stödjer 15 min

## EDIEL-portal

- Testfall tas fram i Edielportalen för att kunna testa rapportering med 15 minuter upplösning
- Planering för testperioder och testfall pågår

## Meddelanden

- Antal meddelanden förväntas inte öka på grund av 15 min
  - Andra förändringar som driver mot fler dygnsavräknade anläggningar
- Storleken på meddelanden förväntas öka ca 3 gånger på grund av 96 positioner istället för 24



---

# Förankring med elmarknadens aktörer



---

# En tät dialog och samverkan med aktörer är viktigt för framgång

## En referensgrupp är etablerad

- > Representation från nätägare, elhandel och balansansvariga (genom Energiföretagen)
- > Syftet är att få inspel, följa upp framdrift och sprida information
- > Läs mer om kommande och genomförda möten på webbplatsen: [www.svk.se](http://www.svk.se)

## Arbete med planer pågår

- > En förändringsledare är på plats
- > En förändringslednings- och kommunikationsplan är framtagen

---

# Webbinarier och kontakt

- > Första webinarier för aktörer: 14 september 2021
- > Första webinarier för systemleverantörer: 8 december 2021
- > Plan framåt: webinarier kvartalsvis
- > Maila oss: [15minuter@svk.se](mailto:15minuter@svk.se)
- > Läs mer på [www.svk.se/15minuter](http://www.svk.se/15minuter) Där finns även frågor och svar



Norden går från 60 till 15 minuters tidsupplösning som avräknings- och handelsperiod på elmarknaden. Det innebär stora förändringar för flera av elmarknadens aktörer, och kräver också uppdateringar i det svenska regelverket.

Idag använder Sverige och Norden 60 minuter som tidsperiod för avräkning av obalanser och som handelsperiod på elmarknaden.

**Ett viktigt steg för gemensam elmarknad i EU**  
Övergång till 15 minuters tidsupplösning är nödvändig för harmonisering av de europeiska marknaderna, men också för att upprätthålla driftsäkerheten i det nordiska kraftsystemet.

När alla europeiska länder har samma avräkningsperiod för obalanser är det till exempel möjligt att utbyta balansenergi med fler länder än idag. Med den högre tids-

---

# Enkäter hjälper oss att följa branschens förberedelser och säkerställa ett lyckat införande

- > Enkätfrågor för att följa upp status i förberedelserna för övergången
- > Enkäten är frivillig, men svaren är viktiga för riskbedömningen av förändringen
- > Enkäten besvaras anonymt och svaren kommer endast presenteras summerat
- > Möjlighet för aktörer att ange vad man behöver för stöd eller ge annan input

---

# Enkät för uppföljning av status

- > Enkäter planeras skickas ut var tredje månad och besvaras av utpekad kontaktperson hos respektive aktör (ett svar per aktör önskas)
- > Enkäten skickas ut till kontaktuppgifter angivna i Ediel-portalen. Kontaktperson för framtida enkäter kan ändras genom att maila oss
- > Vi kommer avvakta första utskick tills tidplan är satt och mätförordning beslutad

Tid för frågor

---

## Avslutning och nästa steg

---

# Nästa webinarium

- > Planeras till juni 2022
- > Status och uppdatering om tidplan
- > Testplaner e-Sett och Ediel