

Marknad  
Ulrika Formgren

## **Möte i Gasmarknadsrådet den 20 november 2007**

Plats: Svenska Kraftnät, Jämtlandsvägen 99, Räcksta, Stockholm

### **Närvarande:**

Peter Fausbøll, DONG Naturgas A/S  
Ola Hall, E.ON Gas Sverige AB  
Hans Maltesson, E.ON Gashandel Sverige AB  
Pia Persson, Göteborg Energi AB  
Anders Larsson, Göteborg Energi Gasnät AB  
Hanna Sjöberg, Kemira Kemi  
Sigvard Strelert, Kraftringen Energihandel AB  
Lars Frisk, Swedegas AB  
Patrick Farran-Lee, Swedegas AB  
Martin Valleskog, Svenska Gasföreningen  
Kaj Rydberg, Varberg Energi AB  
Paul Carlsson, Öresundskraft Energy Trading AB  
Bo Krantz (Ordf.), Svenska Kraftnät  
Ulrika Formgren (Skr.), Svenska Kraftnät  
Per-Ivar Sigelfeldt, Svenska Kraftnät  
Göran Bergius, Svenska Kraftnät (punkt 3)  
Mats Elmér, Svenska Kraftnät (punkt 3)  
Magnus Stephansson, Svenska Kraftnät (punkt 6)

### **Frånvarande**

Jonas Andréén, Lunds Energi Nät AB  
Roland Schädlich, Perstorp Oxo AB

## **1. Godkännande av dagordningen**

Bo Krantz hälsade deltagarna välkomna. Dagordningen godkändes.

## **2. Anteckningar från föregående möte**

Inga kommentarer till föregående mötes anteckningar.

### 3. Information om löpande verksamhet

*Rapportering från händelsen 8-9 nov*

Göran Bergius, chef för Svenska Kraftnäts Balanstjänst, gav en redogörelse för händelseutvecklingen och informationsutbytet under dygnet 8-9 november.

(Se bifogat bildmaterial, visst förtydligande har gjorts av bild 1 efter mötet.)

Göran konstaterade att även om situationen klarades upp så fanns det delar som kunde ha hanterats bättre och nämnde bl a kommunikation/information, bemanning, kunskap. Göran vände sig sedan till aktörerna för att få deras syn på händelseförloppet och vad som kunde ha hanterats bättre.

Hans M. framförde att man förutom den egna balansen även hade den totala svenska gasmarknaden i åtanke när man vidtog förbrukningsminskningar. Felinformation från Energinet.dk beträffande giltighet av utskickade matchade värden bidrog till osäkerhet i inledningskedet. Hans konstaterade att informationshanteringen är av yttersta vikt.

Pia P. konstaterade att Göteborg Energi hade information om situationen från sin leverantör och kunde därigenom vidta nödvändiga åtgärder för neddragning av förbrukning. Man saknade information från Svenska Kraftnät, bl a på hemsidan. Telefonsamtal från både Svenska Kraftnät, Swedegas och den egna leverantören skapade viss förvirring.

Hanns S. framförde att Kemira inte varit informerad om händelsen. Paul C. bekräftade att eftersom leverantören kunnat upprätthålla fulla leveranser så informerade man inte kunden. Hanna konstaterade att det kan finnas viss relevans i att hållas informerad även om man ej berörs.

Peter F. framförde att DONG var förvånad över att Energinet.dk deklarerade nödförsörjningsläge innan produktionen på plattformarna upphörde. Peter pekade också på det faktum att Energinet.dk ansvarar för nödförsörjningen av danska kunder – men vem ansvarar för svenska och tyska kunder vars gas levereras genom det danska systemet? Peter föreslog att Svenska Kraftnät skulle medverka i den övning som Energinet.dk planerar genomföra med anledning av det nya regelverket för nödförsörjning i Danmark.

Sigvard S. frågade om nätägare blev informerade. Svenska Kraftnät konstaterade att nätägarna inte informerats direkt.

Per-Ivar S. visade bilder med en sammanfattning av händelsen och vilka förbättringsåtgärder som Svenska Kraftnät kommer att arbeta vidare med. Dessa innefattar att se över kommunikation/informationshantering, upprätta scenarier över kritiska händelser, vidareutbildning av personal mm. Per-Ivar visade också kurvor över nomineringar/matchningar, flöde mm under de aktuella dygnet. Hans M. frågade om Svenska Kraftnät visste hur mycket Energinet.dk buffrade. Per-Ivar svarade att uppgifter om detta erhöles i

efterhand. Hans M. frågade om inte Svenska Kraftnät då borde ha vidtagit kraftfullare åtgärder.

Hans M. frågade om tidplanen för de förbättringsåtgärder Svenska Kraftnät planerar genomföra. Göran B. svarade att det inte finns någon tidplan ännu, men att de kommer att genomföras så snart som möjligt.

Lars F. höll med om att scenarier är viktiga och att det också är viktigt med förståelsen om vad en situation innebär.

#### *Uppföljning av mätvärdesrapportering - mätfel, estimeringar etc.*

Mats Elmér redovisade statistik över mätvärdes- och avräkningsrapportering och konstaterade att det endast vid enstaka tillfällen inträffat förseningar i avräkningsrapporteringen.

Mats redovisade hur ofta Svenska Kraftnäts funktion för estimering har tillämpats under det gångna avtalsåret. Detta har skett relativt frekvent framförallt under det senaste halvåret, med en ökning de senaste månaderna. Mats poängterade att denna funktion är tänkt att användas som en absolut sista åtgärd. I första hand åligger det nätägaren att tillse att mätvärden skickas, och om mätvärden ej kan fås fram skall nätägaren uppskatta mätvärden. I allra sista hand skall estimering från Svenska Kraftnät tillämpas (helger). Ett stort antal estimeringar medför risk för stora volymer korrektionsgas.

Mats visade också statistik över kvaliteten i de preliminära mätvärdena. Mats konstaterade att dessa ”mätfel” har ökat markant under det senaste året och att mängden korrektionsgas detta år därigenom ligger långt högre än året innan. Ulrika påpekade att detta är en oroväckande trend och efterfrågade en förklaring till att mätfelen ökar. Stora mängder korrektionsgas leder till stora volymer i veckohandeln, vilket kan bli ett problem framöver. Då kvaliteten skiljer sig åt mellan olika nätägare kommer Mats att kontakta alla nätägare enskilt i frågan, för att uppmärksamma var problem finns.  
(Se bifogat bildmaterial.)

#### *Uppföljning av veckohandel*

Ulrika redovisade data över veckohandeln som genomförts under avtalsårets första 6 veckor och konstaterade att systemet hittills har fungerat till belåtenhet. Tillräckligt antal bud har inkommit och Ulrika visade hur balansgrundpriset har utvecklats i förhållande till TTF. Ulrika påpekade dock att det fortsättningsvis är viktigt att de balansansvariga fortsätter att lämna bud varje vecka samt att man lämnar relevanta prisnivåer, då de tre bästa buden ingår i beräkningen av balansgrundpriset. (Se bifogat bildmaterial)

Peter F. kommenterade att om det är så att balansgrundpriset visar sig följa TTF-priset rätt väl, så kunde det vara en idé att tillämpa TTF igen. Ulrika svarade att den nu uppbyggda veckohandeln i första hand är ett sätt att neutralisera den risk Svenska Kraftnät hade p g a korrektionsgasen, och som

lett till att Svenska Kraftnät kunnat ta bort en riskpremie för det i förbrukningsenergiavgiften.

#### *Systemövervakning*

Per-Ivar visade bilder över tryck, gränser och nivåer på balanskonton mm.

## **4. Samverkan SvK/Swedegas/Energinet.dk - status**

Per-Ivar och Patrick F-L konstaterade att det ännu kvarstår lite arbete med att färdigställa systemdriftavtal mot Energinet.dk. Målsättningen är att ha ett färdigt avtal före jul.

## **5. Ny lagstiftning och föreskrifter**

#### *Försörjningstrygghet*

Per-Ivar delade ut och redogjorde för innehållet i en rapport till Gasmarknadsrådet om det arbete som pågått om hantering av bristsituationer. Även det informationsbrev från Svenska Kraftnät som skall kunna användas i kontakter med förbrukare delades ut. Eventuella skriftliga synpunkter välkomnas till Svenska Kraftnät.

## **6. Europafrågor**

#### *Kommissionens 3:e marknadspaket*

Magnus Stephansson presenterade bakgrunden till och innehållet i EU-kommissionens tredje marknadspaket som lades fram den 21 september 2007. (Se bifogat bildmaterial.)

#### *Gas Regional Initiative*

Ulrika informerade om senaste nytt från arbetet inom Gas Regional Initiative. I oktober hölls ett möte i Stakeholders Group, där man bland annat summerade arbetet hittills samt gav en indikation om hur det fortsatta arbetet kommer att bedrivas. (Se bifogat bildmaterial samt länk nedan till delrapport från region North/North West: Progress Report.)

### **Frågor om villkor för balansansvar**

## **7. Översyn av balansansvarsavtal 2007**

Ulrika meddelade att Svenska Kraftnät i dagsläget inte ser något i balansansvarsavtalet som föranleder en större översyn i år, men avser att kalla till referensgruppsmöte lite längre fram i vinter för en uppföljning bland annat av hur veckohandeln fungerar.

Hans M. framförde att man borde överväga om en nödförsörjningssituation på något sätt bör tas höjd för i balansansvarsavtalet. Ulrika svarade att man avser att se över detta.

Ulrika och Lars informerade om att det som sades på förra mötet om läget i diskussionerna om linepack i stort sett kvarstår. Parterna ber att få återkomma i frågan.

---

### **Frågor om villkor för transmission**

## **8. Kapacitetsutnyttjande**

Patrick F-L. presenterade aktuella kapacitetsbokningar i Swedegas nät och faktiskt kapacitetsutnyttjande under året. (Se bifogat bildmaterial.)

## **9. Överföringsvillkor och tariffer**

Swedegas hade inget att informera om.

---

## **10. Projekt Skanled - status**

Lars nämnde att projektet fortgår och att koncessionsansökan och miljökonsekvensbeskrivning för Skanled-projektet skall lämnas till regeringen före årsskiftet.

## **11. Övriga frågor**

Paul C. meddelade att han kommer att lämna sin plats i Gasmarknadsrådet, och att Öresundskraft återkommer med förslag på ny deltagare.

Bo K. informerade om att Energimarknadsinspektionen (EMI) kontaktat Svenska Kraftnät angående deltagande i Svenska Kraftnäts båda Marknadsråd. Svenska Kraftnät har tidigare inbjudit EMI att delta i råden. Flera deltagare i Gasmarknadsrådet framförde en positiv inställning till deltagande från EMI.

## 12. Kommande möten

Nästkommande möten i Gasmarknadsrådet är:

Onsdagen den 6 februari kl.10.00 hos Swedegas i Göteborg

Tisdagen den 13 maj kl.10.00 hos E.ON i Malmö

Onsdagen den 24 september kl 10.00 hos Svenska Kraftnät i Stockholm

Tisdagen den 18 november kl 10.00 hos Swedegas i Göteborg

Antecknat av:

Ulrika Formgren (Skr.)

### **Bilagor:**

OH-bilder för punkt 3 (även bilder från Energinet.dk som ej visades på mötet) och punkterna 6-8.

För GRI:s ”Progress Report” följ nedanstående länk:

[http://www.ergeg.org/portal/page/portal/ERGEG\\_HOME/ERGEG\\_RI/Gas\\_Regional\\_Initiative/North-West/Meetings/SG/2nd%20NorthNW%20SG](http://www.ergeg.org/portal/page/portal/ERGEG_HOME/ERGEG_RI/Gas_Regional_Initiative/North-West/Meetings/SG/2nd%20NorthNW%20SG)