

---

# Effektreservsutredning

En uppföljning och analys av avvecklingen av den svenska effektreserven



SVENSKA  
KRAFTNÄT

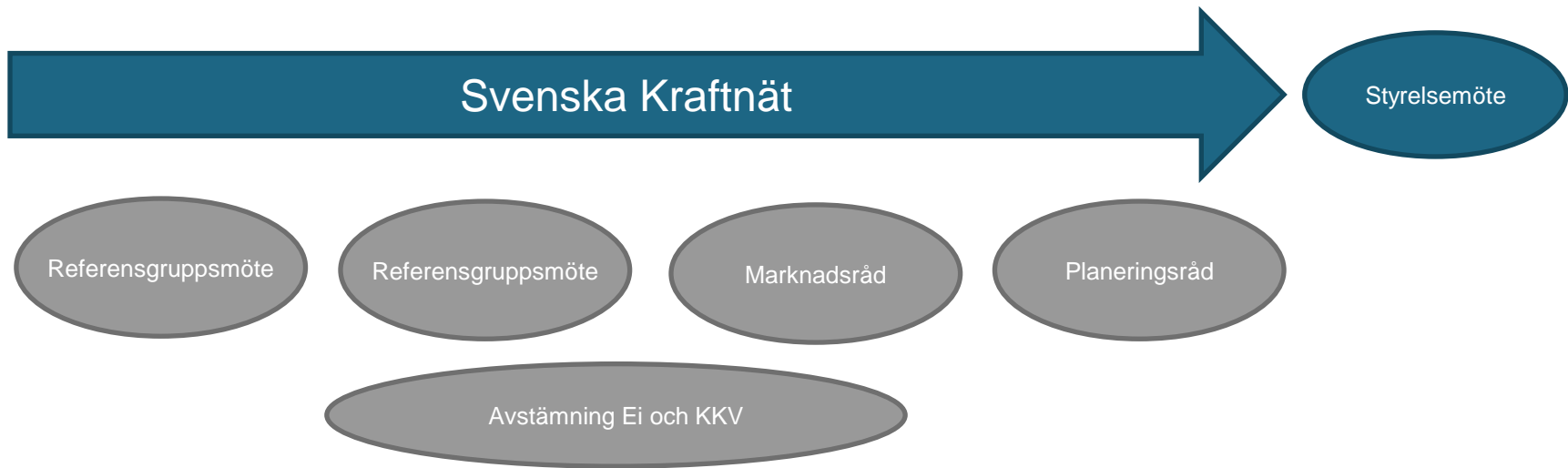
---

# Uppdraget

- > Regeringen gav den 20 december 2012 följande uppdrag till Svenska Kraftnät:
- > *”Lagen (2003:436) om effektreserv upphör att gälla i mars 2020. Avsikten är att en successiv övergång till en marknadslösning ska ske genom en stegvis nedtrappning av effektreservens storlek, som ska minska från 2 000 MW till 750 MW innan effektreserven helt avskaffas (se prop. 2009/10:113). Under denna utfasningsperiod kommer också den andel av effektreserven som utgörs av efterfrågefleksibilitet att öka från 25 procent till att under de sista tre åren utgöra 100 procent av effektreserven.*
- > *Affärsverket svenska kraftnät ska utifrån situationen de senaste vintrarna och hur effektreserven har använts följa upp och analysera utvecklandet av effektreserven. I analysen ska även hänsyn tas till fortsatt integrering med andra länder, ökad intern transmissionskapacitet, förbrukarfleksibilitet och mer volatil produktion i systemet. I uppdraget ingår också att uppdatera och utvärdera de fakta som låg till grund för beslutet att fasa ut effektreserven till 2020.”*

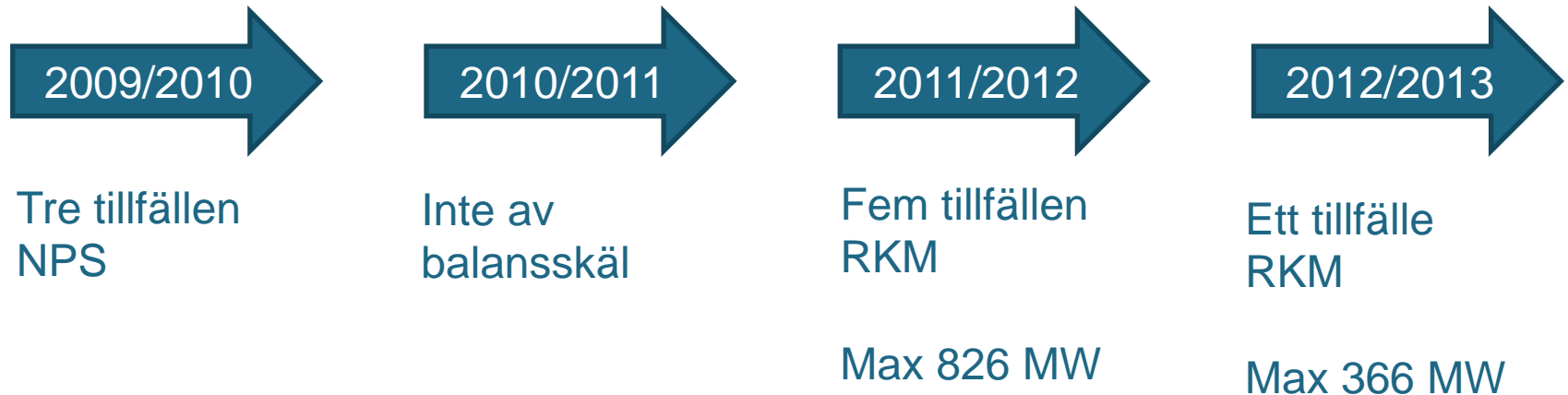
---

# Arbetets genomförande



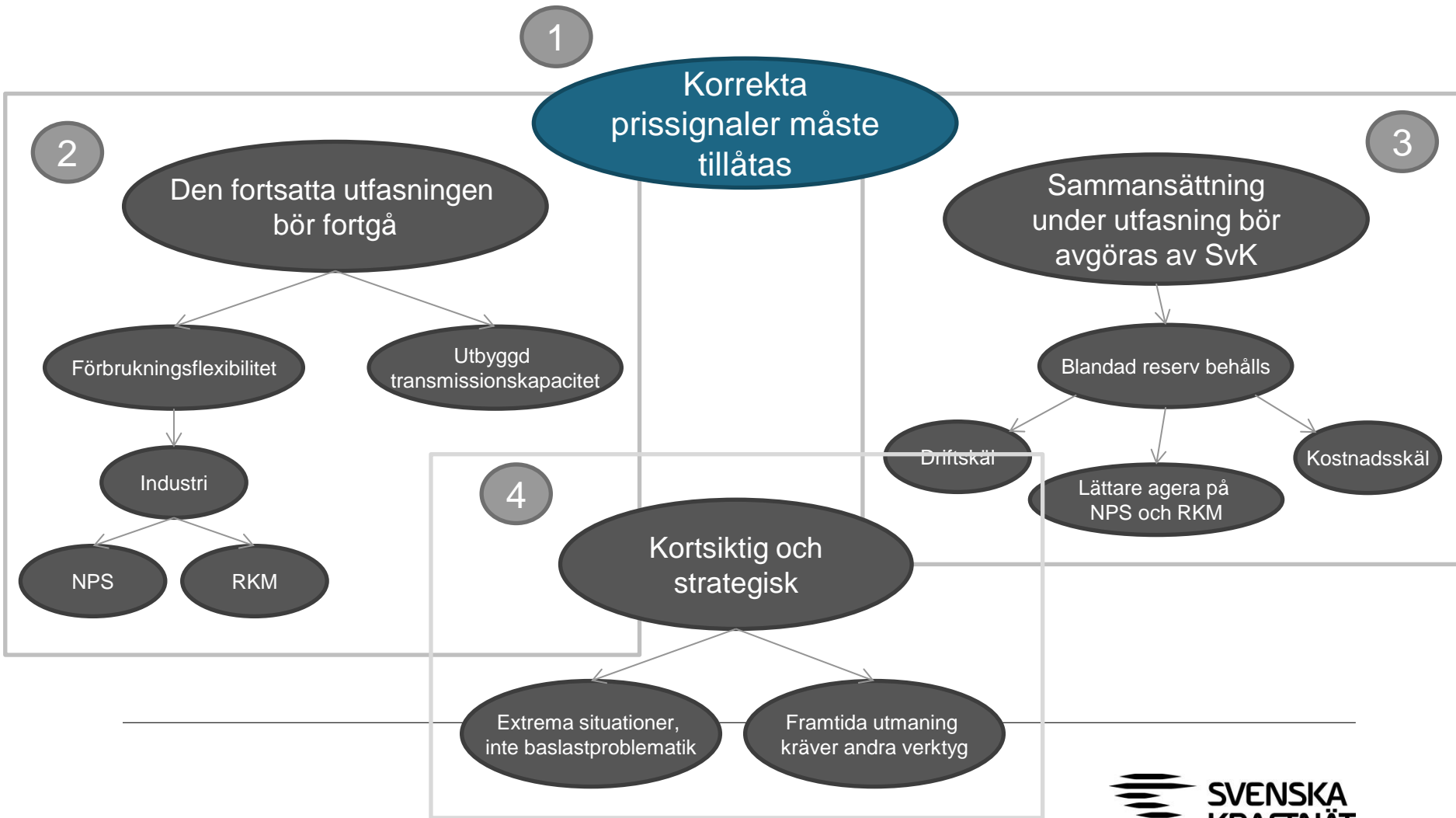
---

# Effektreservens användning



- 
- > Klokt att inte omedelbart avveckla effektreserven!
  - > Bör fortsatt utfasning fortgå?

# Slutsatser



---

# Extrabilder

---

# Korreakta prissignaler måste tillåtas

- > Volatil marknad med tidvis höga priser förutsättning för fungerande marknadslösning
- > Farhågor om att detta ska möta massmedialt och politiskt motstånd



---

# Den fortsatta utfasningen bör fortgå

- > De förutsättningar för markandsutveckling som bedömdes föreligga vid riksdagsbeslut 2010 är fortfarande giltiga
- > 1, Fördjupad integration med omvärlden minskar behovet av inhemska reserver
  - > Utbyggnad av transmissionskapacitet inom Norden och angränsande länder är planerad
- > 2, Ökad förbrukningsflexibilitet
  - > Fler industrikunder visar aktivitet vid pristoppar
  - > Fortfarande outnyttjad potential hos industrikunder
    - > Utvecklat regelverk för Nord Pool Spot och på reglerkraftmarknad
  - > Hushållskunder utgör möjlig uppsida – frågan är i vilken utsträckning fram till 2020

---

# Effektreservens sammansättning under utfasning

- > Nuvarande regelverk ställer krav på minsta andel förbrukningsreduktion
  - > 250 MW produktion 2015 /2016 och 2016/2017
  - > 0 MW produktion från och med 2017/2018
  - > Syftet med detta var att använda effektreserven som inkörsport till förbrukningsflexibilitet
- > Svenska kraftnät förordar att en blandad reserv behålls
  - > Viktigt med blandning av snabba och uthålliga resurser
  - > Effektreserv som inkörsport till förbrukningsflexibilitet har inte fallit ut som önskat
    - > Krav på lång framförhållning och ständig beredskap gör det svårare att agera med förbrukningsreduktion i effektreserven än på Nord Pool Spot och reglerkraftmarknad
    - > Risk att kostnaden för effektreserven skjuter i höjden med ytterligare förbrukningsreduktioner
  - > Fördelning bör avgöras av Svenska Kraftnät

---

# Begräsningar

- > Svenska Kraftnäts systemansvar är kortsiktigt
- > Den svenska effektreserven är kortsiktig och strategisk
  - > Hanterar extrema situationer
- > Framtidens utmaningar hanteras inte med dagens effektreserv
  - > Baslastproblematik ännu inte aktuell i Sverige
    - > Aktuell först kring 2025 då avställningen av svensk kärnkraft börjar
    - > Kan inte hanteras med en förlängning av dagens effektreserv