



23 jan

Drifträdet 28 mars



**SVENSKA
KRAFTNÄT**

Vad hände?

- > O3 löser med 1000 MW
- > Kontakt tas med O3 kontrollrum. Osäkerhet om ytterligare 450 MW kommer försvinna från SE3.
- > Antagande om **att ID volym inte räcker att täcka behovet** samt antagande om en ökad sannolikhet/risk att ytterligare produktion försvinner från O3.
- > Elkraftaffär 300 MW DE och 200 MW LT
- > Effektreserven sätts på 2 h beredskap
- > 0 MW i exportkapacitet söder snitt 2.

-
- > Hur ser ni på en driftsituation som denna? Svenska kraftnät tänker driftsäkerhet och försäkrar sig med ex. effektkraftshandel p.g.a. förväntad obalans hos BA.
 - > Hur agerar en aktör när störningen uppstår och det är svårt/ej möjligt pga avsaknad av bud att få ihop sin balans x-24 timmar framåt?
 - > Vad gör en aktör om den inte får ihop balansen? Passiv/aktiv?
 - > Hur får TSO:n information hur stor obalans BA tänker få i drifttimmen om X timmar? Det tar tid att få till en affär alternativt värma upp effektreserv
 - > Vilken risk tar en aktör att ligga i obalans jämfört med att vara aktiv på Intradag? Olika konsekvenser?
-