

Möte i Gasmarknadsrådet

2007-11-20

Punkt 3: Löpande verksamhet

SvK Gasdriftövervakning

händelsen den 8-9 november -07



8 nov 14.45 Samtal från EN.DK till Bti ang befarade problem på Nordsjön.

Enligt informationen kan gasproduktionen från gasfälten komma att avbrytas från kl 20.00 pga en storm (kraftig vågbildning)

15.40 Mail från EN.DK till Bti angående "Erklæring om nødforsyningssituation"

Faktiska följder: Nomineringar i Nybro ej möjliga från kl 20.00. Påverkar aktörernas möjlighet att nominera ut gas i Dragör till svensk marknad. Denna information framgick dock inte av detta mail.

15.50 Bti vidarebefordrat EN.DK:s mail till Balansansvariga

EN.DK påbörjar buffring av gas i svenska gasnätet

9 nov

ca 02.30 Sista gasriggen avslutar sin produktion. Tyvärr når denna information aldrig kontrollrummet. Under morgonen får kontrollrummet flera olika budskap

ca 08.30 Beräkning visar att gas finns för knappt ett dygn om stängning sker i Dragör

08.39 Kontrollrummet får bekräftelse att ingen stängning skett i Dragör

09.00 Kontakt med större kunder om ev övergång till annat bränsle
Visar sig att övergång redan skett av andra skäl.

11.50 Information till aktörer att EN.DK aktiverat nödförsörjningsavtal och att EN.DK förväntar normaliserat läge under kvällen

16.40 Kontrollrummet vidarebefodrar EN.DK pressmeddelande
*Kontrollrummet meddelar balansansvariga om
renomnering för de sista timmarna av dygnet*

20.30 EN.DK meddelar kontrollrummet att
nödförsörjningssituationen upphör från kl 24.00

- **Neddragning av förbrukning skedde av aktörerna själva med utgångspunkt i att balansansvarsavtalet gällde som normalt i Sverige.**
- **Beordrad bortkoppling från Svenska Kraftnät blev aldrig nödvändigt.**
- **SvK gjorde inte några kommersiella affärer för att få till stånd neddragning av förbrukning**
- **Tack vare buffring av gas från det danska systemet samt att nominering kunde ske från kl 24.00 den 9 nov blev konsekvenserna trots allt begränsade för den svenska marknaden.**

Sammanfattning av störningen 8-9/11 2007



- Kommunikationsvägar haltade
- Informationen mellan aktörer, nätägare, ENDK och SvK kunde varit bättre
- Balansplaner uppdaterades inte
- Vi har lärt oss. Brister skall åtgärdas
- Det kan dock konstateras att situationen klarades upp i stort sett som planerat

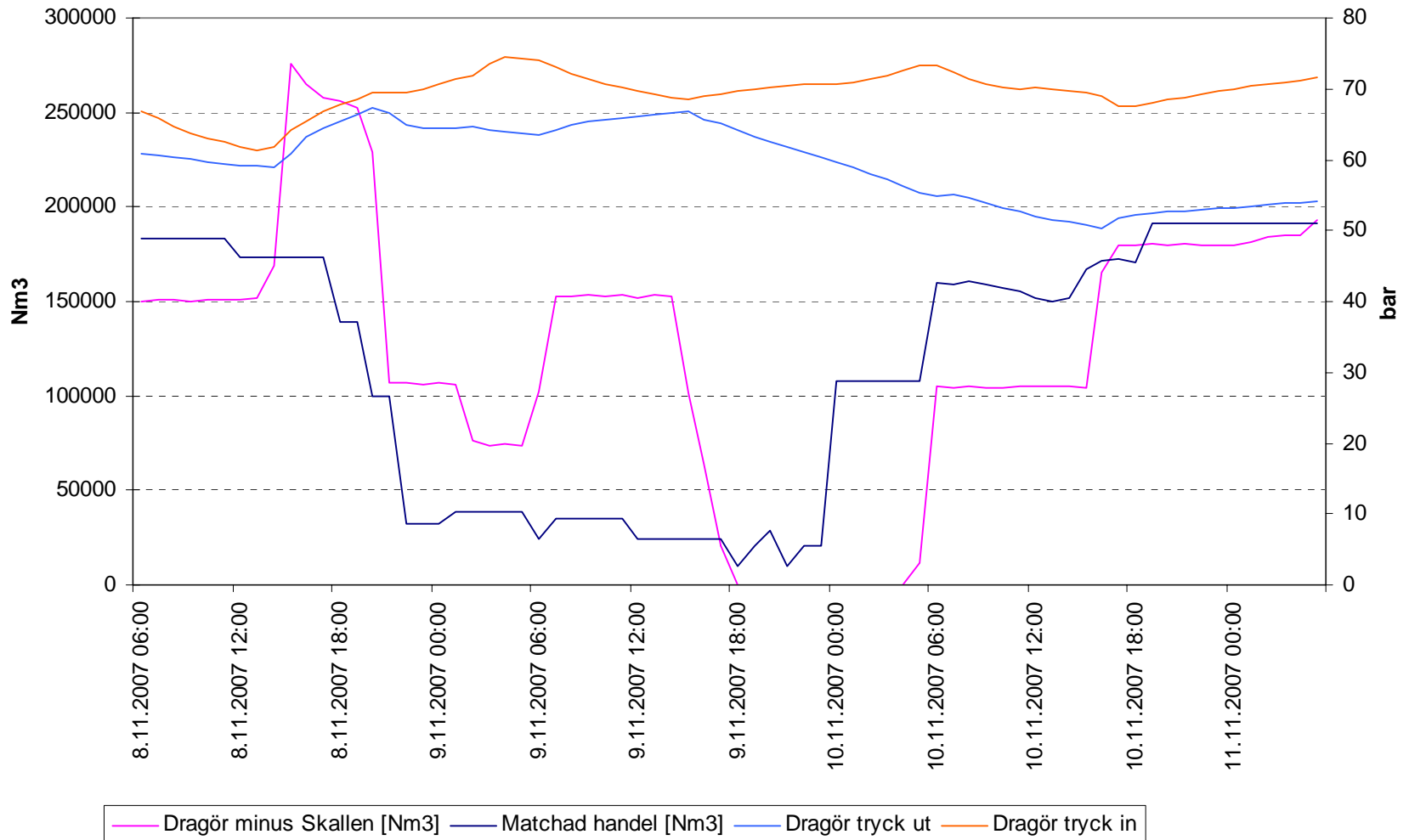
Hantering av SvK

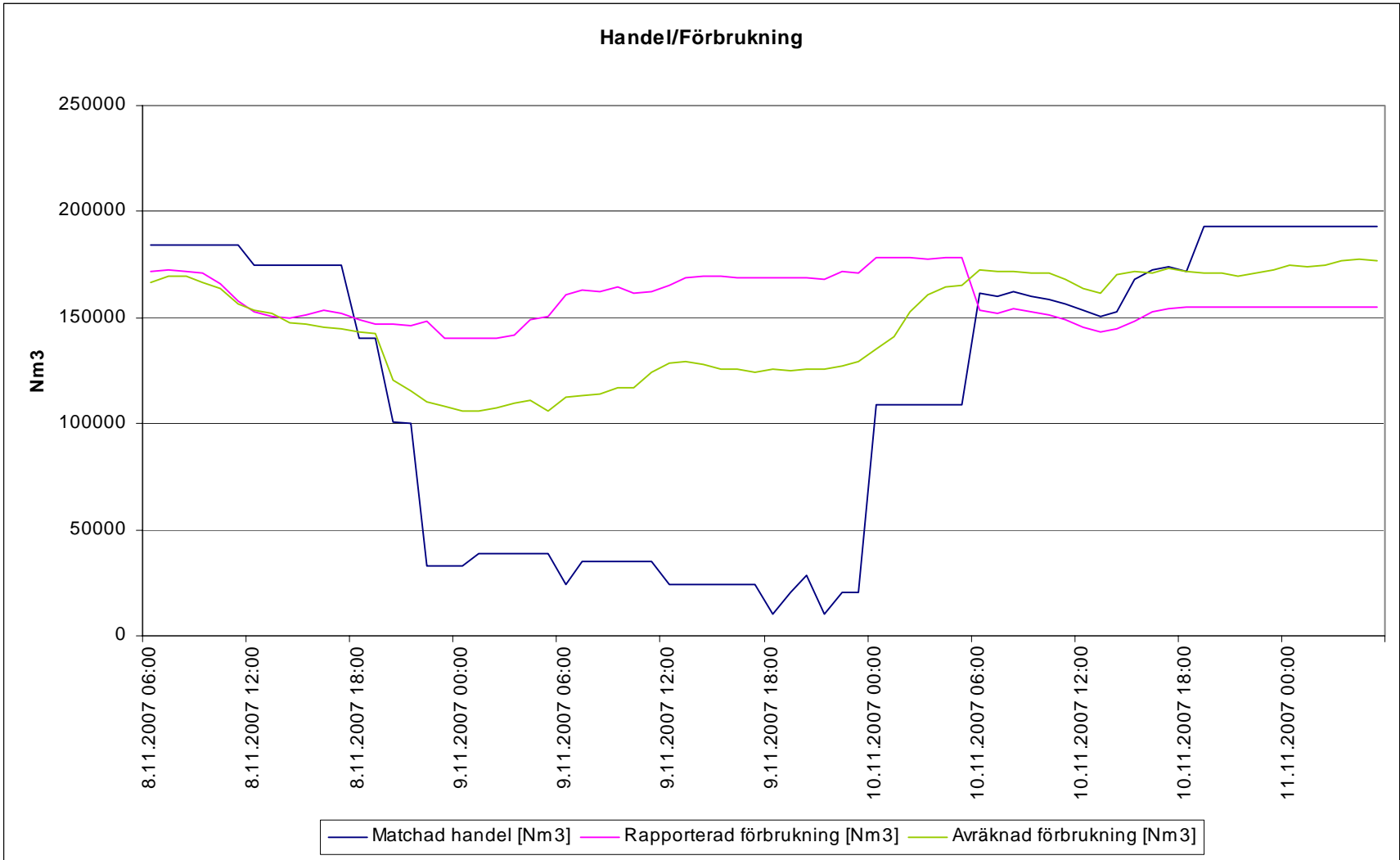
- Information mellan ENDK, aktörer och nätägare
- Upprätta gasbalans för svenska nätet mot bakgrund av tiden för planerat stopp på leveranser i Dragör
- Ta in planer för planerad förbrukning som kan gå över till annat bränsle och omställningstid
- Upprätta ny gasbalans med reducerad förbrukning
- Analysera resultatet
- Avvakta utvecklingen

SvK åtgärder för framtiden

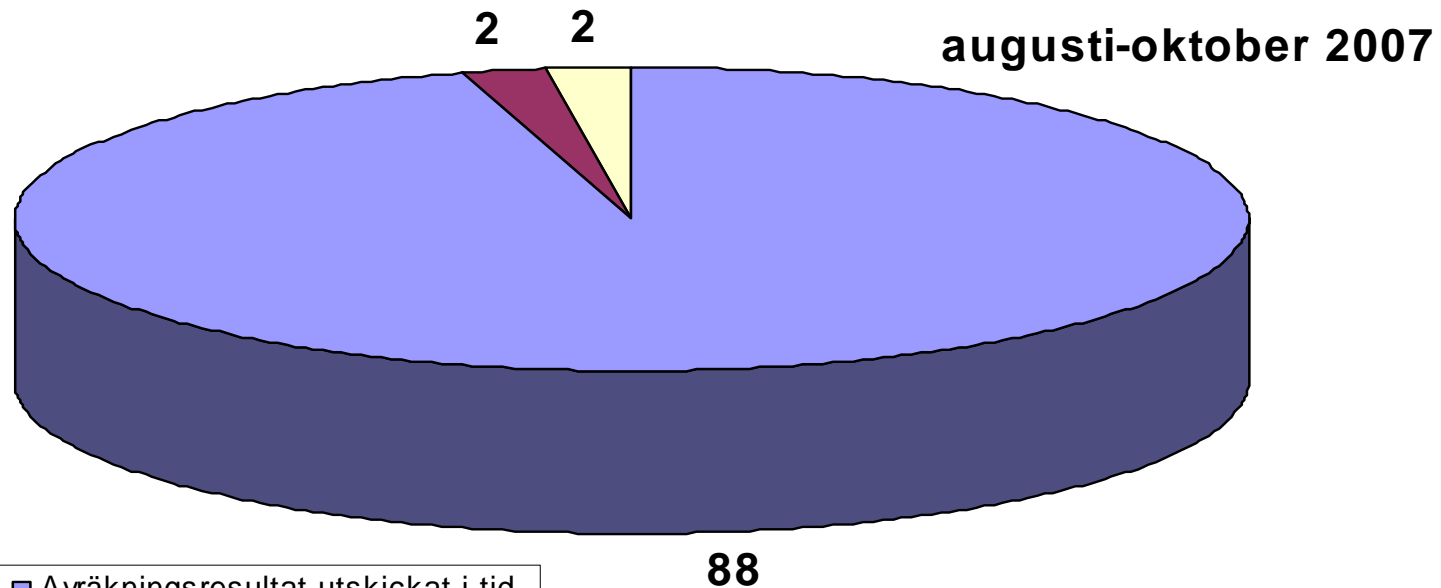
- Uppdatera kommunikationslistor mellan ENDK, aktörer och nätägare
- Upprätta ett antal scenarier för olika händelser
- Utbildning av personal
- Information till marknaden om hur olika typer av händelser kommer att hanteras
- Uppföljning av planer till SvK
- Realtidsmätning av stora förbrukare.

Tryck/Flöde





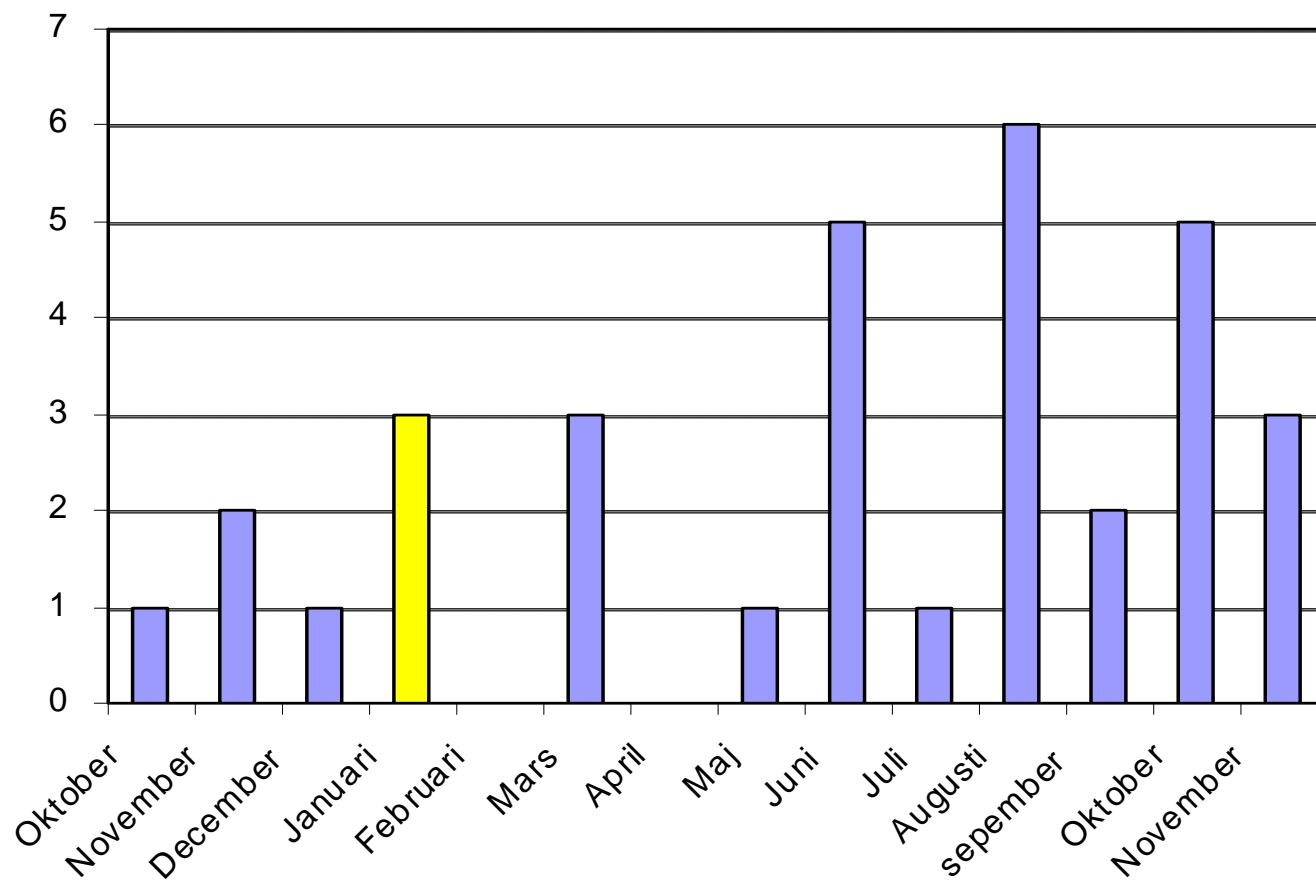
3. Information om löpande verksamhet: Avräkningsstatistik



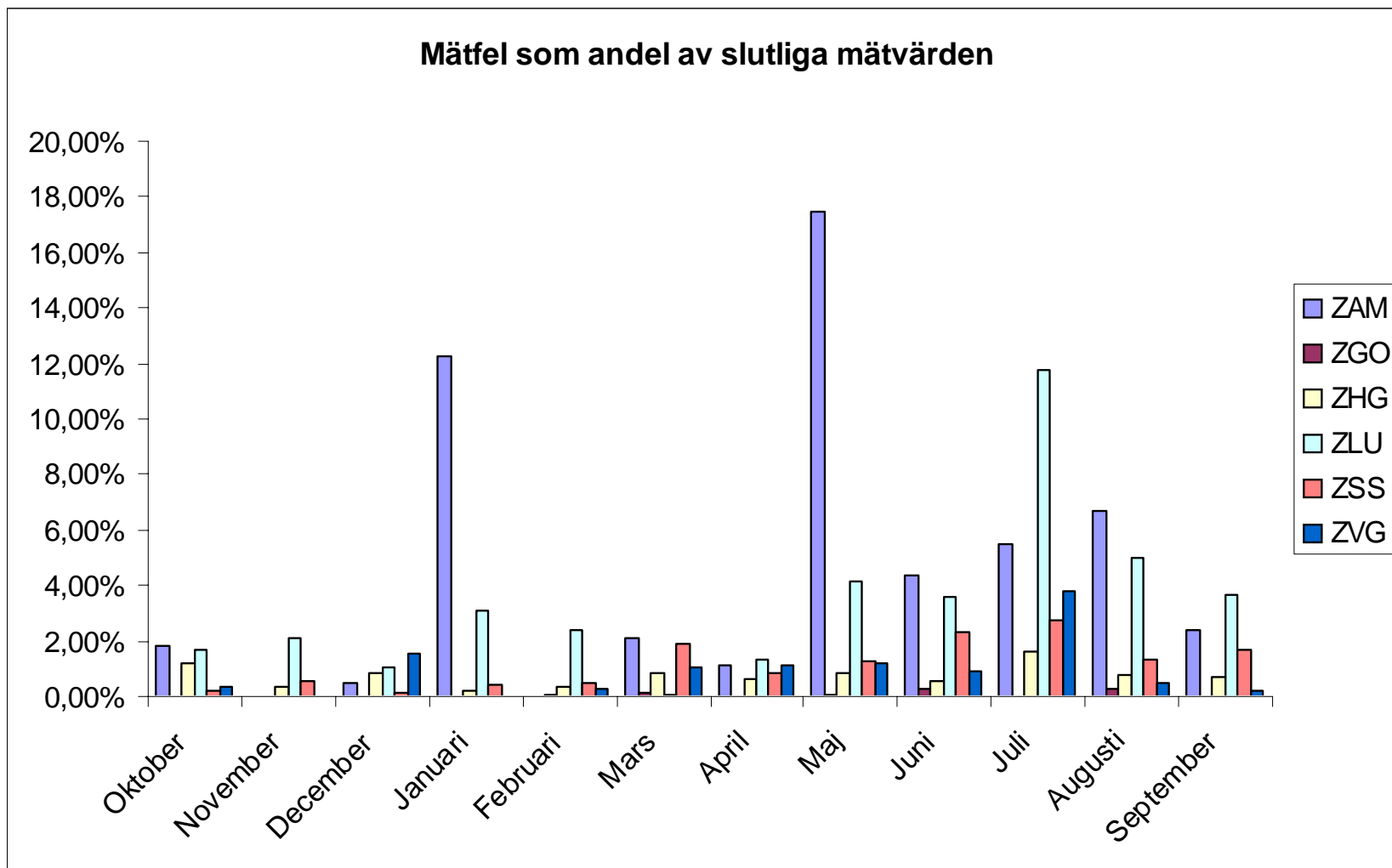
- Avräkningsresultat utskickat i tid
- Försening på grund av Svk
- Sen rapportering från nätägare

Avräkningsstatistik

Antal estimeringar

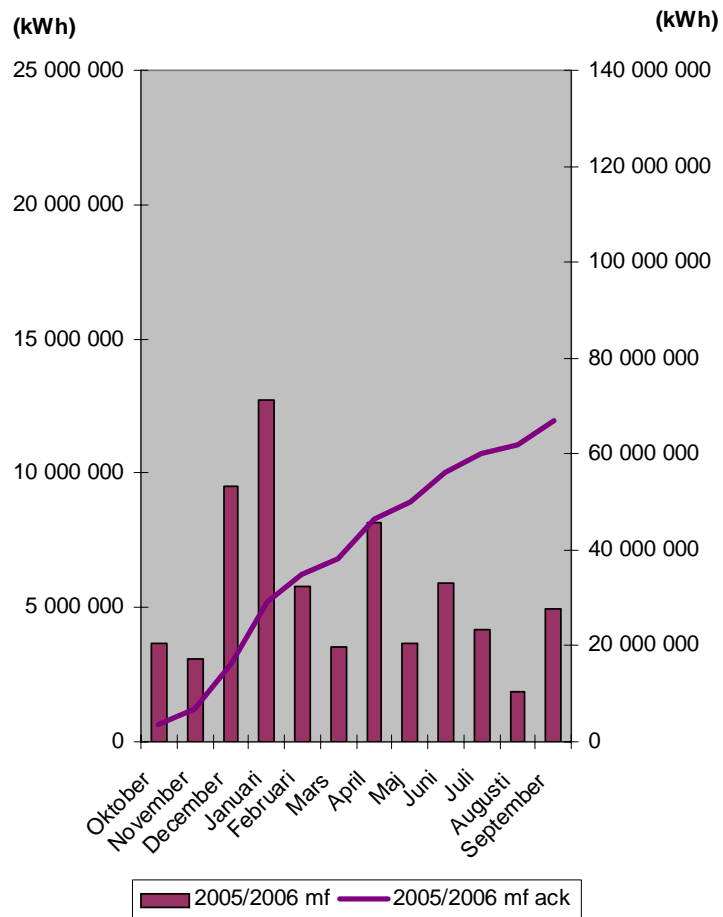


Statistik mätfel

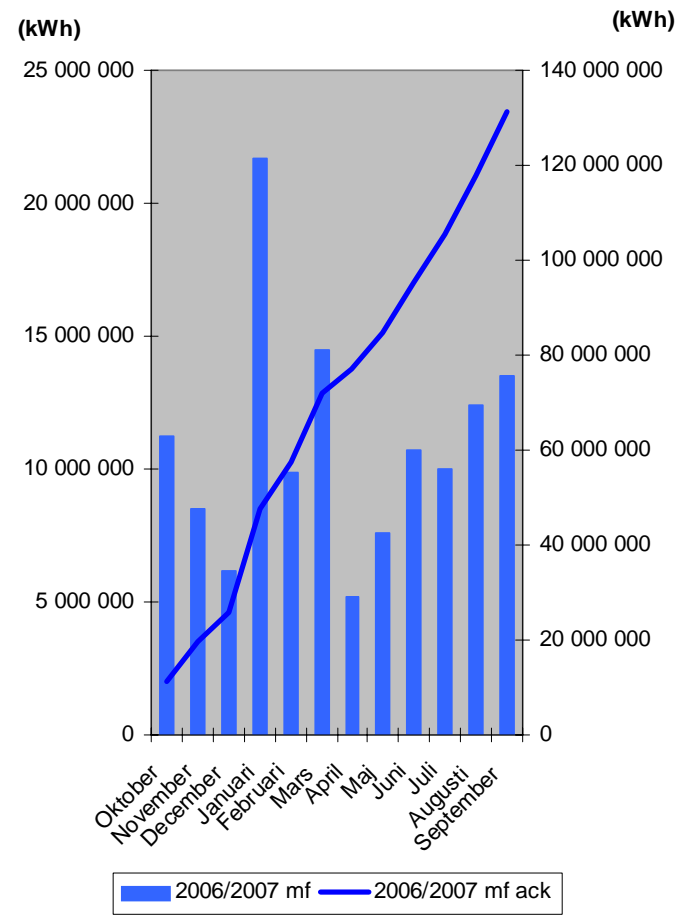


Handlad korrektionsgas p g a mätfel

Handlad korrektionsgas p g a mätfel,
per månad 2005/06 & ackumulerat (kWh)



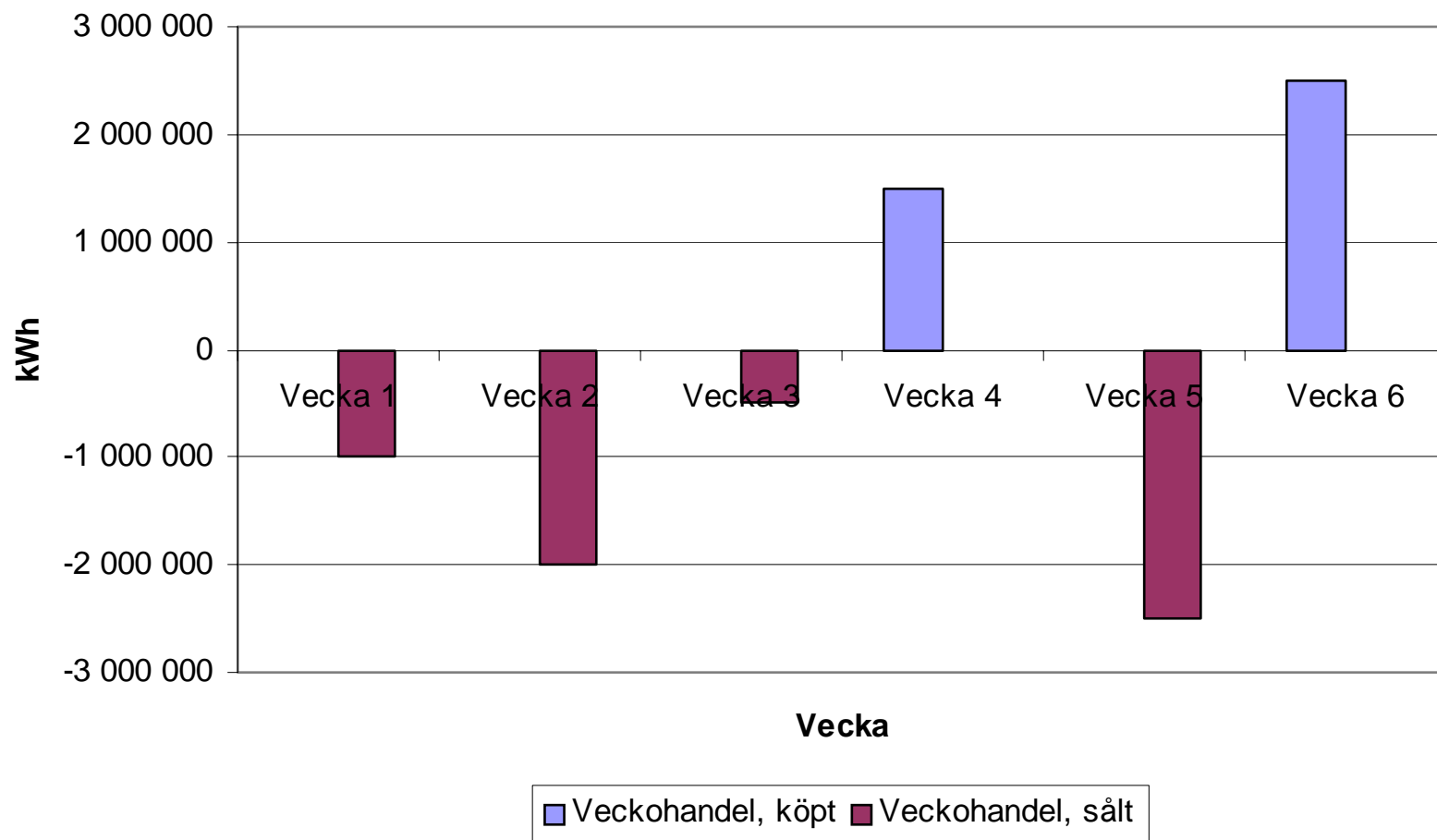
Handlad korrektionsgas p g a mätfel,
per månad 2006/07 & ackumulerat (kWh)



Veckohandel v 41-46 2007

- SvK har sålt 4 ggr
SvK har köpt 2 ggr
- Antal inkomna bud
SvK säljer: 3-4 bud
SvK köper: 3-5 bud
- Krav för veckohandel: minst 3 inkomna bud
- Balansgrundpriset utgörs av medelvärdet av 3 bästa buden
 - Orsak: undvika marknadsstyrning, skydda affärsuppgifter, skapa jämnare prisutveckling
- So far, so good!

Köp och såld gas, veckohandel



Veckohandel

Observera:

- ❖ Viktigt att alla lämnar bud!
=> Möjlighet att påverka BGP
- ❖ Om ej 3 bud => ingen veckohandel
=> risk för växande volym att handla nästa gång
=> större risk att antal bud < 3 veckan efter

Veckohandel

- Balansgrundpriset utgörs av medelvärdet av 3 bästa buden

Observera:

- ❖ Viktigt att buden har *relevanta prisnivåer* – de tre bästa buden ingår i beräkning av Balansgrundpriset

Veckohandel

Exempel:

- SvK kommer att sälja KG
- SvK köper gas i veckohandeln
- BA lämnar högt pris i säljbudet ("bra affär!")
BA får sedan köpa KG till ett högt balansgrundpris ("dålig affär...")
- ❖ Lämna relevanta priser!

Veckohandel

- ❖ Nätägarnas kvalitet på *inrapportering* och *mätvärden* är kritisk för en väl fungerande veckohandel!
- ❖ T ex estimeringar vid flertal tillfällen:
 - ⇒ ger betydande fel i preliminärt avräknade mätvärden
 - ⇒ leder till stor volym veckohandel
 - ⇒ riskerar underminera reglerna för veckohandeln
 - ⇒ viktigt att balansansvariga bevakar mätvärden

Veckohandel

- ❖ Om alla tar ansvar för sin del av arbetet kommer detta att fungera utmärkt!

Köpt och såld gas aug-okt 2007

- Korrektionsgas (ej okt)

Köpt 10 GWh

Sålt 16 GWh

- Balansgas

Köpt 0 GWh

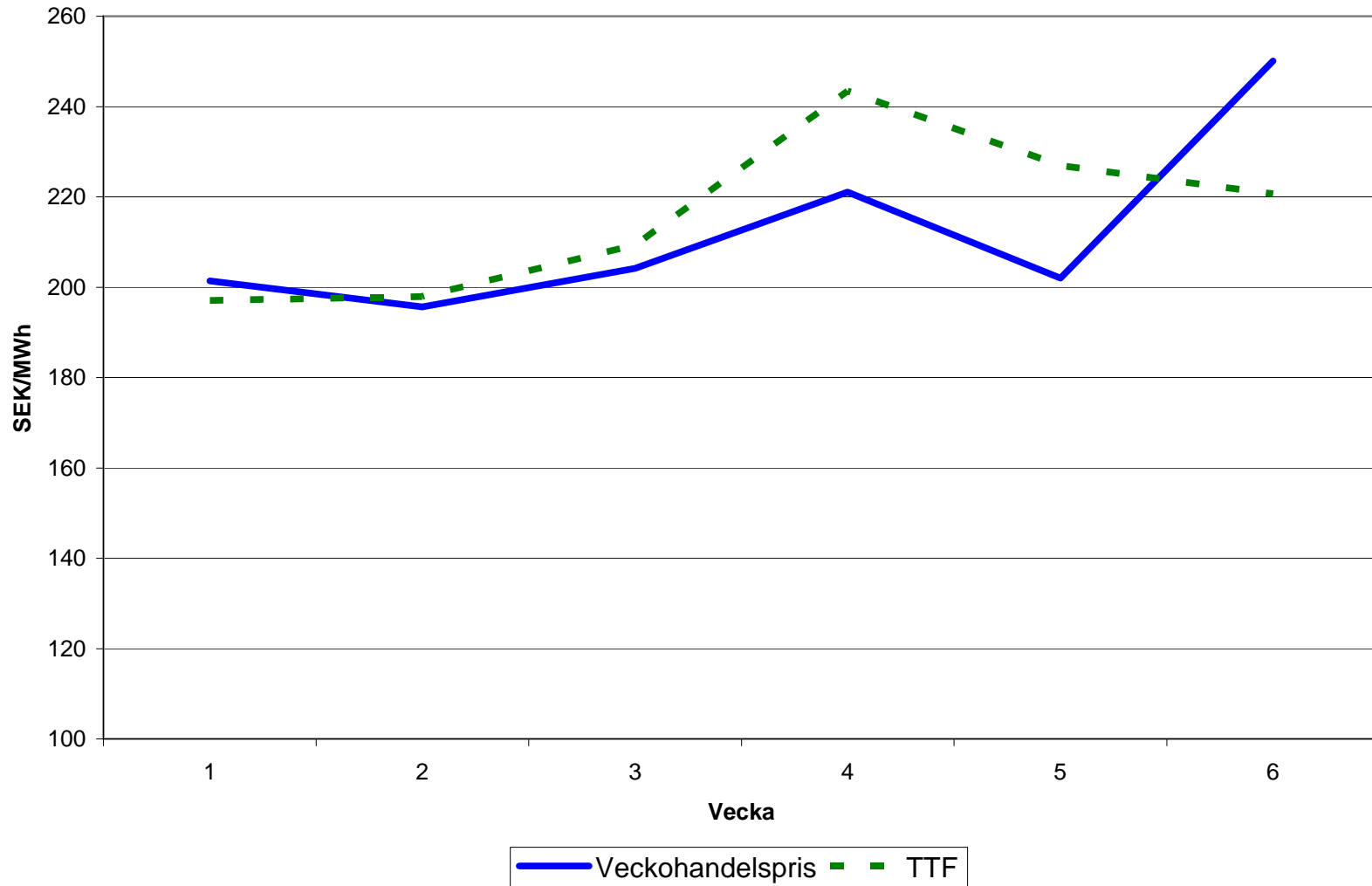
Sålt 2 GWh

- Reglergas

Köpt 11 GWh

Sålt 0 GWh

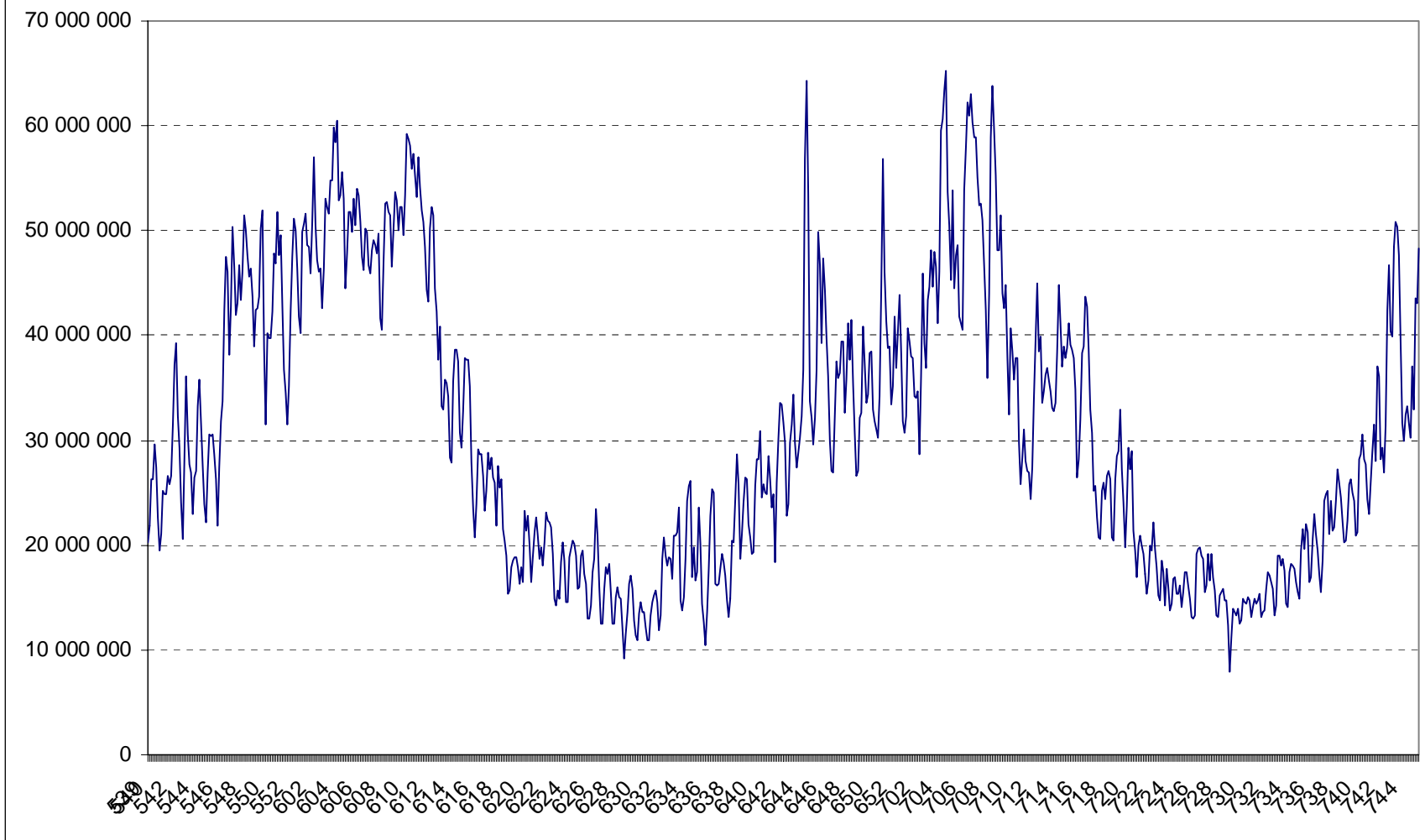
Veckohandelspris jfr med TTF



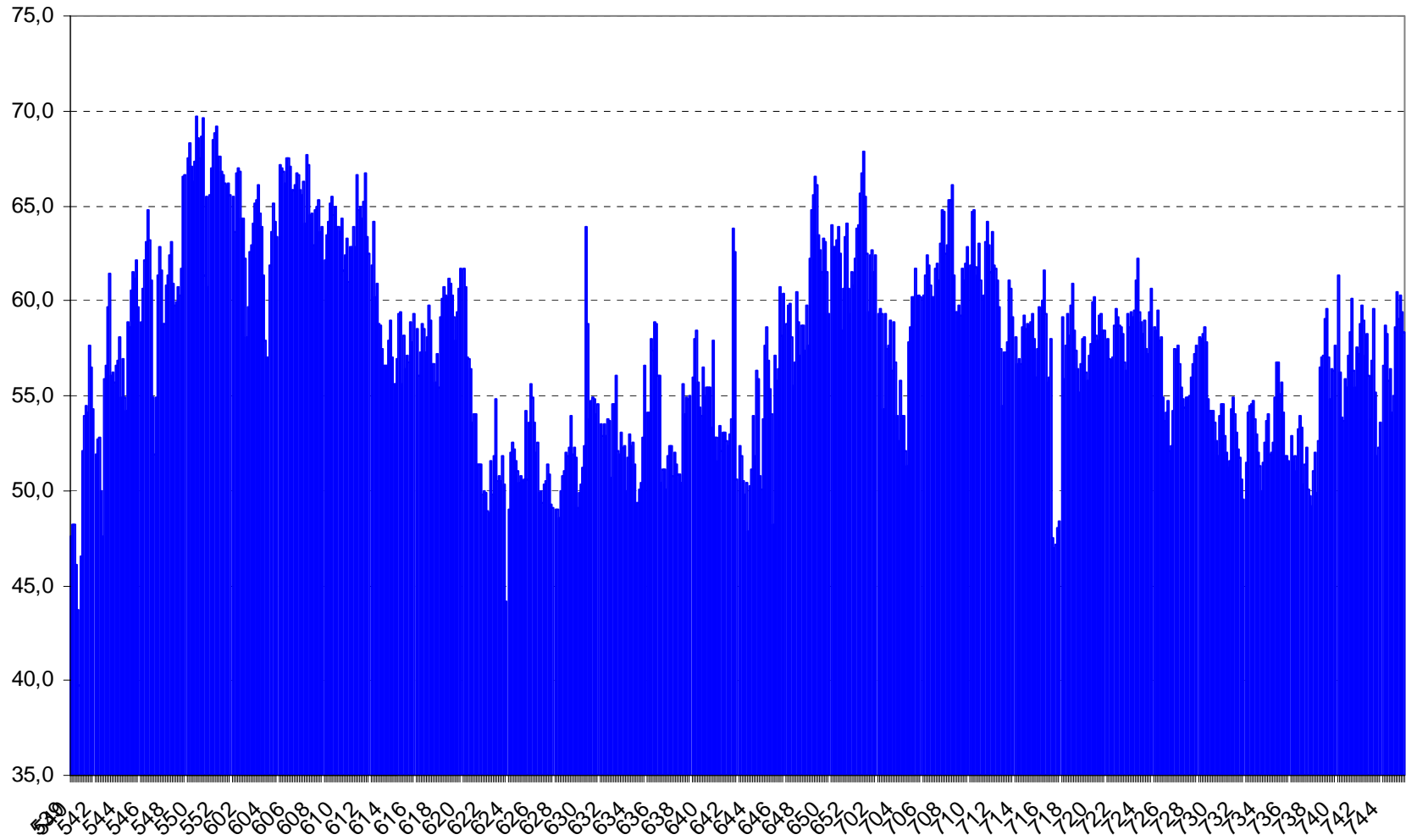
3. Information om löpande verksamhet (forts.)

- Systemövervakning

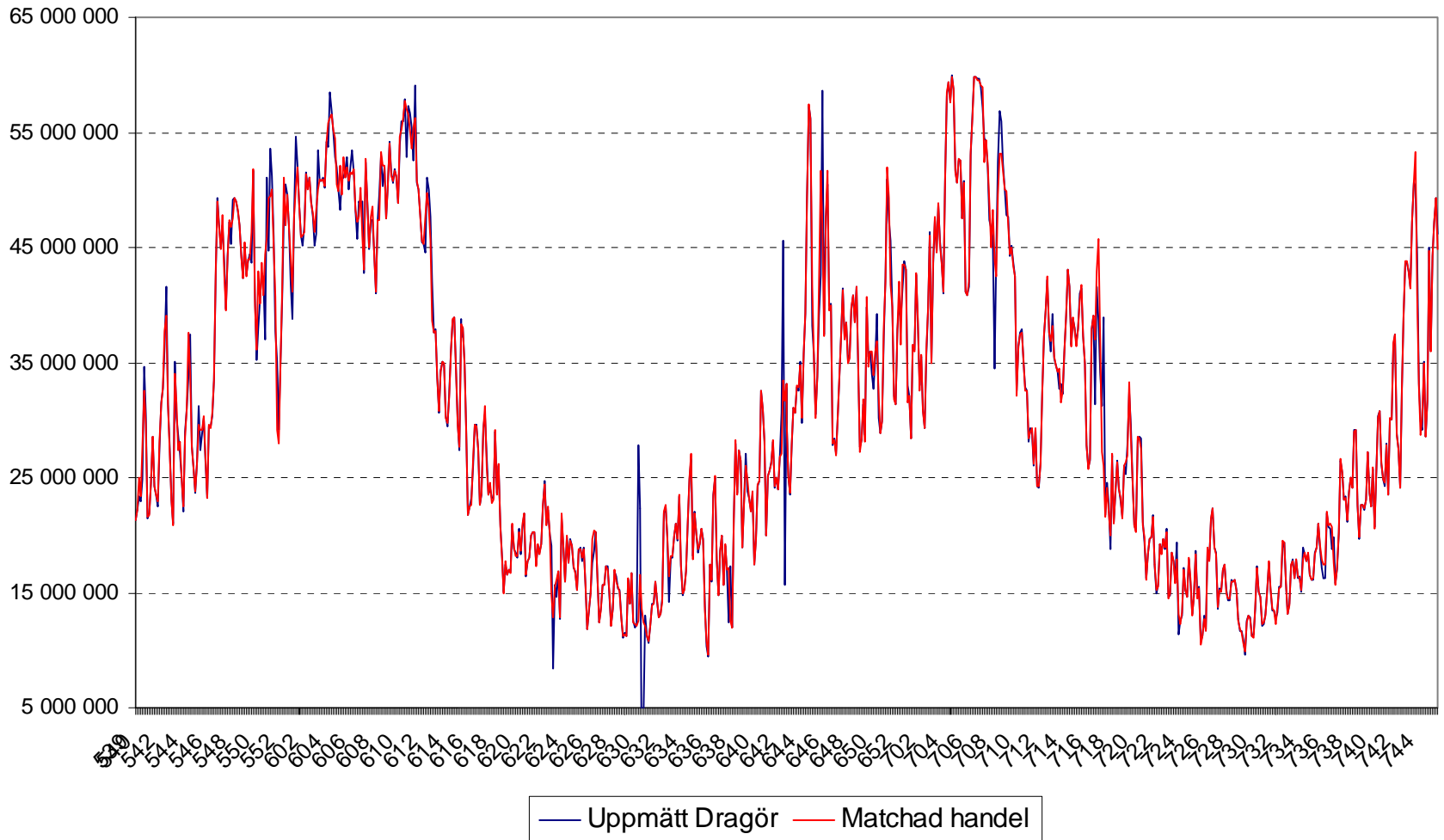
Förbrukning, avräknad



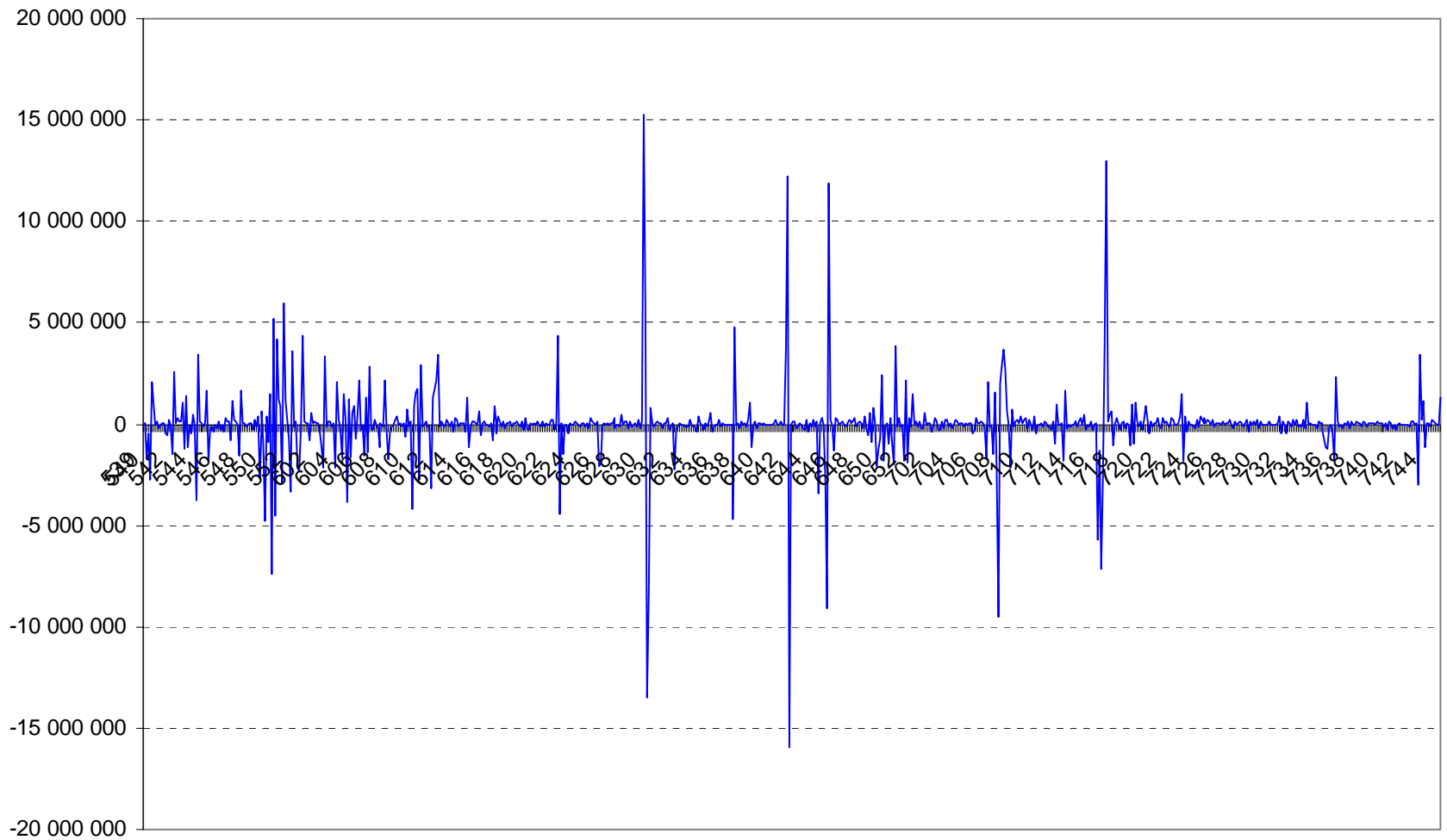
Tryck



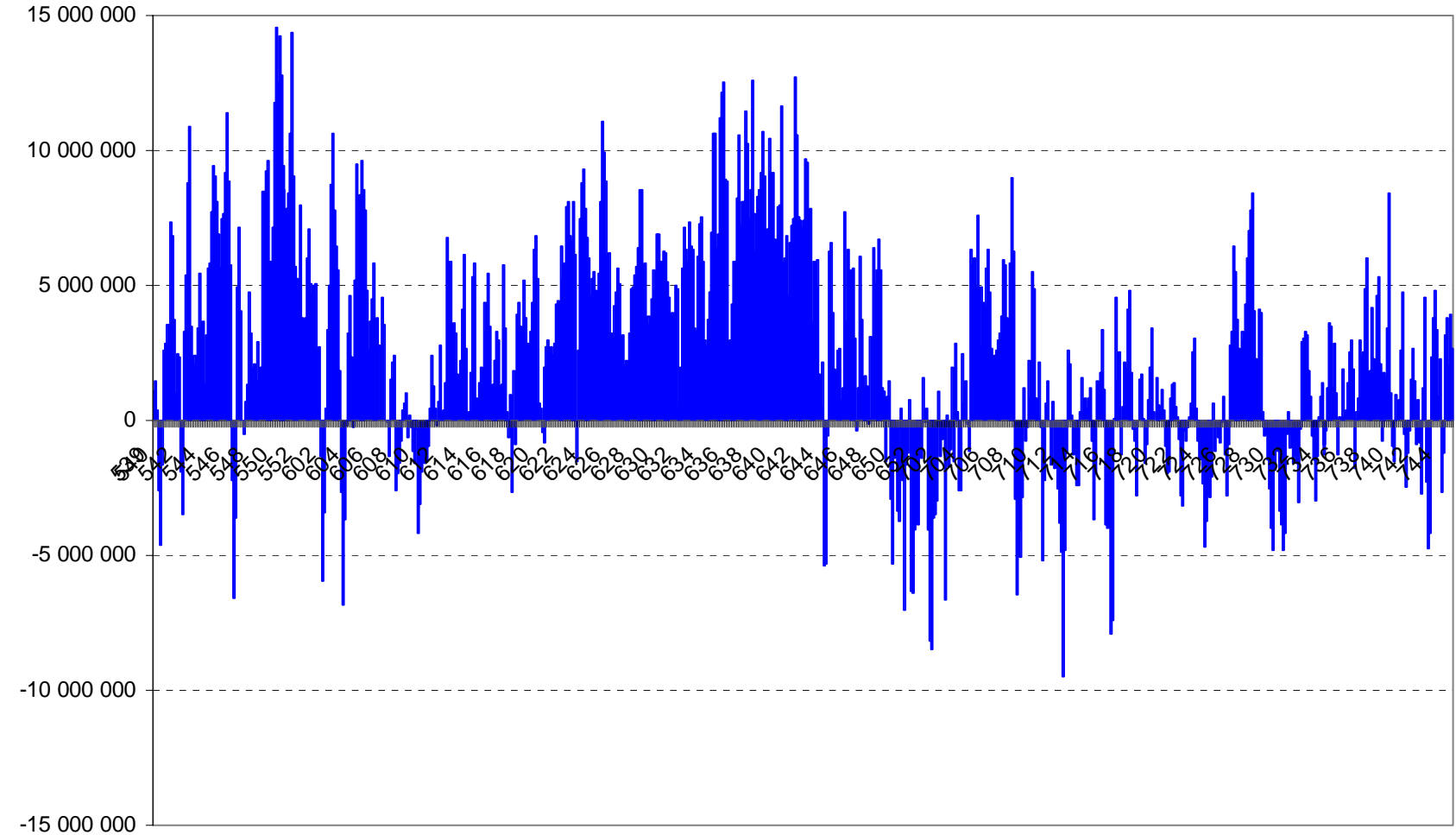
Uppmätt i Dragör - Matchad handel



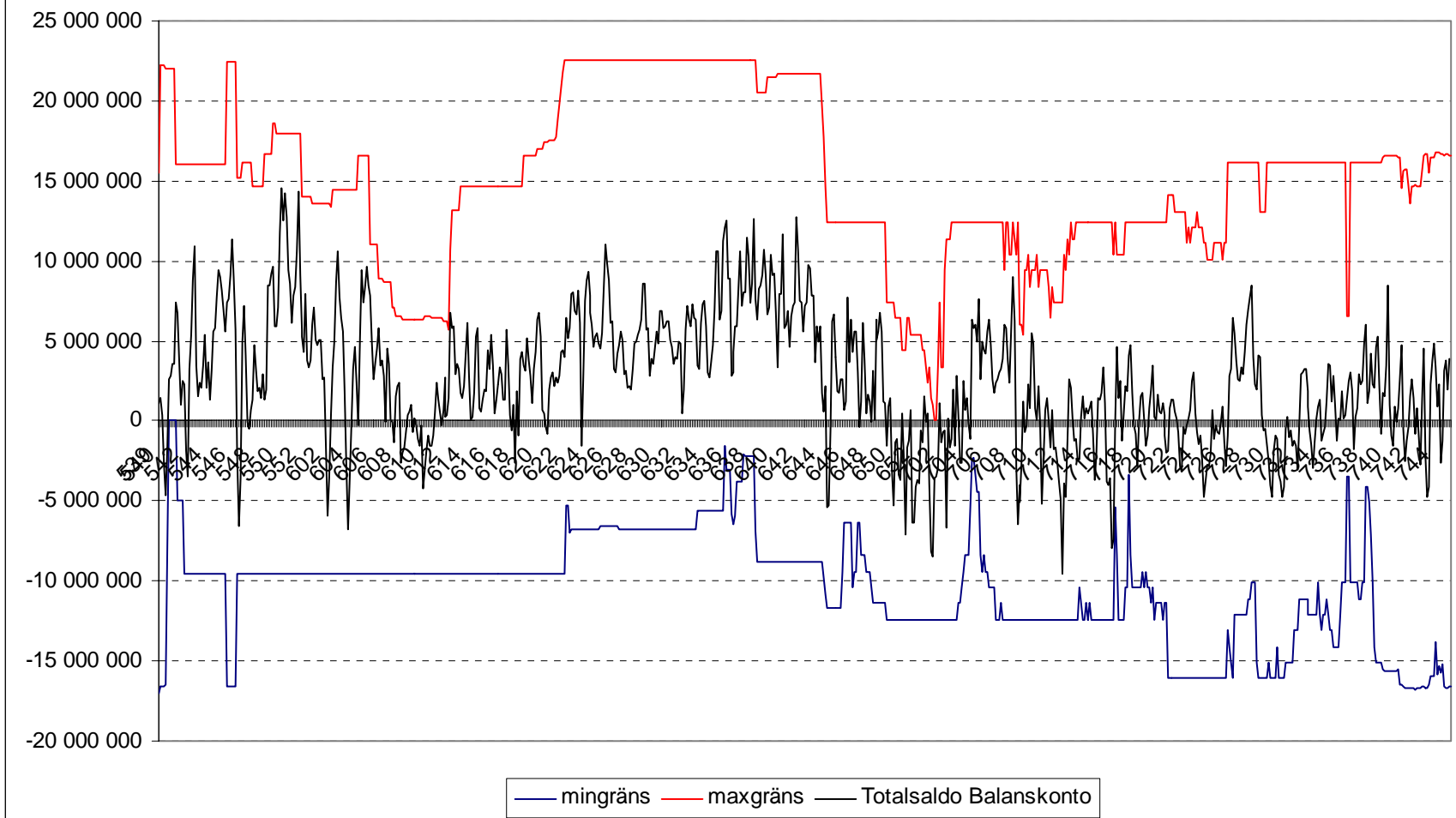
Inmatning i Dragör, fysisk avvikelse



Totalsaldo Balanskonto



Max/mingränser och balanskontosaldo





Punkt 6: Europafrågor

EUs tredje paket om inre marknaden för el och gas

2007-11-20

Magnus Stephansson
Enhetschef Marknadsdesign

Problembilden...

- Vertikal integration, icke oberoende systemoperatörer
- Reglermyndigheterna - olika mandat/ansvar/kompetens
- TSO-samarbetet varierar även det...
- Marknadskoncentration

Hörnstenarna!

- Ägarskapsåtskillnad (unbundling)
- Transparens
- Ökat TSO-samarbete
- Stärkande av nationella reglermyndigheter
 - Stärkt nationell roll
 - Agency for Cooperation of Energy Regulators (ACER)

Ändringarna berör

- Direktiv 2003/54/EC *Elmarknadsdirektivet*
- Direktiv 2003/55/EC *Gasmarknadsdirektivet*
- Förordning (EC) Nr 1228/2003 *TSO el*
- Förordning (EC) Nr 1775/2003 *TSO gas*
- Ny förordning - ACER (Agency for Cooperation of Energy Regulators)

Unbundling - alternativ 1

Ownership unbundling

- Any company that owns a transmission network has to be designated as a transmission system operator
- No person or company that has direct or indirect control over a system operator may have any interest or control in a supply undertaking, and vice versa
- In a nutshell: transmission network operators of electricity and gas grids can no longer be affiliated or be part of a group which is also active in supply, generation and production

Unbundling – alternativ 2

Independent system operator (ISO + TSOW)

- **Second-best approach to unbundling: Member States may allow for derogation from ownership unbundling**
 - provided that an independent system operator ISO is designated
- **Transmission assets remain with the vertically integrated company**
- **But technical and commercial operation of those assets are put in an independent company → ISO**
- **“Deep” ISO which has crucial say on investment decision**
- **Option is coupled to increased regulatory control and specific additional rules to ensure the independence of network operation**

Ökat TSO-samarbete

- **Formaliserat organ för samarbete mellan TSOs på europeisk nivå – ENTSO**
 - ingen formell EU-myndighet
 - finansieras av TSOer

Nyckelområden för TSO-samarbetet

- Utbyggnadsplanering, (bottom-up)
- Koordinering av stamnätsdrift
- Utveckling av marknads- och tekniska riktlinjer inkl. övervakning av genomförande

Konkret resultat av TSO-samarbetet

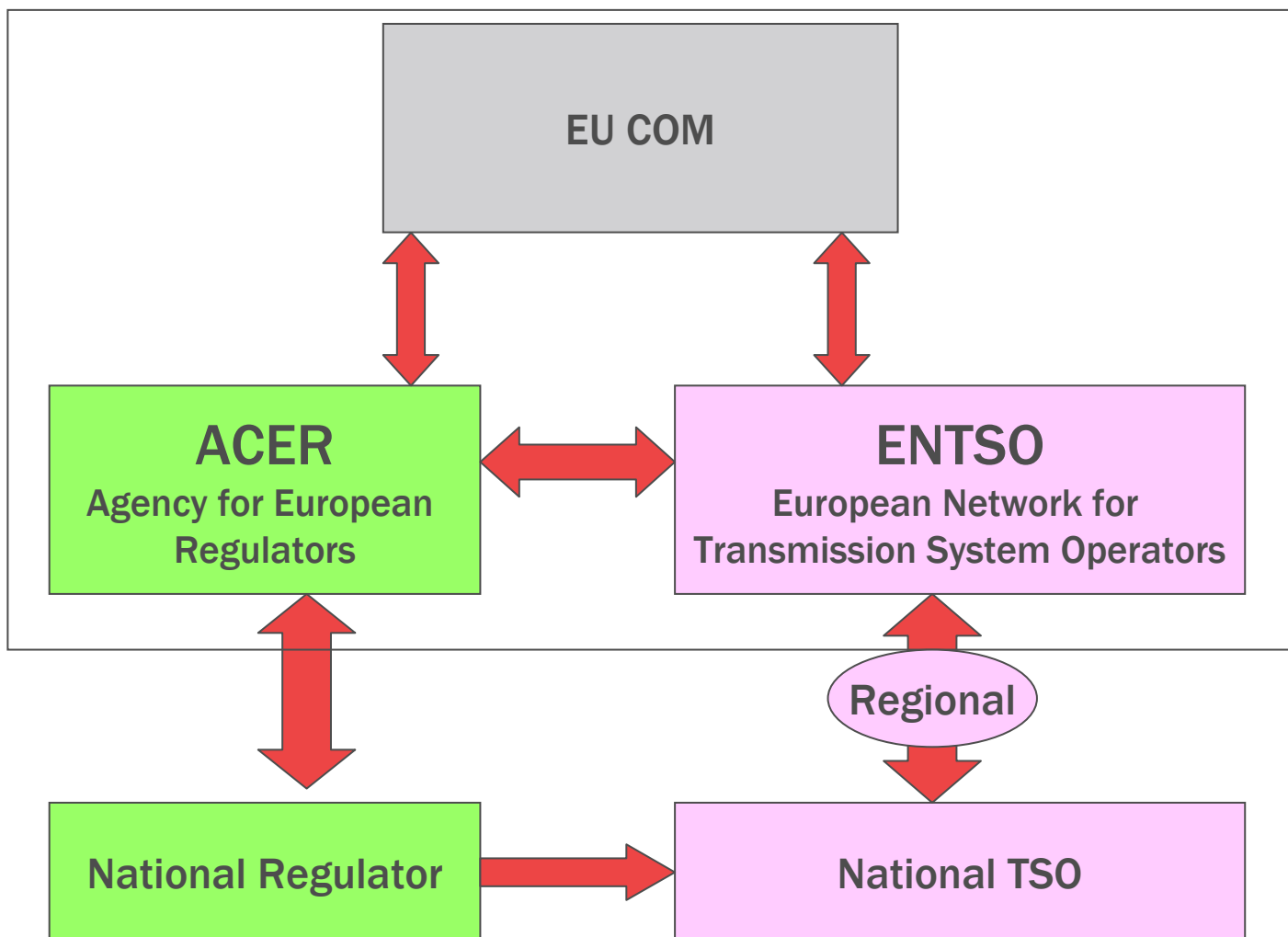
- **ENTSO ska ta fram:**
 - 10-års investeringsplan (vartannat år)
 - Ett årligt arbetsprogram
 - En årsrapport
 - Årliga prognoser, vinter och sommar, om tillgängligt utbud
- **Technical and Market Codes**
 - security and reliability rules
 - grid connection
 - operational procedures in emergency
 - congestion management rules
 - etc.

Huvuduppgifter för ACER

Agency for Cooperation between Energy Regulators

- Organ för samarbete mellan nationella reglerare
- Utvärdering av TSO-samarbetet (ENTSO)
 - Arbetsprogram, prioriteringar
 - Utvärdering av 10-års investeringsplan
 - Framtagande av Technical and Market Codes
- Fatta vissa beslut (gränsförbindelser – när reglerare har olika syn)
- Allmän rådgivning

Struktur



Ökad försörjningstrygghet

- Direktiv 2004/67/EG tog fram riktlinjer för en tryggad gasförsörjning
- I avvaktan på utvärdering av direktivet ovan kompletteras gasmarknadsdirektivet med
 - Information om lagervolymer
 - Avtal om solidaritet för bättre försörjningstrygghet
 - minst tre länder ingår avtal
 - KOM kan besluta om Guidelines

Sammanfattning

- Effektivt samarbete mellan TSOs (Transmission System Operators)
- Starkare och självständigare nationella reglermyndigheter
- Samarbets- och beslutande organ för nationella reglerare - ACER
- Effektiv åtskillnad mellan produktion + försäljning och nätverksamhet
- Förbättrad marknadsfunktion (transparens)
- Ramverk för solidaritetsavtal för bättre försörjningstrygghet

6. Europafrågor

- Gas Regional Initiative

6. Europafrågor

Stakeholders Group Meeting 24 okt, Haag

- Sammanfattning och diskussion av vad som uppnåtts hittills och vad står som kommer att stå på dagordningen för arbetet under nästa år
- Rapporter över arbetet inom respektive fokusområde samt för hela North-West Region hade tagits fram inför SG-mötet
- Ex vis inom området Transparens har ett stort arbete gjorts för att dokumentera nivån inom hela regionen samt har en genomförandeplan tagits fram för publicering av information av TSO:er (även en projektplan för SSO:er).
- Allmänna råd för tillämpning av ”mindre än tre”-regeln har publicerats

6. Europafrågor

Stakeholders Group Meeting 24 okt, Haag

- Internationella knutpunkter – samarbete mellan TSO:er, samordning av kapacitetsprodukter, regler för allokeringar, ”congestion management” etc.
- Ett MoU skrev under av reglermyndigheterna. Skall fylla det regleringsmässiga gapet för myndigheterna beträffande internationella gränspunksfrågor (information, konsultera varandra)

6. Europafrågor

Stakeholders Group Meeting 24 okt, Haag

- Relationen till tredje marknadspaketet
Third package = lagstiftning
GRI = praktiskt komplement för att nå fram till konkurrens
- Fortsatt förtroende från reglerarna att fortsätta arbetet nästa år, en "roadmap" skall tas fram av reglerarna, klar senast i början av 2008
- Färre fokusområden, mer resultat önskvärt

7. Balansansvarsavtal 2007/08

- Uppföljning av bland annat veckohandel under hösten/vintern
- ⇒ Vid behov tillkallas en referensgrupp för genomgång och inhämtande av synpunkter, troligen något senare än tidigare år