

# Etablering av Svensk arbetsgrupp för utökat DSO-TSO-samarbete

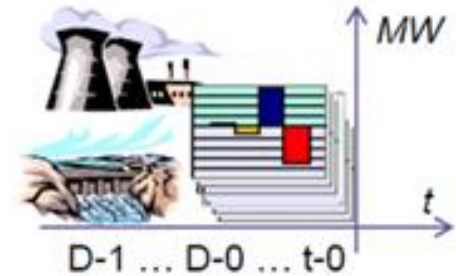
## Key impacts



*Intermittent generation  
(wind, solar power)  
with low predictability*



*Massive growth of  
cross-border trade  
and transits*



*Generation allocation  
close to real-time and  
continuously changing*

Presenterat av Mikael Håkansson & Christer Norlander  
Driftrådsmöte, Sundbyberg 2016-09-20

# Arbetsgrupp för utökat DSO-TSO samarbete.

***-Klipp från brev "Till Driftrådsmöte 31 maj -16.***

*... "SvK vill inrätta en svensk plattform i form av en arbetsgrupp bestående av SvK och de svenska regionnätsföretagen för att diskutera de utmaningar som vi gemensamt står inför"....*

# Arbetsgrupp för utökat DSO-TSO samarbete.

***-Deltagande och mandat för gruppen samt avgränsningar skall beslutas.***

*I gruppen ingår i nuläget :*

*-SvK (Per Wikström, Christer Norlander)*

*-Vattenfall (Gunnar Erixon, Ulf Larsson)*

*-Ellevio (Mats Esteen)*

*-Skellefteå Kraft (Peter Nyström)*

*-E.ON (Mikael Håkansson) Convenor (Sammankallande)*

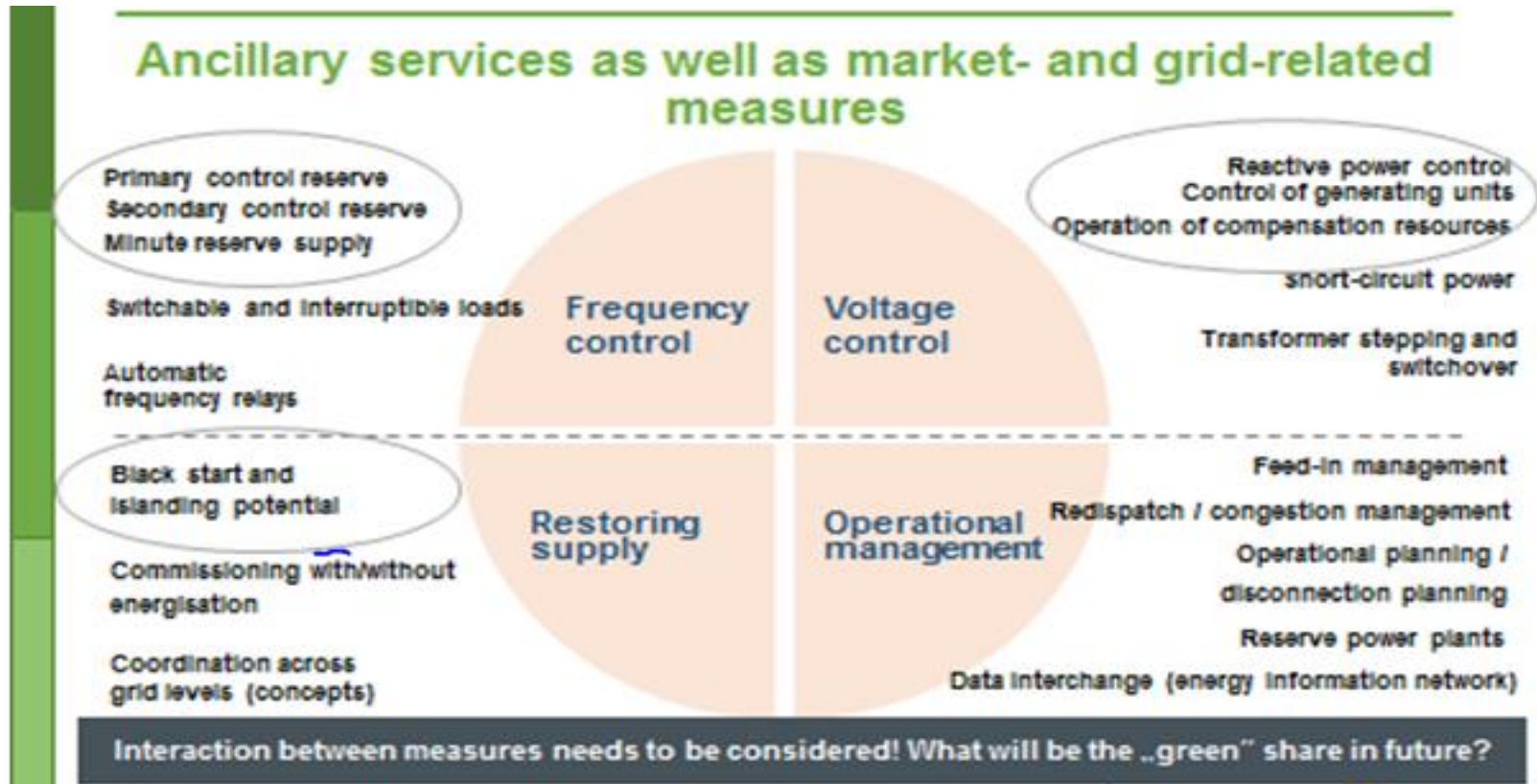
***Kommande möten, 12:e Oktober (Sundbyberg) och 5 December (Malmö)***

# Arbetsgrupp för utökat DSO-TSO samarbete.

## Arbetsidé:

-Skapa och arbeta utifrån en bild av nuläget och de framtida utmaningarna som omställningen av kraftsystemet innebär.

Inom följande områden



# Arbetsgrupp för utökat DSO-TSO samarbete.

## **Arbetsprocess:**

- Specificera gränser för och skillnader i ansvar för TSO, resp DSO för att tydliggöra och förstå delproblemområden.*
- Ta fram bruttolista för problem- och frågeställningar samt identifiera gemensamma samarbetsområden.*
- Prioritera och jobba med konkreta uppdrag, adresserat som utredningsgrupp eller i egen regi.*
- Eftersom det inte föreligger "motsatsförhållanden" så bör arbetet inriktas på att konkretisera, specificera och skärpa tillämpningar/formuleringar för att underlätta för alla parter.*
- Jobba utifrån praktiska tillämpningar ,men med målet att möta samma resultat och syfte som Network Codes och Guide Lines beskriver.*

# Arbetsgrupp för utökat DSO-TSO samarbete.

## **Övergripande problemområden i samband med energiomställning:**

*Produktionstillgänglighet och planerbarhet pga väderberoendet och andra osäkerhetsfaktorer.*

*Riskvärderingsmetoder och störningstålighet, inertia, reglerförmåga, felfall*

*Systemtjänster, efterlevnad.*

## **Adressering:**

### TSO's ansvar:

*Effektbalans, reglerstyrka, balansansvar, reglermarknad, och andra effektregeringsåtgärder.*

*Egen reaktivbalans.*

### DSO's ansvar:

*Systemtjänster , egen reaktivbalans, spänningshållning, Q-nollutbyte, Q-bank, kundavtal.*

*Nätkapacitet för avtalad tillgänglighet mot nätkund såsom, exv till produktionsreserver inom*

*DSO-nät, GT etc.*

### TSO-DSO gemensamma områden:

*Nätdatasamarbete, planeringsmodeller, rutiner, driftdatautbyten, principer, policys,*

*tekniska riktlinjer mm.*

# Arbetsgrupp för utökat DSO-TSO samarbete.

## *Koppling till Nätkoderna, SO GL*

### **Avbrottsplanering, onormala driftläggningar: (OPS)**

-Att vara överens om riskvärderingsmetoder/principer, n-1, skapa kriterier/mallar för vad som är OK/driftsäkert?

Säkerställa god kvalitet och överensstämmelse gällande driftdata, mätvärden, nätdata, estimat etc

Mål: För att alla driftplanerare skall göra bedömning på samma grund.

# Arbetsgrupp för utökat DSO-TSO samarbete.

## *Koppling till Nätkoderna, SO GL*

### **Operativ Drift: (OS)**

-Att tydligt vara överens om spänningshållning/reaktivbalansen exv genom nollutbyte, ”omvänd Q-reglering”, ”straffkostnad” för överskridande mm.

-Att skapa enkla ändamålsenliga abonnemangsprinciper för att undvika onödig administration och skapa rättvis kostnadsfördelning.

Mål: Skapa incitament att förenkla beslut att exv bygga bort problem om tydliga kostnadsjämförelser finns.



# Arbetsgrupp för utökat DSO-TSO samarbete.

## *Koppling till Nätkoderna, SO GL*

### **Extrema störningar: (ER)**

-Att tydligt vara överens om avsikter och bedömningskriterier vid allvarliga händelser, exv för dödnätsstart, ö-drift, vem tar systemansvar, risktagande mm.

-Säkerställa hanteringen och funktion vid elbrist, att MFK/Styrel-planer samt AFK-utrustning verkligen har förutsättningar att fungera på avsett sätt,

Mål: Skapa tydlighet i ansvar i samband med svåra händelser, Myndighet/Samhälle, TSO-DSO.