

---

# Kraftsystemet under v49 2014 – v11 2015

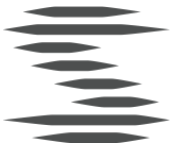


SVENSKA  
KRAFTNÄT

---

# Händelser i kraftsystemet v49 2014-v11 2015

- > Till största delen goda marginaler.
- > Några tillfällen med ansträngd situation över snitt 2 och 4.
- > Några få större störningar i stamnätet.
- > O2 (planerad tillbaka december 2015) och R2 (årlig revision 25/7) har varit ur drift hela perioden.
- > Hanterbara västkustflöden



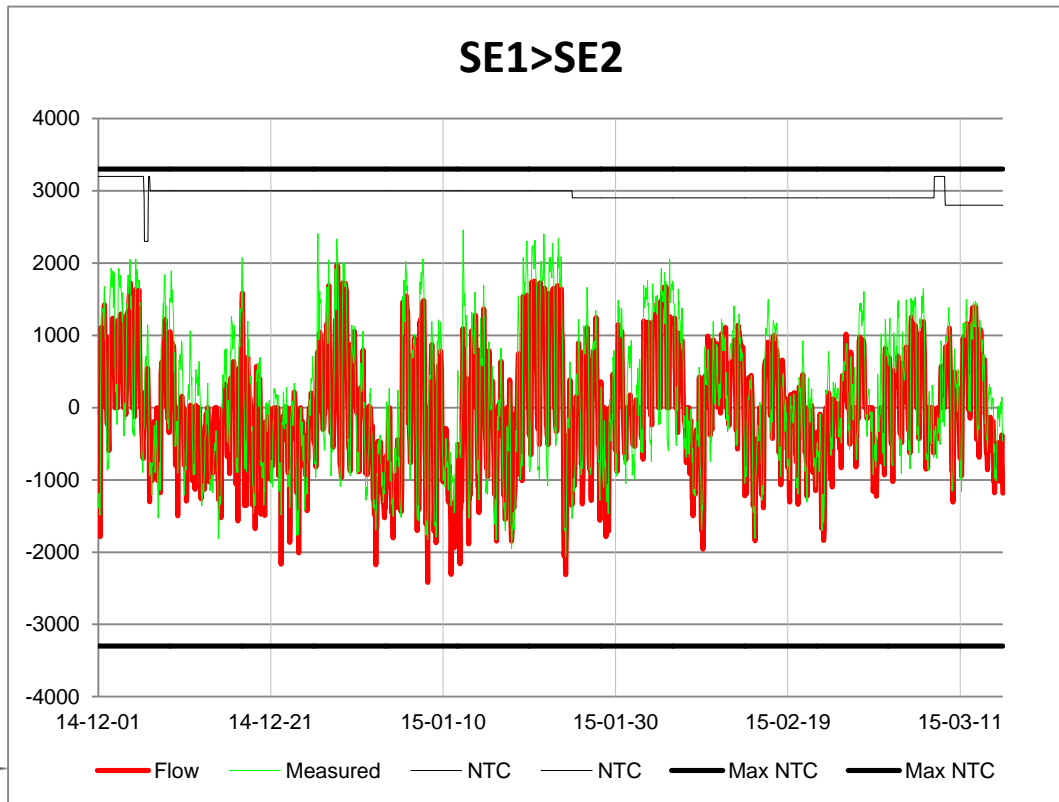
---

## Arbeten/Avbrott/Projekt

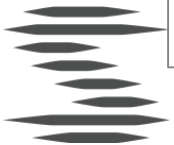
- > Restriktionerna i Bäsna och Glan med Balteau IT och UT kvarstår. Efter att ha upptäckt ytterligare fel (med transportskyddet) har man återinfört vistelserestriktioner i Moliden, Tuggen och Mogårdshammar.
- > Konti-Skan 1 ur drift sen 10/11-15. Trafofel i Lindome på svenska sidan. Metallisk återledare på KS2 med en kapacitet på 350 MW. Beräknad färdig i början av april.
- > Skagerak 4 togs i drift i slutet av december.
- > Idrifttagandet av Sydvästlänken Östansjö-Barkeryd försenas till april.
- > 400 kV ledningen mellan Ekhyddan-Barkeryd blir inte av.
- > Ny reaktor i Stadsforsen, 11/12-14



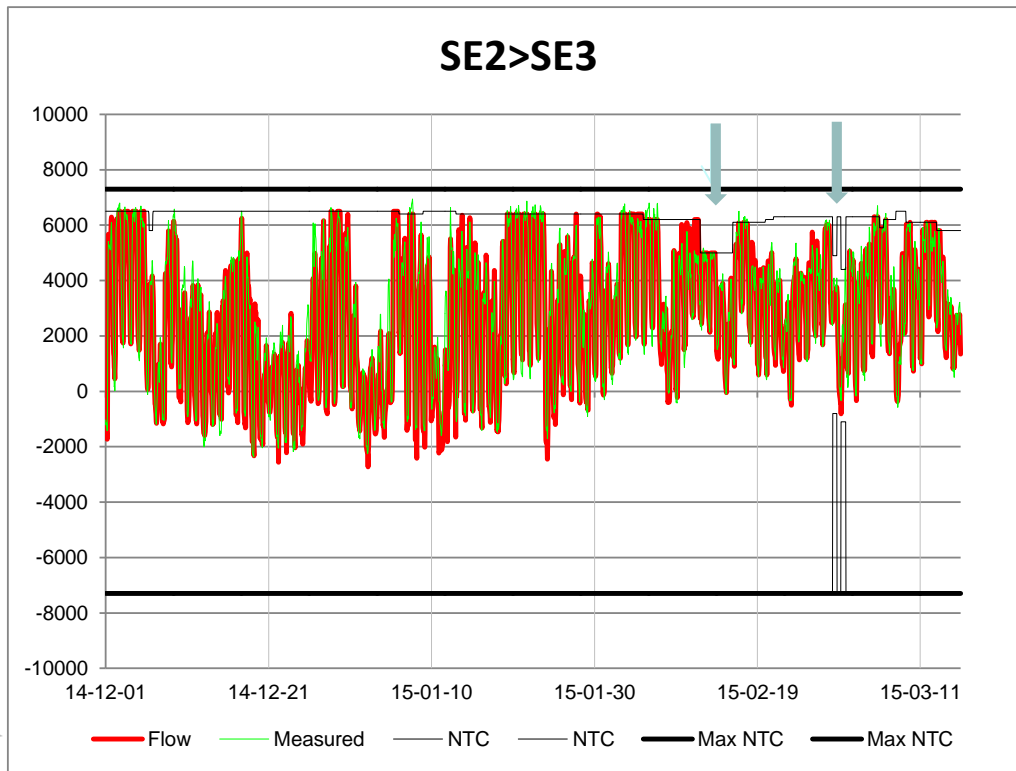
# SE1>SE2



> Goda marginaler över snittet.



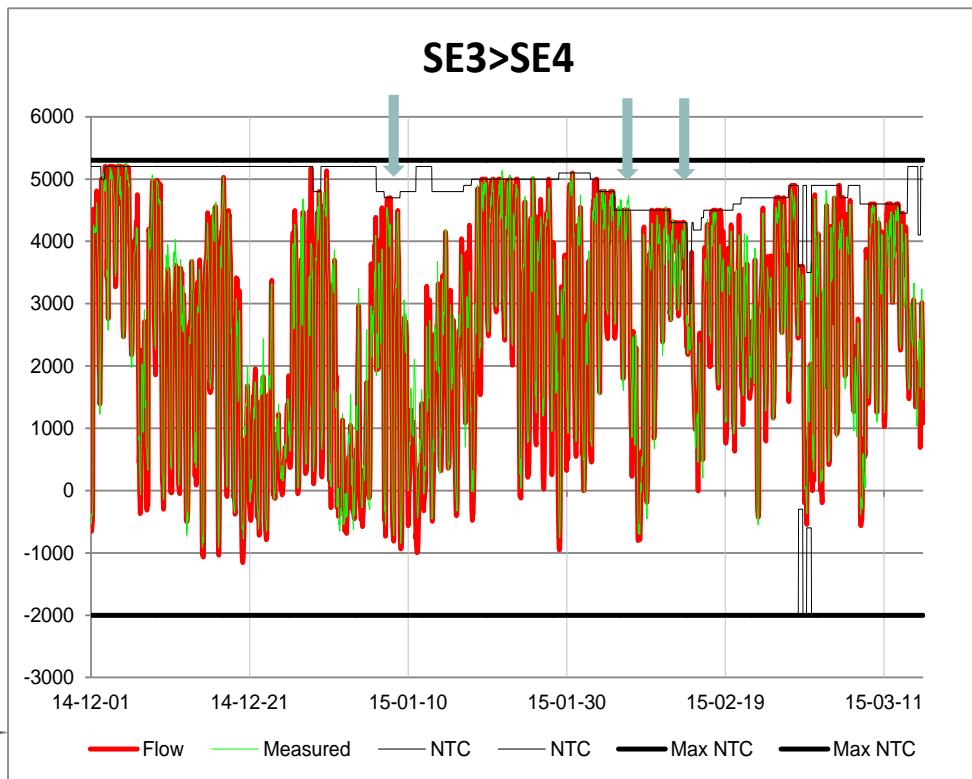
# SE2>SE3



- > V.7 löser CL5 S1-3 och CL3 S2-3. Begränsar snitt 2 till 5000 MW
- > V.9 avbrott på FL5 S7-8 Skogsäter-Kilanda. Begränsar både södergående och norrgående riktning.



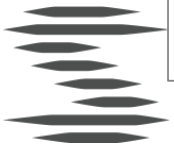
# SE3>SE4



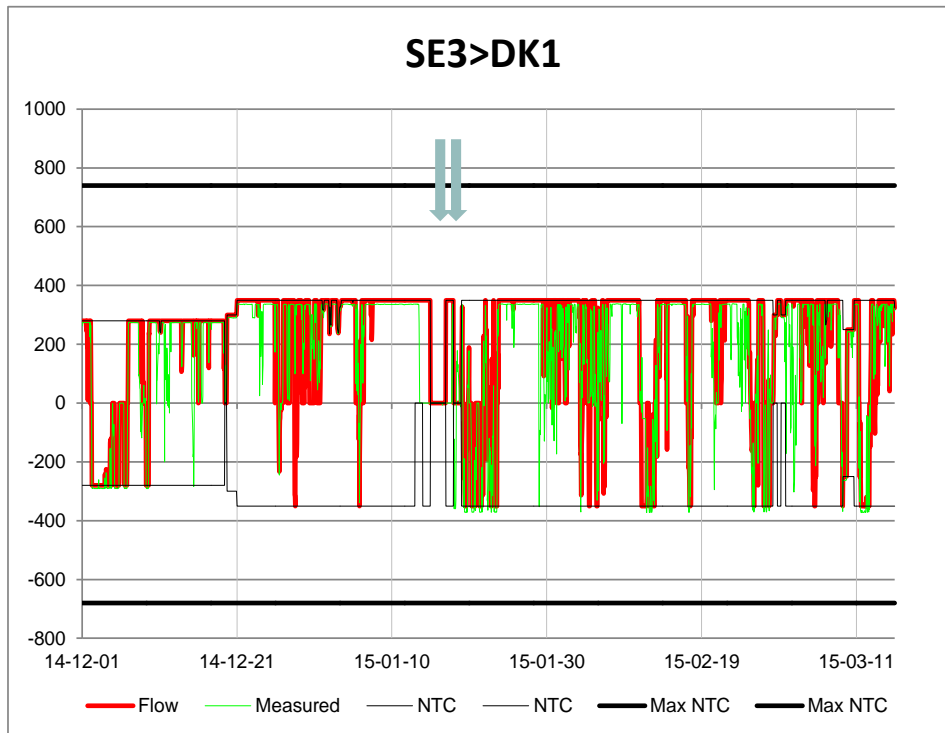
> Begränsningar v.2 då ledningar kring Skogssäter löser vid flera tillfällen som följd av stormen Egon.

> v.6 snittkapaciteten sjunker till följd av att R4 stoppas och tillgången till reaktiva resurser är dålig efter nästa N-1 fel.

> V.7 löser CL5 S1-3 och CL3 S2-3. Begränsar snitt 4 till 4300 MW.

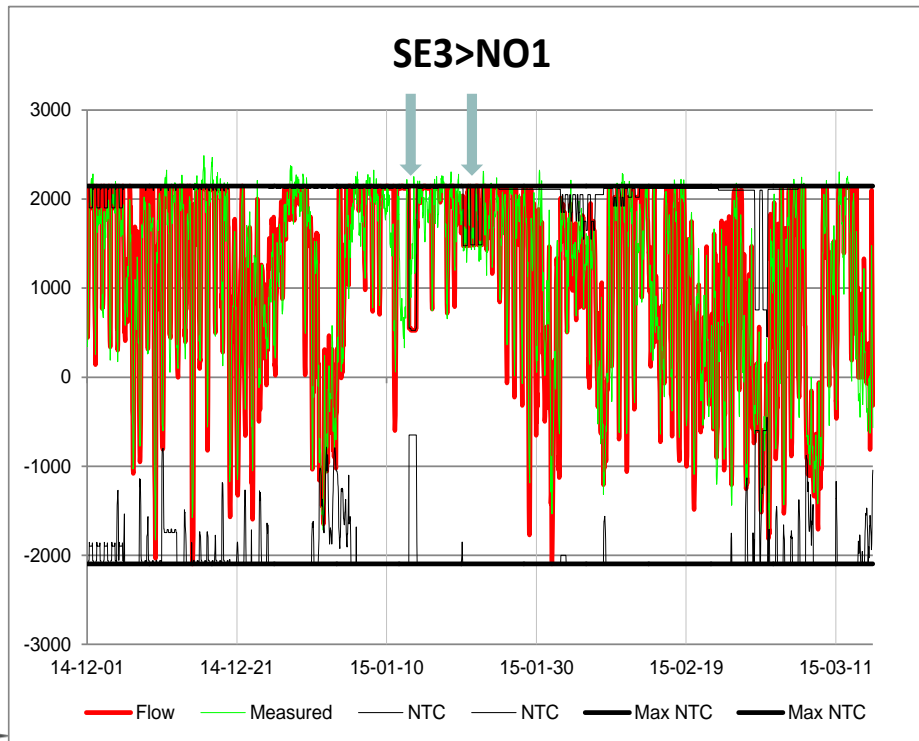


# SE3>DK1



- > Konti-Skan 1 ur drift. Begränsad till 350 MW.
- > Till följd av stormen Egon begränsas exporten till 0 MW, v.2.
- > Trasig isolator orsakade brand vilket ledde till avbrott på KS v.3.

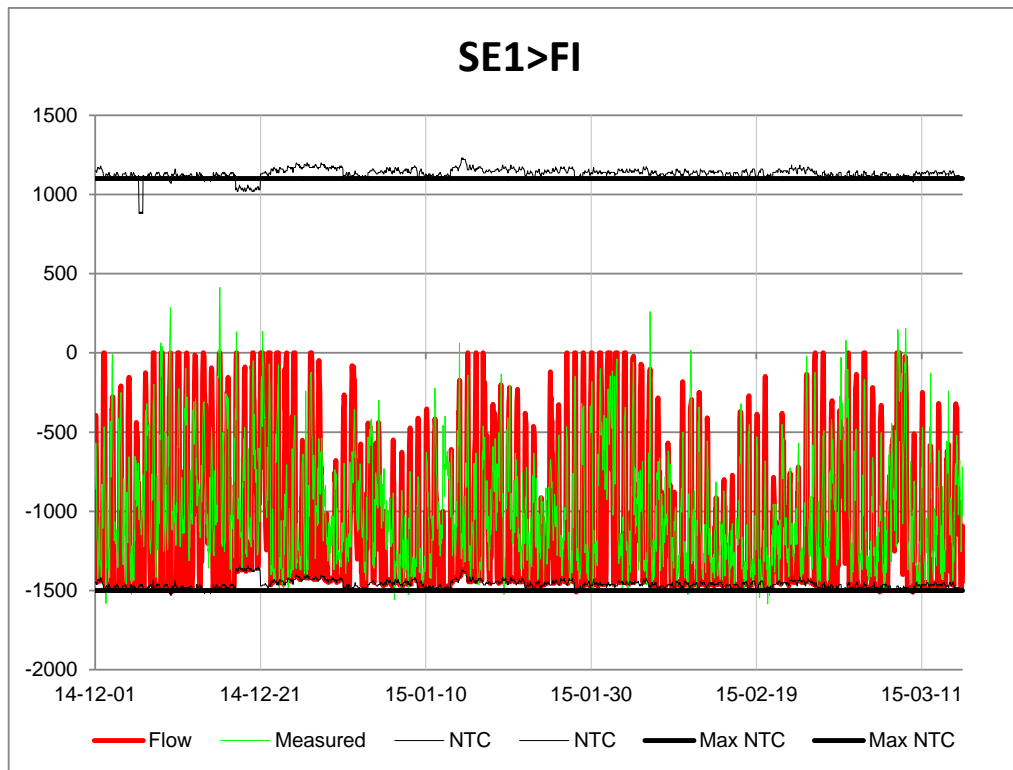
# SE3>NO1 - Hasle



- > Mest import från Norge.
- > Begränsningar v. 2 då ledningar kring Skogssäter löser vid flera tillfällen som följd av stormen Egon.
- > Begränsningar v.4 pga trafo.haveri i Göteborgsområdet.
- > Liten påverkan av VK-begränsningar.



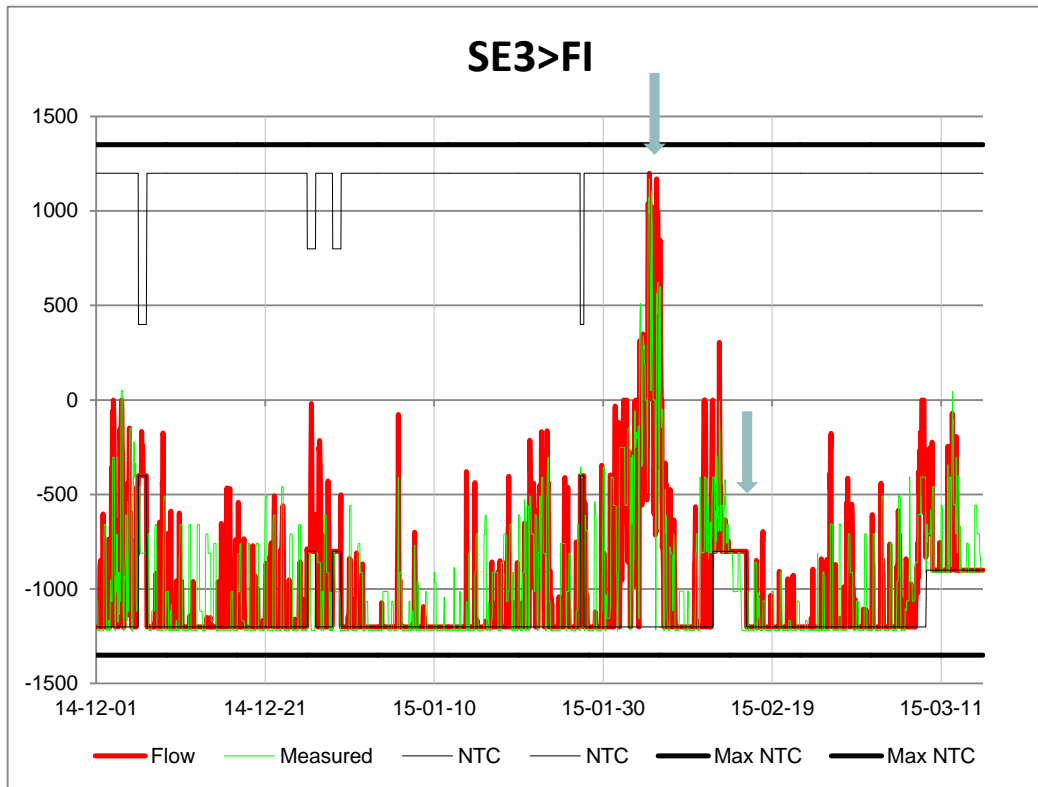
# SE1>FI – Norra Finland



> I princip bara export.



# SE3>FI – Fenno-Skan

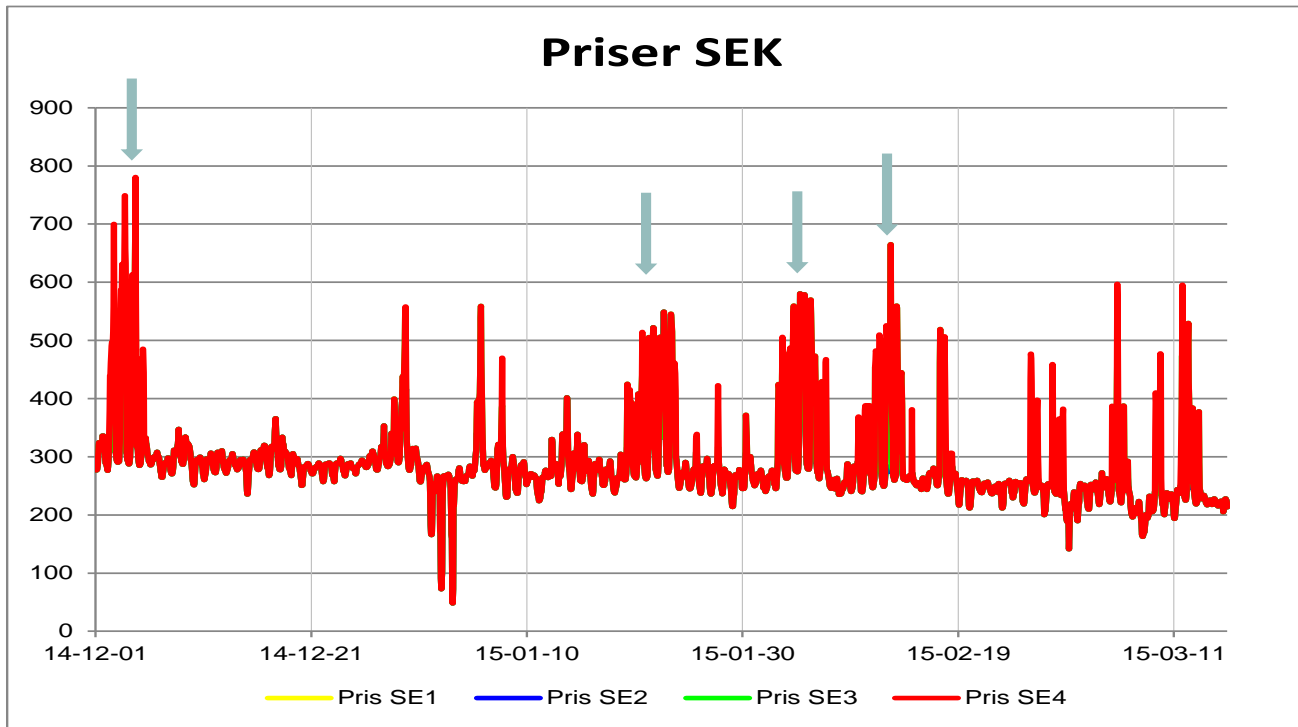


> V.6 avlastar både snitt 2 och 4 mha import på Fenno-Skan. R2+R4!

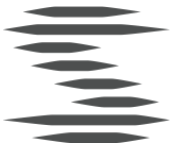
> V.7 löser CL5 S1-3 och CL3 S2-3. Begränsar Fenno-Skan export till 800 MW.



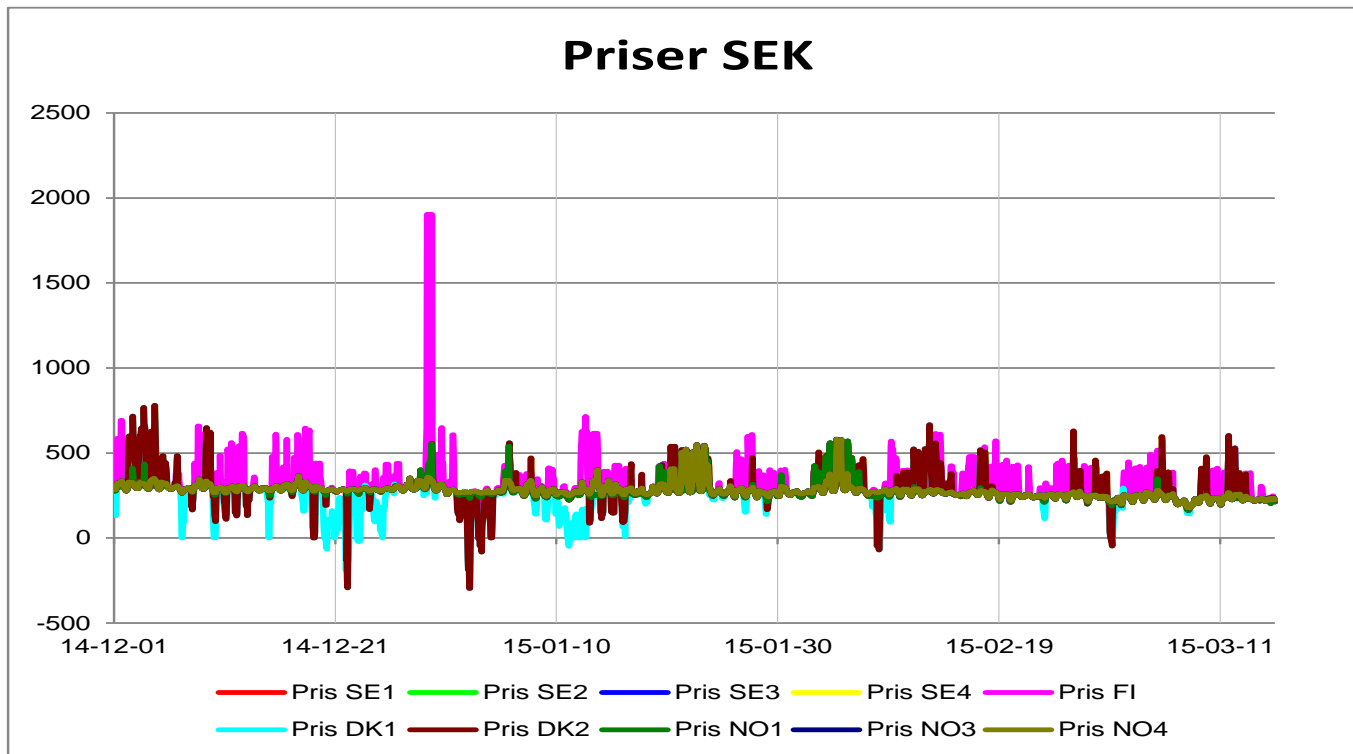
# Priser i Sverige



- > V.49 områdespriser i SE4 pga lite vind och låg prod. i SE4.
- > V.4 och 6 kalla veckor med högre priser i alla prisområden.
- > V.7 områdespriser, R4 ur drift.



# Priser i Norden



- > Finland högst pris max utnyttjad importkapacitet.
- > Det låga priset i DK1 och DK2 orsakas främst av när det är mycket vind i Danmark.