
Kraftsystemet september - november 2017

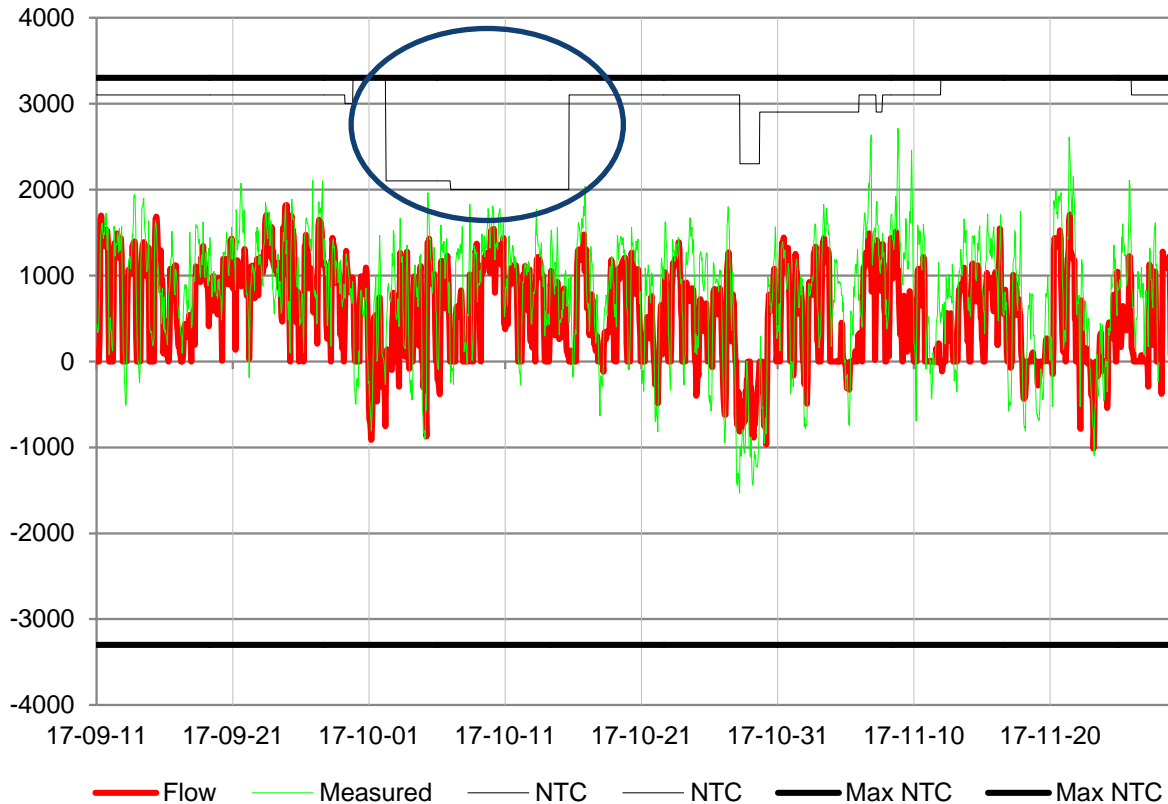
Sammanställning inför Drifrådet, Alexandra Grigoriou 29/11-17



SVENSKA
KRAFTNÄT

Snitt 1

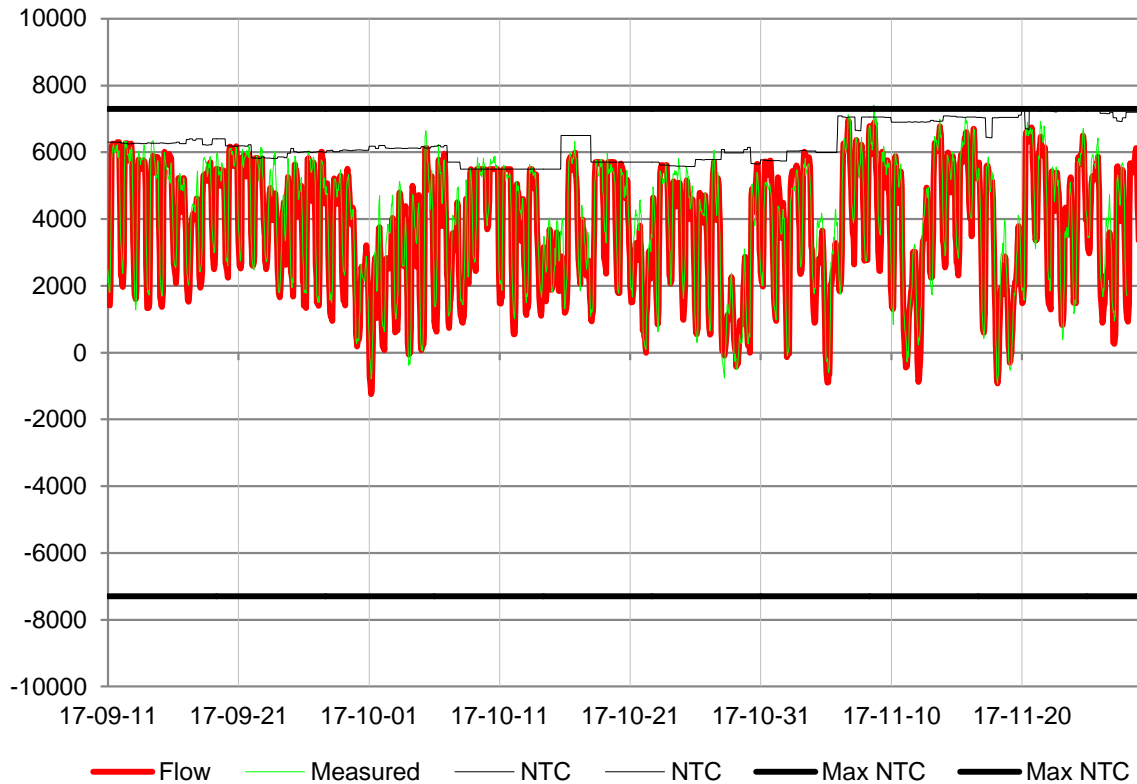
SE1>SE2



- > Goda marginaler över snittet
- > Underhåll på Letsi-Betåsen. Stora kap.begr. pga. spänningskollaps men ingen påverkan på överföringarna.

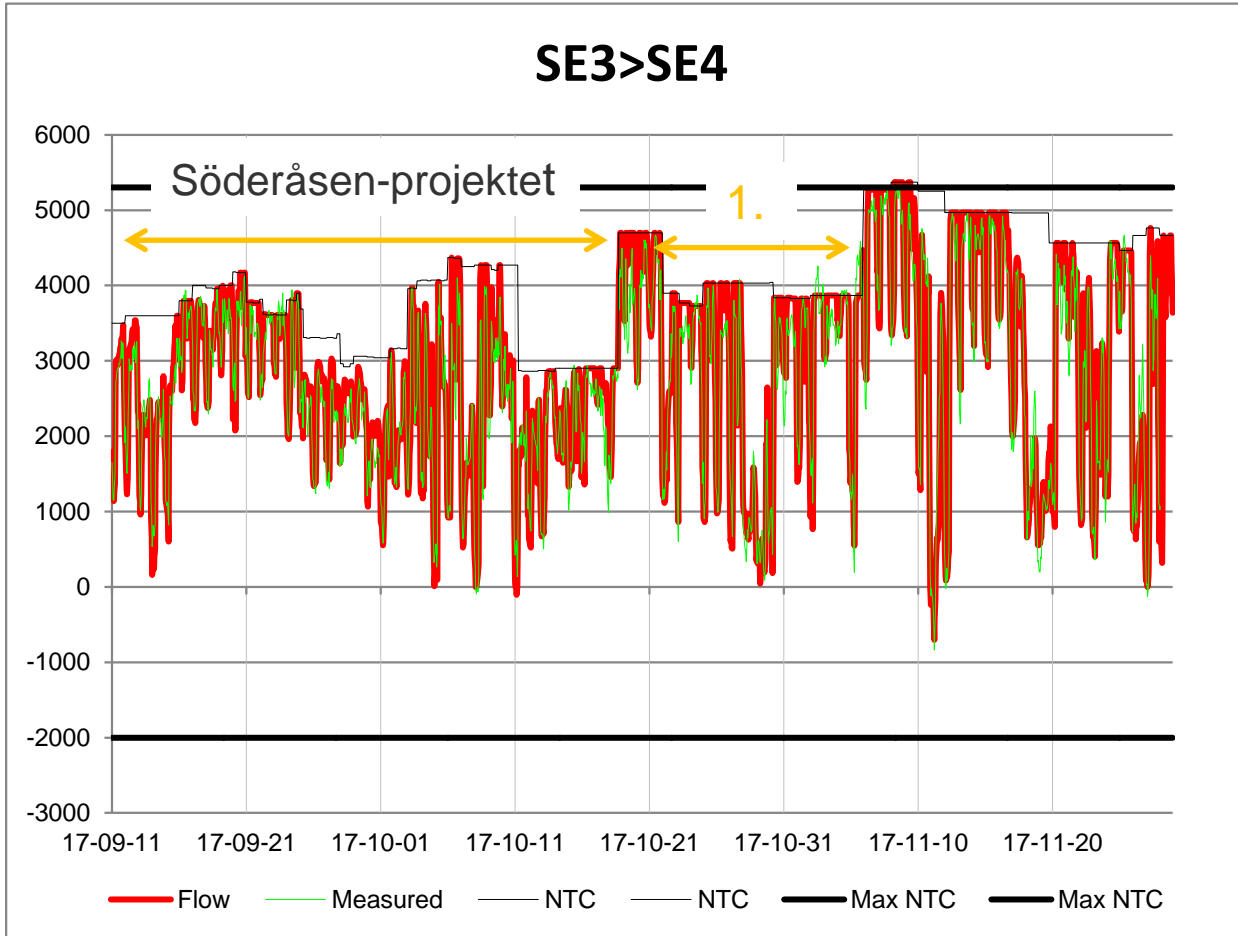
Snitt 2

SE2>SE3



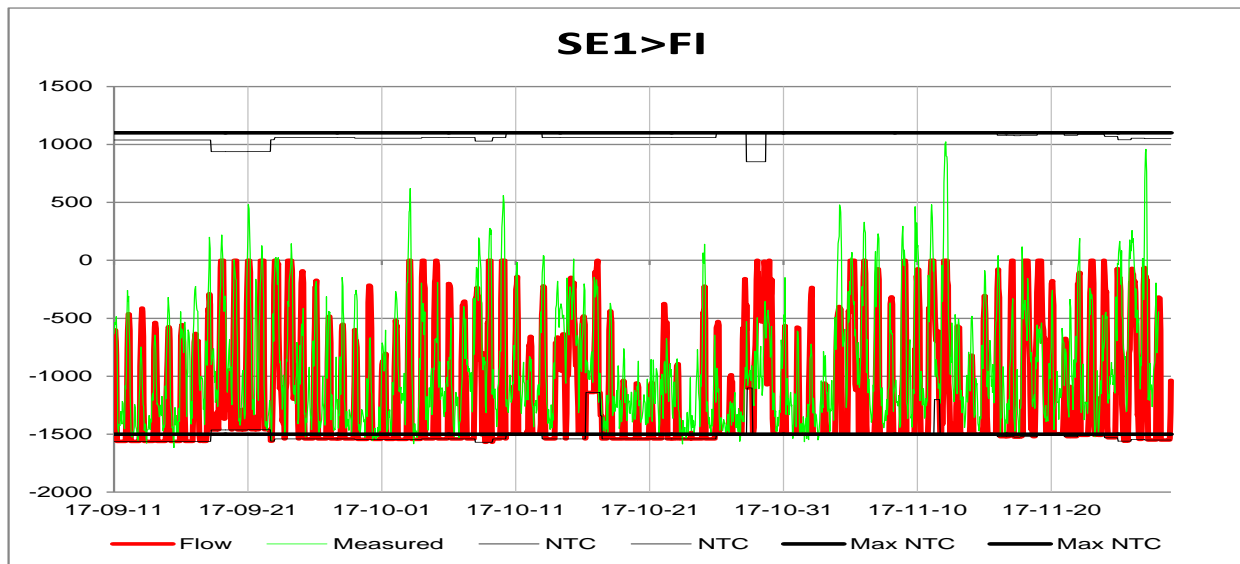
- > En hel del underhåll på nätet långt in på hösten som begränsade överföringen på snitt 2.
- > Nästan full kapacitet från november när avbrottssäsongen slutar

Snitt 4

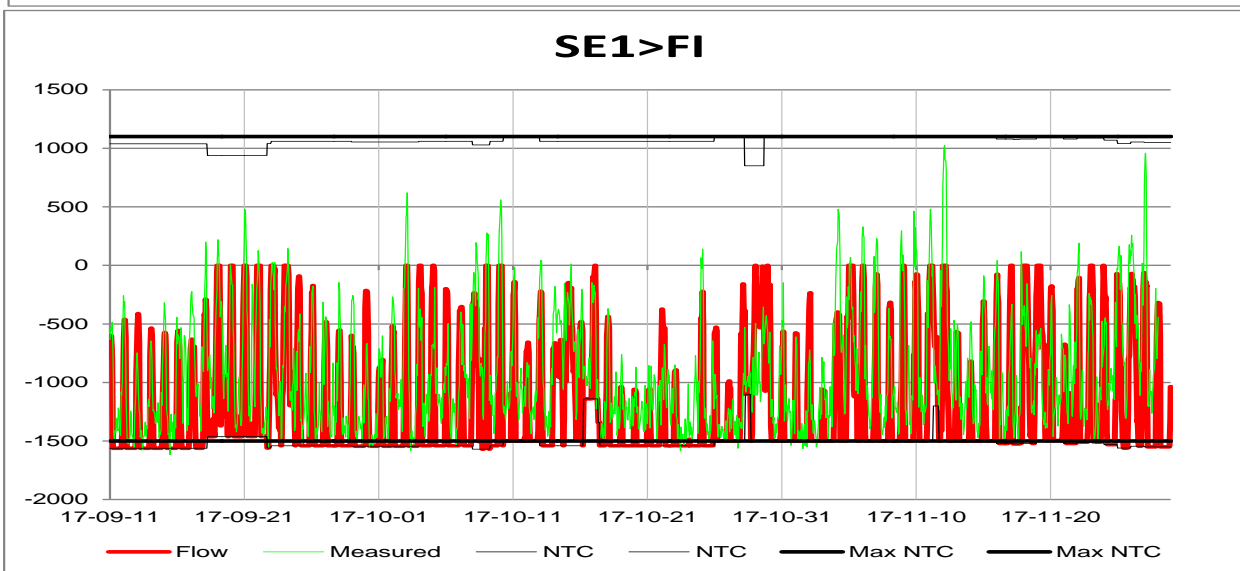


- > 1. Beröringsspänningsmätning i Skogssäter-Kilanda
- > 3-4 kärnkraftblock ur drift under hösten har bidragit till begränsningarna.
- > Under november är det främst överlasten på Strömna-Breared efter fel på Horred-Häradsbo som har begränsat snittet förutom haveri och revision på störningsreserven.

Finland Norr och Fenno-Skan

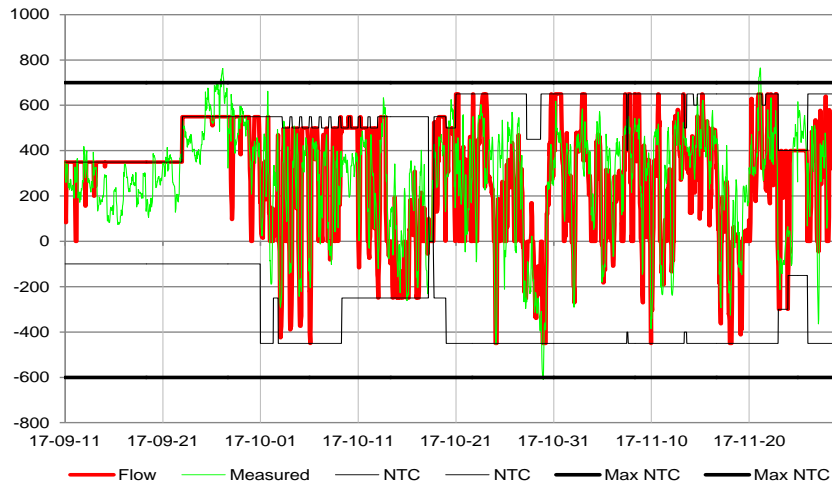


> Export till Finland i både norr och söder.

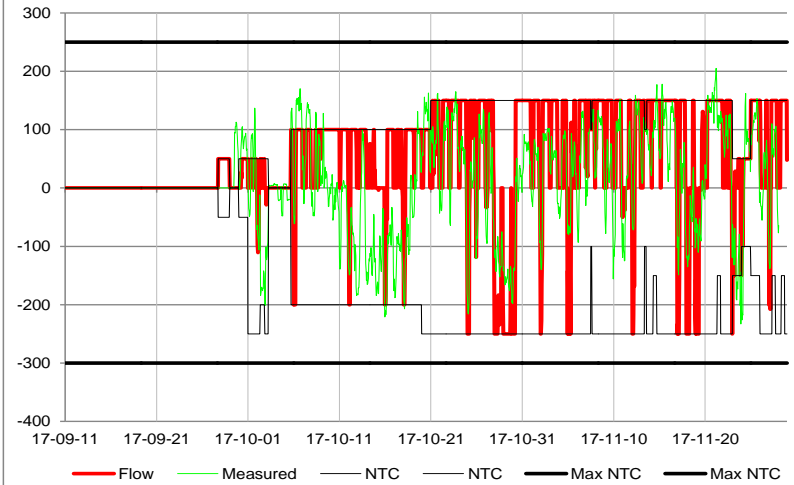


Sverige - Norge

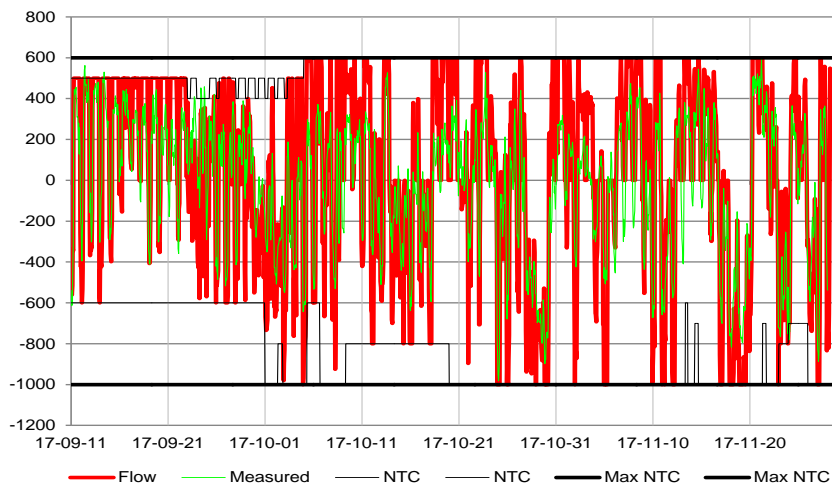
SE1>NO4



SE2>NO4

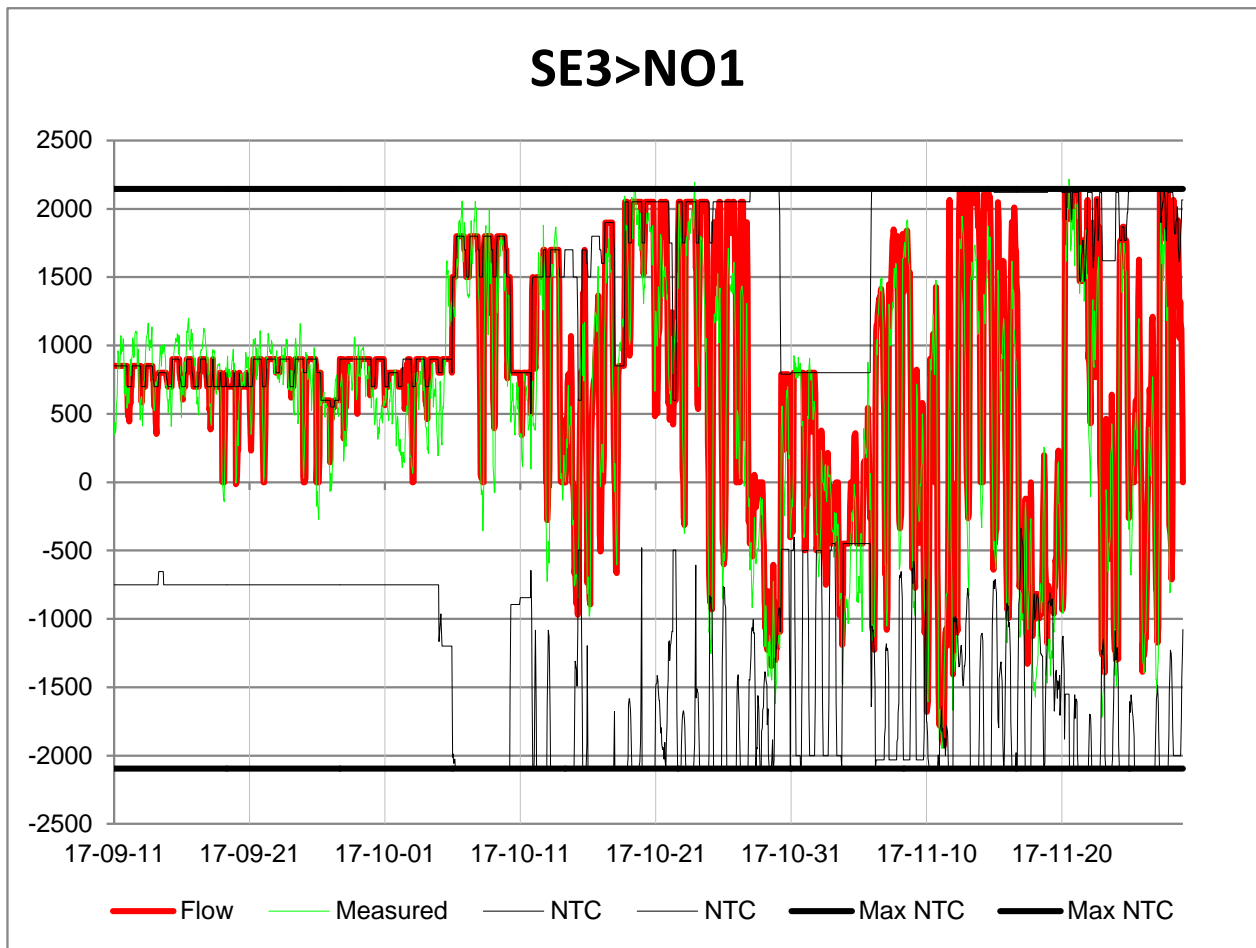


SE2>NO3



Överföringskapaciteten Sverige-Norge begränsas p.g.a. spänningsuppgraderingen av norska nätet.

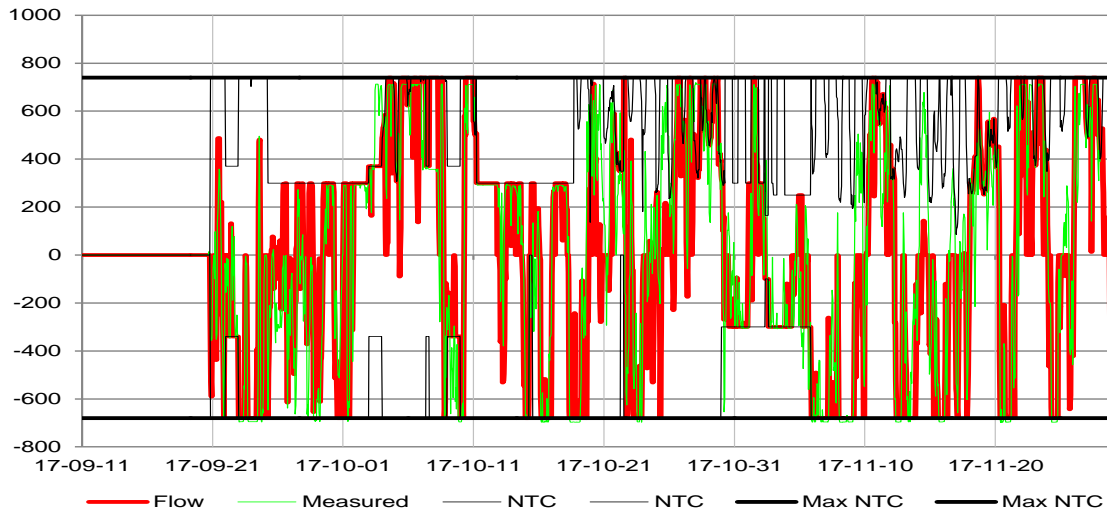
Hasle



- > Etapp 2 av topplinebyte Loviseholm-Halden 9/9-6/10
- > VK-begränsningar

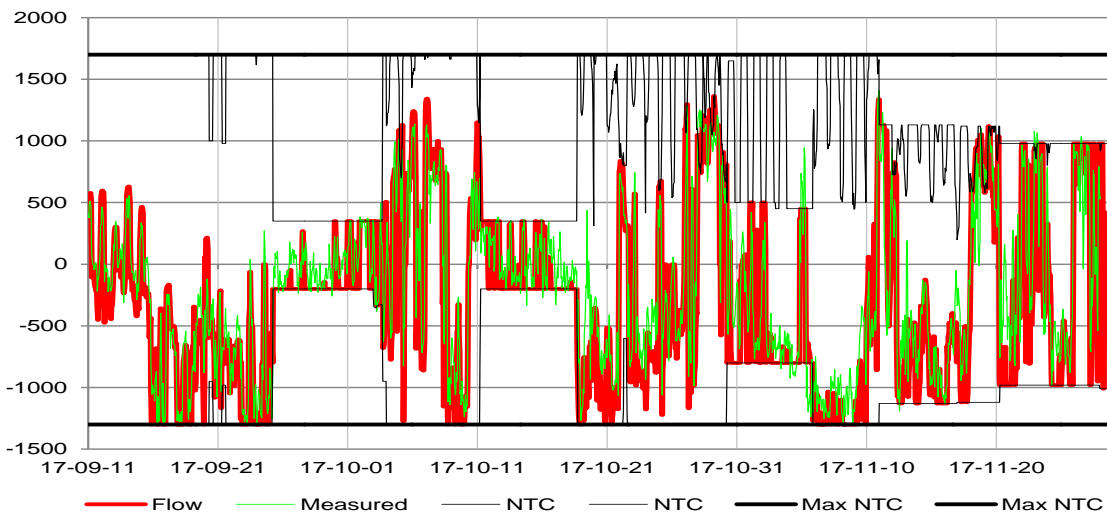
Sverige - Danmark

SE3>DK1



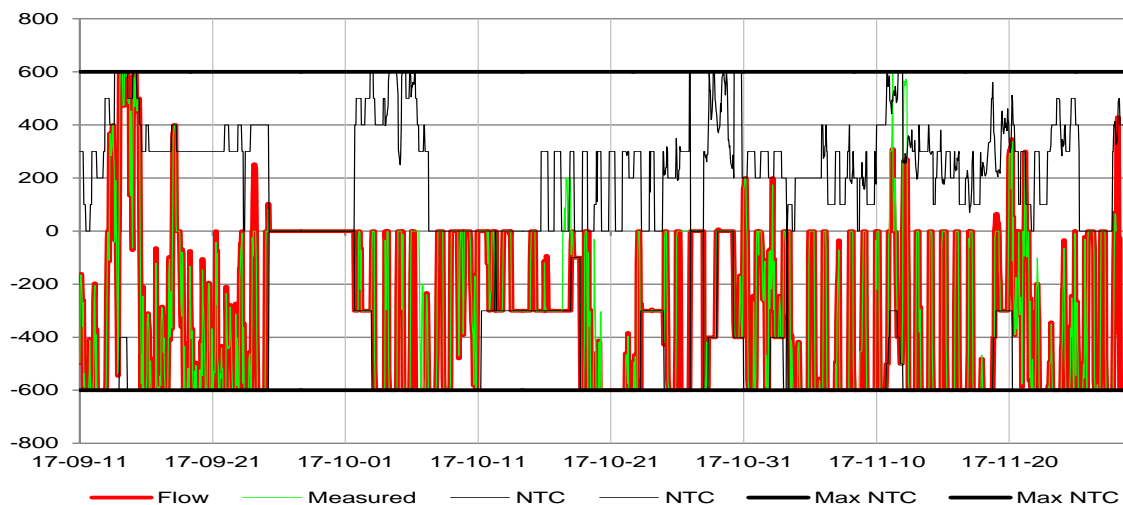
- > Konti-Skan ur från 4-20/9 (revision+åtgärder)
- > Begränsningar pga. Söderåsen-projektet.
- > VK-bergränsningar

SE4>DK2



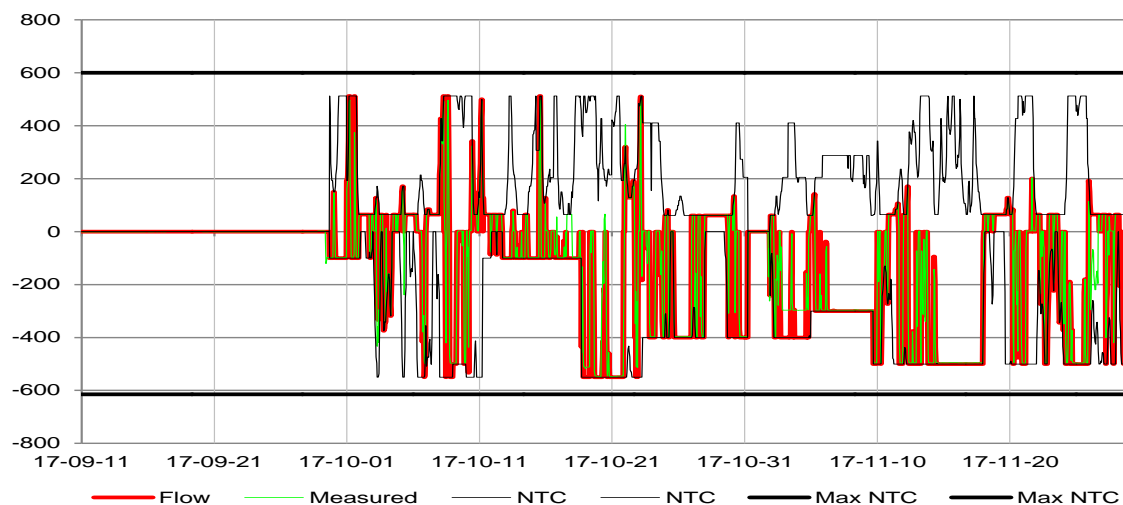
Polen och Tyskland

SE4>PL



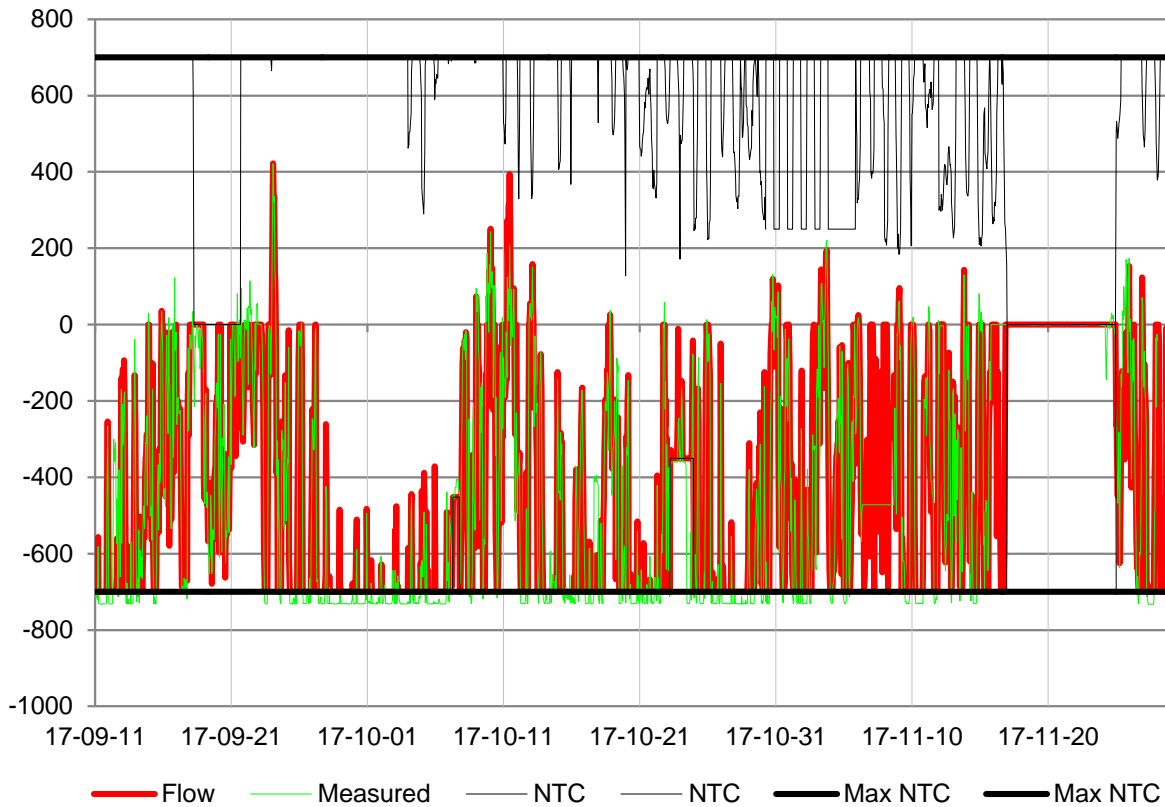
- > Västkust-begränsningar och motstående lands begränsningar.
- > Baltic Cable årligt underhåll 28/8-29/9

SE4>DE



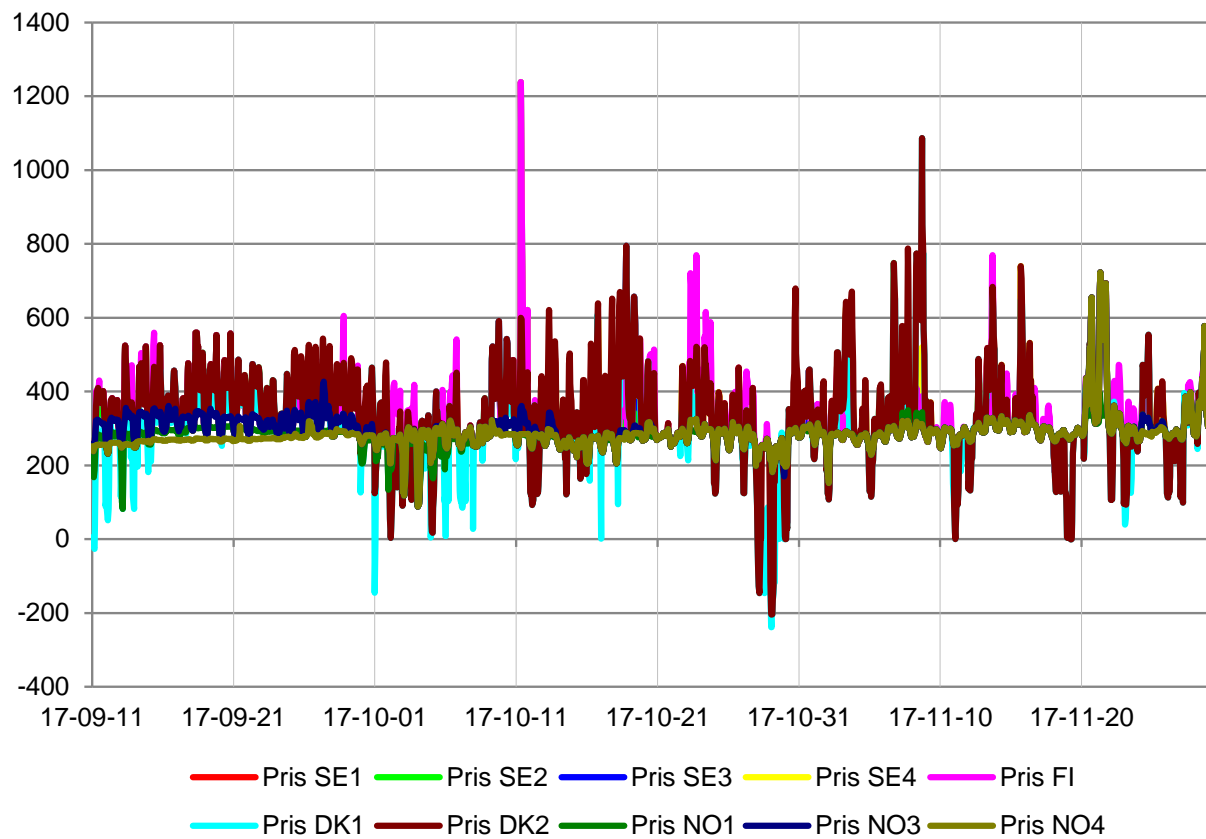
NordBalt

SE4>LT

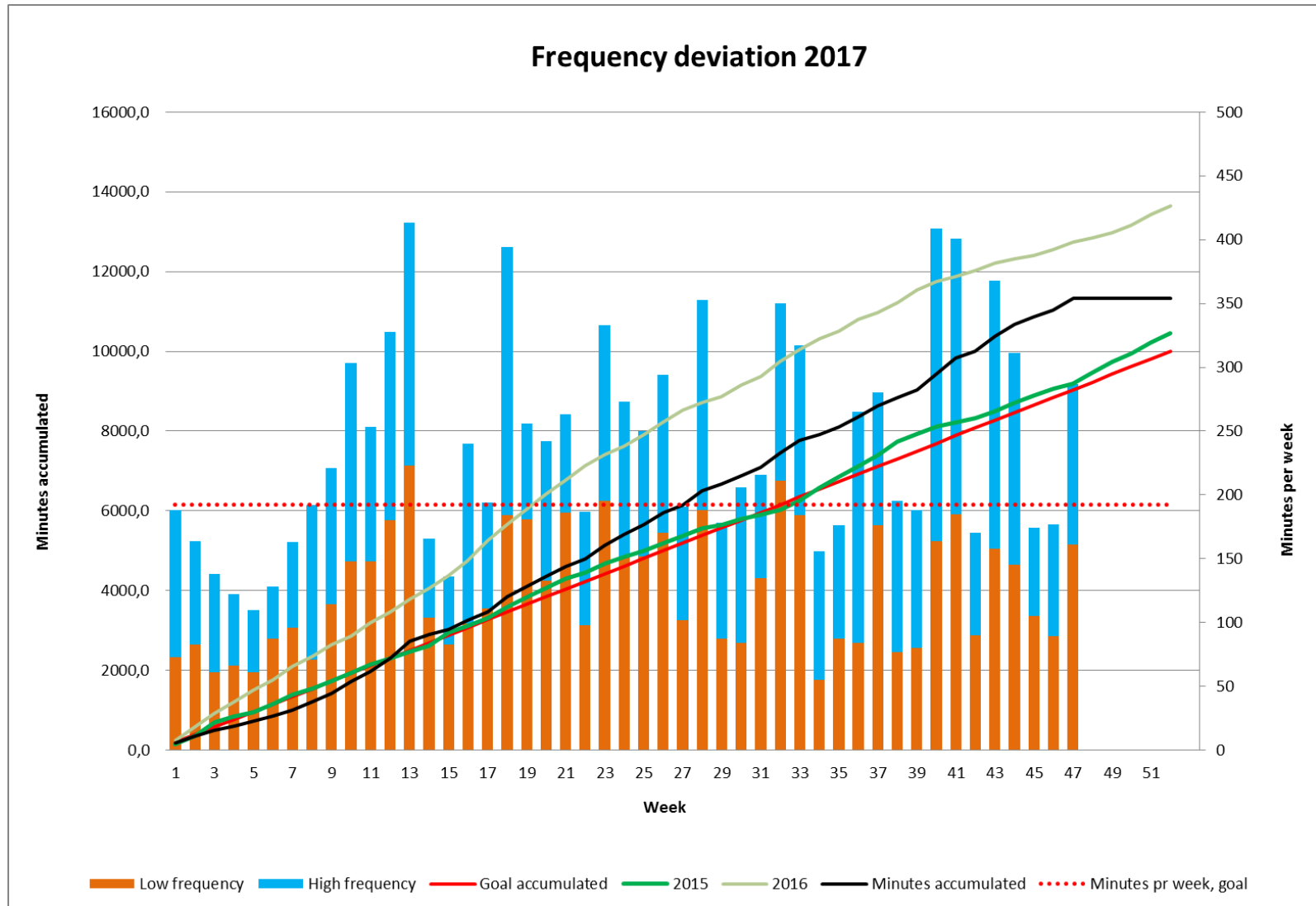


- > Väst kust-begränsningar
- > Kabelfel 15-23/11

Priser SEK alla områden



Frekvensavvikelse





Händelser och störningar



**SVENSKA
KRAFTNÄT**

6/10 Störd drift

- > Bakgrund: Forsmark 3 hade dagen innan tvingats reglera ned. Detta resulterade i överlast efter fel på ledningar runt Gävle-trakten.
- > Konsekvenserna av driftsituation hade delvis insetts under dagen av Driftanalys och möjliga motregleringar från Polen hade riggats.
- > På fredagkvällen insåg man att konsekvensen blev större än man trott
 - flertalet gasturbiner och motregleringar på upp mot 1500 MW
 - sektioneringar och förbikopplingar av kondensatorer
- > Ansträngd driftsituation och hög arbetsbelastning i kontrollrummet.
 - Dubbelbemanning i kontrollrummet
- > Lärdomar: ett uppföljningsmöte med VHI och delar av skiftet för att beskriva händelsen. Lärdomarna samlas in och händelsen beskrivs pedagogiskt så att de som inte var engagerade under händelsen också ska kunna få erfarenheten och lärdomar till framtida störningar. Alla med kontrollrumstjänst deltar i dragningar av händelsen.

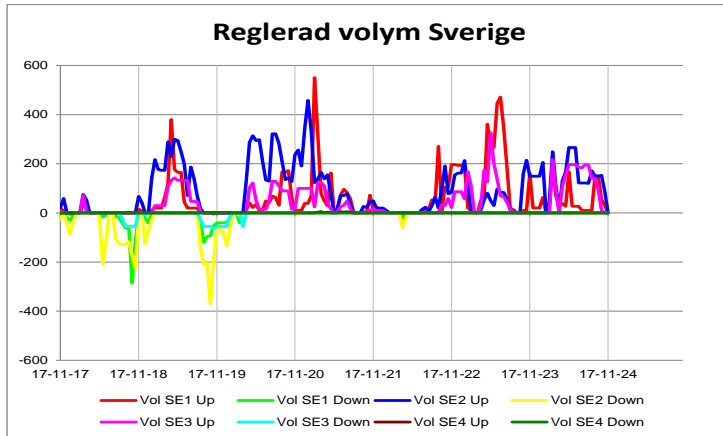
19/10 Snittöverkörning

- > Överkörning snitt 4 och överlast efter fel på enskilda ledningar i söder vid minst 3 tillfällen (överlasten hade att göra med driftläggningen utan O3 och full produktion i Ringhals och samtidig export på länkarna i sydöst)
- > En av de avlastande åtgärderna, SwePols manuella nödeffektsingrepp, uteblev och andra åtgärder som gasturbiner aktiverades.
- > Länge sedan nödeffektsingreppet testades.
- > Felsökning genomförd. Felinställning blockerad signalen i kontrollanläggningen i Stårnö.
- > SwePols manuella nödeffekt är nu åtgärdad och testad.

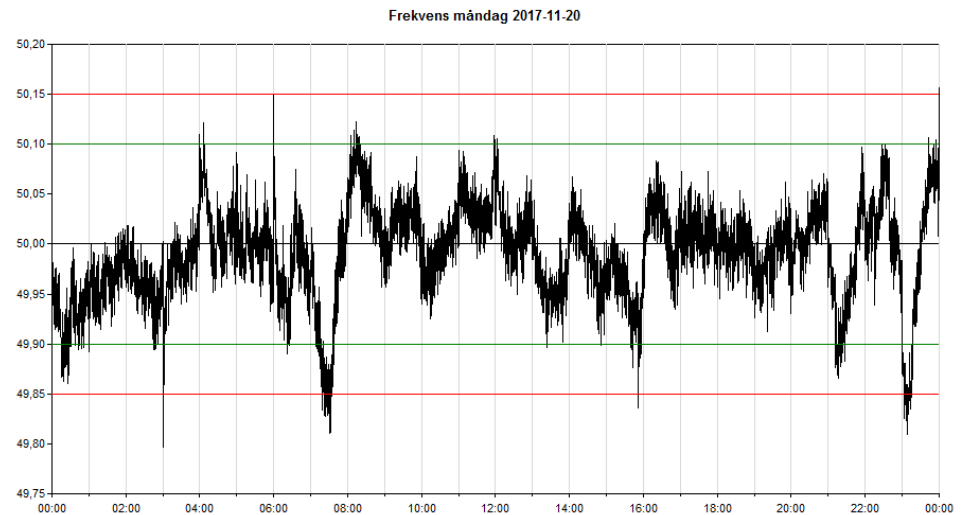
Övriga störningar

- > Den 25 oktober uppstod en driftstörning på SwePol-Link när en effektbrytare i anläggningen på svensk sida exploderade. Haveriet hade stor inverkan på den operativa driften men avhjälpes snabbt och effektivt.
- > 7/11, E.ON:s 130 kV station Åby (som matar Örebro) blev spänningslös efter inkoppling av transformator T1 i 400 kV station Karlslund. Hela Örebro stad drabbades (initialt ca 60 000 kunder drabbades). **Erik Bergström kommer med närmare information kl. 10:00**
- > NordBalt har haft skarvfel igen (15/11) men har egentligen denna gång förenklat driften under tiden den reparerats. Lägre exportbehov söder om snitt 4 och mindre osäkerhet för VK-snittet.

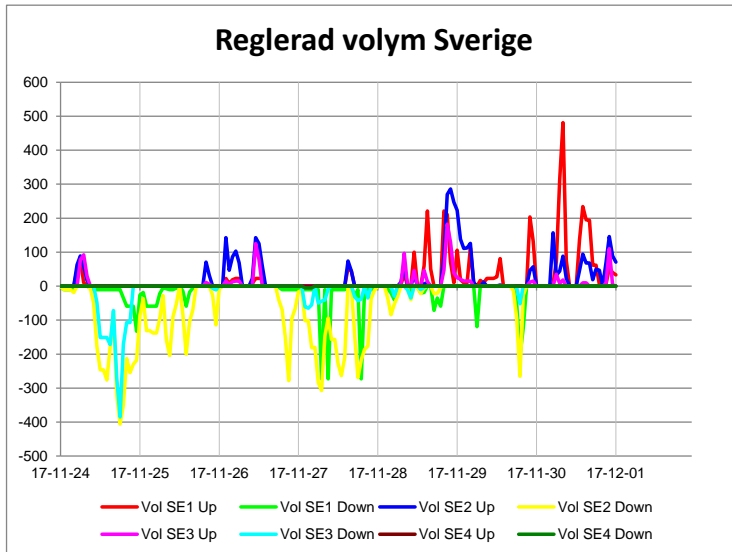
Stora obalanser och höga reglerpriser 20/11



- > Obalanser på drygt 2000 MW på morgonen
- > Reglerbud upp till 200 €



Stora obalanser och höga reglerpriser 30/11



- > Kl. 5 Nordbalt löser vid 700 MW export
- > Stora obalanser, runt 2000 MW
- > Reglerbud 200 €

