

Marknad  
Ulrika Formgren

## Möte i Gasmarknadsrådet den 29 maj 2007

Plats: Perstorp Oxo, Stenungsund  
Studiebesök hos Perstorp Oxo genomfördes i anslutning till mötet.

### Närvarande:

Peter Fausbøll, DONG Naturgas A/S  
Pia Persson, Göteborg Energi AB  
Anders Larsson, Göteborg Energi Gasnät AB  
Ola Hall, E.ON Gas Sverige AB  
Hans Maltesson, E.ON Gashandel Sverige AB  
Magnus Pettersson, Höganäs AB  
Sigvard Strelert, Kraftringen Energihandel AB  
Jonas Andréén, Lunds Energi Nät AB  
Lars Frisk (Ordf.), Nova Naturgas AB  
Patrick Farran-Lee, Nova Naturgas AB  
Roland Schädlich, Perstorp Oxo AB  
Martin Valleskog, Svenska Gasföreningen  
Kaj Rydberg, Varberg Energi AB  
Paul Carlsson, Öresundskraft Energy Trading AB  
Zarah Andersson, Svenska Kraftnät  
Ulrika Formgren (Skr.), Svenska Kraftnät,  
Per-Ivar Sigelfeldt, Svenska Kraftnät

### Frånvarande

Cecilia Hellner, Svenska Kraftnät

## 1. Godkännande av dagordningen

Lars F. hälsade deltagarna välkomna, och meddelade att Cecilia H. hade förhinder att närvara på mötet och att Lars därför är ordförande för mötet. Lars hälsade Martin Valleskog och Pia Persson välkomna som medlemmar i Gasmarknadsrådet, samt meddelade att Thomas Ollendorf har trätt ur som medlem. Dagordningen godkändes.

Ulrika F. meddelade att Cecilia Hellner slutar som marknadschef på Svenska Kraftnät den 1 juli, och att Bo Krantz blir ny Marknadschef. Ulrika nämnde också att Jan Magnusson slutade som Generaldirektör för Svenska Kraftnät

den 1 april då hans förordnande löpte ut, och att Sture Larsson nu är tillförordnad GD.

## 2. Anteckningar från föregående möte

Inga kommentarer till föregående mötes anteckningar.

## 3. Information om löpande verksamhet

### *Balansavräkning, rapportering mm*

Ulrika F. visade statistik över rapportering av mätvärden och avräkningsresultat och kunde konstatera att rapporteringen nu fungerar utan anmärkning. Ulrika visade också statistik över kvaliteten i de preliminära mätvärdena samt nivåer på handeln med Svenska Kraftnät. (Se bifogade bilder.)

### *Systemövervakning*

Per-Ivar visade bilder över tryckutveckling, gränser mm. (Se bifogade bilder)

Per-Ivar meddelade vidare att Svenska Kraftnät har tecknat ett nytt avtal om stöd för systemövervakningen med Swedegas. Avtalet gäller i 2 år, med möjlighet till förlängning ytterligare två år.

## 4. Samverkan SvK/Nova/Energinet.dk - status

Lars konstaterade att frågan dragit ut på tiden, men att man nu står inför ett sista avtalsutkast och har som ambition att formalisera avtalet före semestrarna. Den uppdelning av ansvar som redovisats tidigare gäller fortfarande.

Peter F. nämnde att DONG snart importerar gas från Tyskland, och undrade om frågan om gaskvalitet omfattas av systemdriftavtalet. Patrick F-L svarade att nätägaren är ansvarig för att inte försämra gaskvaliteten under transporten genom nätet. Magnus P. instämde i att frågan om gaskvalitet (särskilt innehållet av inerta gaser) är av stor vikt för industrin.

## 5. Ny lagstiftning och föreskrifter

### *Försörjningstrygghet*

Per-Ivar informerade om hur långt man kommit i arbetet med hantering av ansträngda försörjningssituationer. Planer från nätägare har inkommit till Svenska Kraftnät. Ett utkast till informationsbrev har tagits fram. Brevet kommer att skickas av nätägarna till förbrukare, och förklara bakgrunden till arbetet med försörjningskrissituationer.

Magnus P. frågade om inte EG-direktivet om försörjningstrygghet syftar till att förbättra försörjningstryggheten och efterlyste faktiska åtgärder. Roland S. undrade om det finns en möjlighet att som förbrukare faktiskt köpa sig fri från eventuella konsekvenser av en försörjningskris. Lars konstaterade att detta är en fråga som man får belysa ytterligare, förslagsvis på nästa möte.

#### *Riktlinjer om balansering från ERGEG*

Ulrika informerade om Svenska Kraftnäts genomgång av de riktlinjer för gasbalansering som ERGEG utgivit (Guidelines of Good Practice for Gas Balancing, GGPG). Dessa är ej bindande men kan betraktas som ERGEGs tolkning av EG:s gasförordning. Svenska Kraftnät har gått igenom dessa och är av uppfattningen att det mesta uppfylls, men det finns en del oklarheter och eventuella krockar med annat regelverk. Vissa krav på information ställer sig Svenska Kraftnät också frågande inför (t ex väderprognos). Ulrika nämnde att det är intressant att veta de balansansvarigas uppfattning om den information som riktlinjerna ställer krav på att den systemansvarige lämnar. Svenska Kraftnät avser att föra en dialog med Energimarknadsinspektionen runt tolkningen av riktlinjerna.

#### *Övrigt*

Ulrika nämnde att man inte har fått någon ny information från EMI om hur man ligger till beträffande utgivningen av mätföreskrifter. Beträffande regelverk för anvisad gasleverantör så har vissa signaler kommit om att en lagrådsremiss skulle vara på gång snart.

Ulrika informerade om det PM om kostnader och finansiering av förstärkningsåtgärder enligt bestämmelserna om försörjningstrygghet för naturgas som Svenska Kraftnät lämnade till regeringen i slutet av mars. Bakgrunden är ett regeringsuppdrag som Svenska Kraftnät fick under hösten 2006. Som underlag för PM:et användes en konsultrapport utarbetad av ÅF. I PM:et konstateras att det för de närmsta åren inte finns behov av särskilda förelägganden om åtgärder i infrastruktur, men att man bedömer det lämpligt med viss beredskap för kommande behov. Därför föreslås i PM:et en avgift motsvarande en intäkt på ca 1 Mkr, för att täcka administration och utbetalning av ersättning för åtgärder, med ikraftträdande år 2010. (Länk till PM:et bifogas.)

## **6. Europafrågor**

### *Gas Regional Initiative*

Patrick och Ulrika gav en uppdatering om ERGEG:s arbete inom Gas Regional Initiative. Patrick nämnde att området investeringar tagits med i arbetet, och att frågor om gaskvalitet inte kommer att behandlas inom GRI för att undvika dubbling med arbete som görs av Euseegas. De mindre grupper, så kallade Enabler Groups, som har bildats jobbar nu vidare inom respektive

fokusområde. Patrick och Ulrika redogjorde för slutsatser från de workshops som hölls i Dublin i april. (Se bifogade bilder.)

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

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

Zarah A. redogjorde för de förändringar som föreslås till Balansansvarsavtalet 2007/08. Förändringarna har arbetats fram tillsammans med de balansansvariga. En viktig fråga har varit att minska den ekonomiska risken för Svenska Kraftnät som följt av korrektionsgashandeln. Genom att införa en veckohandel mellan Svenska Kraftnät och de balansansvariga förväntas denna risk minska vilket möjliggör en anpassning av förbrukningsenergiavgiften. Även andra förbättringsåtgärder genomförs, t ex kontinuerlig renomineringsmöjlighet för de balansansvariga. Avtalsförslaget har under våren varit utskickat på remiss till de balansansvariga och Svenska Gasföreningen, och Zarah informerade om några av de smärre synpunkter som inkommit i remissvaren. I och med de förändringar som genomförs kommer förbrukningsenergiavgiften att sänkas från 1,1 kr/MWh till 0,9 kr/MWh från den 1 oktober 2007. (Se bifogade bilder.)

Ola H. anmälde en fråga om definitionen av maximal månadsmedeleffekt, och Ulrika gav en förklaring till formuleringen i balansansvarsavtalet.

Rådet hade i övrigt inga invändningar mot förslagen till förändringar i Balansansvarsavtalet.

Ulrika nämnde att Svenska Kraftnät och Swedegas sedan tidigare är oense om användningen av och ersättning för linepack. Svenska Kraftnät har sedan Swedegas publicerade en tariff för lagring 2005 ersättningsanspråk från Swedegas för utnyttjande av linepack. Ulrika och Lars berättade att Svenska Kraftnät och Swedegas nu har träffats angående denna tvist, för att försöka komma fram till en lösning. Då man ännu bara har träffats vid ett tillfälle bad Ulrika och Lars att få återkomma till Gasmarknadsrådet när det finns mer att berätta i denna fråga.

---

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

### **8. Kapacitetsutnyttjande**

Patrick F-L. presenterade aktuella kapacitetsbokningar i Novas nät och faktiskt kapacitetsutnyttjande under året. Patrick konstaterade bl a att det varit en anmärkningsvärt varm vinter. (Se bifogade bilder.)

## 9. Överföringsvillkor och tariffer

Patrick återknöt till frågan från förra mötet i Gasmarknadsrådet om nivån på sänkningen av överföringstariffen, och gav en genomgång av Swedegas tariffuppbyggnad och kapacitetsberoende. Patrick framhöll att det inte är ett linjärt förhållande mellan volymförändring, bokningar och intäkter. Lars tillade att målet för företaget är att ha en någorlunda jämn avkastning på kapitalet över ett antal år, utifrån godkänd avkastningsmetod. Tre förändringar detta år som på olika sätt påverkat Swedegas intäkter har varit Rya Kraftvärmeverk, tariffsänkningen samt det faktum att det varit ett mycket varmt år.

Magnus P. påtalade det faktum att det för två industrikunder som är placerade i olika delar av nätet idag är stor skillnad på transportkostnaden, på g a nättarifferna, och att detta är en konkurrensproblematik. Hans M. påpekade att samma problematik gäller för Öresundsverket i relation till Rya Kraftvärmeverk. Lars konstaterade att detta är ett problem som har lyfts fram på Gasmarknadsrådet tidigare, och att det är en fråga som Swedegas och EON på ägarnivå har försökt finna en lösning på, dock utan resultat.

---

## 10. Presentation av projekt dansk gasbörs

Johannes Dung Viet Nguyen från Nord Pool redogjorde för Nord Pools och Energinet.dk:s projekt med en dansk gasbörs. Johannes och Mads Lyngby Petersen från Energinet.dk ville gärna höra de svenska aktörernas intresse för en dansk börs. Det framkom att intresset finns och att man är positiv till initiativet, men synpunkter framfördes också om att det inte bör vara för krångligt för en svensk aktör att handla i Danmark för att det i praktiken skall användas. Till exempel framfördes att kapacitetsbokningen i Dragör skulle kunna utgöra en hindrande faktor för svenska aktörer. Även det faktum att det tar tid att ändra indexeringar i avtal framfördes. (Se bifogade bilder)

## 11. Projekt Skanled

Lars redogjorde för status i projekt Skanled. Man har under våren haft första delen av samrådsprocessen. Efter att konkreta sträckningar är framtagna kommer sedan fullständigt samråd att genomföras. Sedan senaste mötet i Gasmarknadsrådet har E.ON, Preem och polska bolaget PGNiG tecknat sig för delägande och bokningar av kapacitet (ej Preem). Ägandet är därmed övertecknat och man kommer därför att omförhandla ägarandelarna. Då kapacitetsbokningarna nu närmast sig nivån som ledningen designas för, kommer Gassco att se på en möjlig ökning av kapacitetsnivån. (Se bifogade bilder.)

Lars nämnde att tillträde till det sammantagna sjöledningssystemet kommer att ges genom en entryavgift i Korstø, oavsett om gasen tas ut till det norska, svenska eller danska systemet. I Skanled ingår en svensk anslutning, övriga

svenska anslutningar finansieras av Swedegas. Den planerade svenska anslutningen till Preem kommer fysiskt inte att vara kopplad till det övriga svenska systemet. Som svar på en fråga om prisnivån för transport i Skanled-systemet nämnde Lars att prisnivån 13 norska öre/Sm<sup>3</sup> har nämnts (innan den danska anslutningen ingick samt vid de ursprungliga volymnivåerna).

## 12. Övriga frågor

Lars redogjorde för ett arbete som kommer att utföras i SGF:s regi som en följd av resultatet från de två utredningar som genomfördes förra året om marknadsmodellen på gasmarknaden. Arbetet kommer att genomföras i en arbetsgrupp som leds av Swedegas, och syftar till att formulera mål och prioriteringar för frågor som lyfts fram i nämnda rapporter. En första rapport skall lämnas till naturgassektionen inom SGF den 19 september. (Se bifogade bilder.)

Med anledning av ett arbete som Energinet.dk planerar utföra på gasledningen över Stora Bält i augusti, efterfrågades information om huruvida detta kommer att påverka den svenska marknaden. Svenska Kraftnät återkommer till de balansansvariga med information om detta.

## 13. Kommande möten

Följande tidpunkter gäller för kvarvarande möten i Gasmarknadsrådet under 2007:

Tisdagen den 4 september kl 10.00 hos EON i Malmö

Torsdagen den 22 november kl 10.00 hos SvK i Stockholm

Antecknat av:

Ulrika Formgren (Skr.)

### **Bilagor:**

OH-bilder för punkt 3 samt punkterna 5-12.

Länk till ERGEG:s Guidelines of Good Practice for Gas Balancing:

[http://www.ergeg.org/portal/page/portal/ERGEG\\_HOME/ERGEG\\_DOCS/ERGEG\\_DOCUMENTS\\_NEW/GAS\\_FOCUS\\_GROUP/E06-GFG-17-04\\_GGPGB\\_2006-12-06.pdf](http://www.ergeg.org/portal/page/portal/ERGEG_HOME/ERGEG_DOCS/ERGEG_DOCUMENTS_NEW/GAS_FOCUS_GROUP/E06-GFG-17-04_GGPGB_2006-12-06.pdf)

Länk till Svenska Kraftnäts PM om förelägganden om förstärkningsåtgärder:

<http://www.svk.se/web/Page.aspx?id=6295>