

Marknad
Mårten Bergman

2013-02-11

MINNESANTECKNINGAR

Elmarknadsrådets möte 11 februari 2013

Närvarande

Tony Rosten, Energimarknadsinspektionen

Martin Brink, DinEl

Magnus Thorstensson, Svensk Energi

Jens Marquardt, AGA

Lars Johansson, Trafikverket

Mia Hansson, Energi Sverige

Stig Åhman, Nord Pool Spot

Brynolf Alexandersson, Holmen

Jan Karlsson, Vattenfall

Jonas Almquist, Bergen Energi

Torbjörn Forsberg, E.ON

Ulla Sandborgh, Svenska Kraftnät (Ordförande)

Mårten Bergman, Svenska Kraftnät (sekreterare)

Tania Pinzón, Svenska Kraftnät

Christina Simón, Svenska Kraftnät

Anna Guldbrand, Svenska Kraftnät

Zarah Andersson, Svenska Kraftnät (dpgkt 4)

Ej närvarande

Stefan Braun, Bixia

Johan Linnarsson, Fortum

Daniel Nordgren, Vattenfall

Minnesanteckningar

Ulla Sandborgh öppnade mötet och hälsade alla välkomna.

1 Dagordning

Dagordningen fastställdes.

2 Föreskrifter om elberedskap och säkerhetsskydd

Alireza Hafezi informerade om kommande förändringar av föreskrifter gällande elberedskap och säkerhetsskydd, se bilaga 1. I juli 2012 fastställde Riksdagen ändringar i elberedskapslagen. Baserat på detta utfärdade Regeringen en förordning och Svenska Kraftnät har nu inlett arbetet med att uppdatera föreskrifterna.

Elberedskapslagen omfattar skyldighet att vidta beredskapsåtgärder för produktion, överföring och handel av el. I den tidigare lagen låg fokus på förhållandena under kalla kriget, men en förändring har nu skett och fokus ligger idag på störningar i elförsörjningen som kan leda till svåra påfrestningar för samhället. I lagen ingår också att ta fram risk- och sårbarhetsanalyser samt informationsskyldighet när det uppstått en störning. Producenter har enligt lagen anmälningsskyldighet till myndigheten innan anläggning uppförs, byggs om eller ändras. Svenska Kraftnät kan, i egenskap av elberedskapsmyndighet, fatta beslut om medel och ge ersättning till kostnader för beredskapsåtgärder. Dessa medel finansieras genom avgifter till staten. Svenska Kraftnät tar nu fram en föreskrift som inkluderar beredskapsåtgärder, risk- och sårbarhetsanalys, anmälningsskyldighet samt informationsskyldighet. Förslaget kommer att gå på internremiss och sedan föredras för elberedskapsrådet i mars för att sedan träda ikraft 1 juni 2013.

Säkerhetsskydds föreskrifterna är också under revidering. Dagens lagstiftning på området är otydlig och därför tydliggörs nu vad i Svenska Kraftnäts verksamhet som ska betraktas som hemlig. Säkerhetsföreskrifterna har fokus på säkerhetsanalys, informationssäkerhet, tillträdesbegränsning, säkerhetsprövning och registerkontroll samt säkerhetsplacering av befattningar. En extern remissrunda är just avslutad och nu följer en intern remissrunda. Förändringarna planeras träda ikraft i maj 2013. Torbjörn

Forsberg frågade om det kommer att klargöras vad hot mot rikets säkerhet innebär då detta är otydligt i dagsläget. Detta kommer inte att klargöras på detaljnivå i säkerhets-skyddsföreskrifter men det kommer att inkluderas i handböckerna.

3 Avräkningsfrågor

Tania Pinzón informerade om att Fingrid har blivit utsedd till "mainhost" i Nordic Balance Settlement (NBS) projektet, se bilaga 2. Det innebär att den mesta av avräkningspersonalen kommer att finnas hos Fingrid men Svenska Kraftnät kommer fortsättningsvis att ha viss avräkningskompetens internt. Under hösten pågick arbetet med att ta fram kravspecifikation på IT-systemet. Upphandling av systemet har nu inletts och kommer att pågå hela våren. I augusti/september kommer avtal att tecknas med vald leverantör. Ett gemensamt avräkningsbolag kommer att etableras till sommaren/hösten men kommer inte att påverka aktörer i det här läget.

Svenska Kraftnät har inlett en dialog med Energimarknadsinspektionen angående reglerverksändringar till följd av NBS. I maj kommer ett nytt referensgruppsmöte för NBS att äga rum i Stockholm. Frågor som kommer att informeras om är hur kvarkraften ska hanteras i NBS. NBS kommer att sjösättas i mitten av 2015.

Vidare presenterade Pinzón obalansstatistik från augusti till november 2012. Obalanserna går ner men vissa företag uppvisar dock fortfarande betydande obalanser. Statistiken visar också att obalanserna är betydligt mindre i elområde 4 jämfört med elområde 1.

Pinzón visade också medlemmarna i det nya avräkningsforumet, se bilaga 2. Från Svenska Kraftnät kommer Tania Pinzón (sammankallande), Lars Munter och Birger Fält att delta. Kallelse till första mötet (april/maj) skickas till samtliga medlemmar.

EDIEL-faktureringen är åter igång. Senaste faktureringen täcker mars 2011 till augusti 2012.

Avräkningssystemet Generis fungerar nu bra, men på grund av tidigare problem kommer en korrigerig av stamnätsavräkningen från juli 2012 att göras.

Svenska Kraftnät kommer inte att höja avgifterna för elcertifikat men en höjning av avgifterna för ursprungsgarantier kan bli aktuell.

4 Effektreserven

Zarah Andersson informerade om kommande upphandling av effektreserven avseende vintern 2013/2014, se bilaga 3. Föregående upphandling antogs 1719 MW varav 27 % förbrukningsreduktion. I årets upphandling ska max 1500 MW upphandlas och fördelningen ska vara 50/50 % mellan produktion och förbrukningsreduktion. Anbudsinbjudan kommer att skickas ut i slutet av mars för svar till slutet av maj.

Svenska Kraftnät kommer inom upphandlingen av förbrukningsreducering att i år ställa krav på ett s.k. "Letter of intent" där det finns underleverantörer. Möjligheterna att inkludera blockbud kommer att utredas och ett förtydligande kommer att göras vad gäller hantering av överskjutande inkomst vid samtidig el- och värmeproduktion. Upphandlingen kommer liksom förra året att ske elektroniskt via webportalen Mercell.

Andersson informerade också om de aktiveringar som skett under vintern. Den 3 december beordrades Karlshamn upp till s.k. minlast och all tillgänglig förbrukningsreduktion aktiverades för första gången vid morgontoppen. Den 24-25 januari aktiverades Karlshamn och Stenungsund.

5 Timskarvar

Christina Simón informerade om frågan om ny produkt för att hantera timskarvsproblematiken, se bilaga 4. Efter det att Nord Pool Spot presenterade förslag på ny produkt vid på föregående möte har det diskuterats i den nordiska balansregleringsgruppen (BRG)(Systemansvariga företag i Norden). BRG fann att produkten inte är intressant att införa på den nordiska marknaden. Detta bland annat med argumenten att det är en ohanterlig risk som TSO:erna får för perioden mellan spothandeln och driftimarna samt att TSO:erna redan idag har möjligheter idag att hantera timskarvar på bilateral basis mot marknadsaktörer.

6 Svenska Kraftnäts regleringsbrev

Ulla Sandborgh informerade om Svenska Kraftnäts regleringsbrev för 2013, se bilaga 5. Svenska Kraftnät kommer att följa hur resultaten påverkar uppställda mål beträff-

fande stamnätsdrift respektive systemansvar. Ett av Svenska Kraftnäts uppdrag är att analysera avvecklandet av effektreserven. Det projektet ska redovisas den 30 september.

Martin Brink undrade när systemansvaret för gas kommer att överlämnas. Systemansvaret för naturgas kommer troligtvis att överlämnas i juni 2013 till Swedegas. Tony Rosten informerade om att propositionen nu är överlämnad från regeringen.

7 ENTSO-E

Christina Simón informerade om status för Capacity Allocation and Congestion Management (CACM) koden som ENTSO-E tagit fram, se bilaga 6. CACM är den andra nätverkskoden som ENTSO-E lämnar till ACER för deras s.k. "reasoned opinion". ACER har nu återkommit med synpunkter. De huvudsakliga områden de hade invändningar emot var kostnadstäckning, kapacitetsberäkning, godkännande av reglermyndigheter, mothandel/redispatch samt regionala auktioner. ENTSO-E har slagit fast att de inte kommer att skriva om koden eftersom ENTSO-E anser att koden redan är i enlighet med ACER:s ramriktlinjer. Diskussionerna kommer att fortsätta mellan ENTSO-E, ACER och Kommissionen.

ENTSO-E arbetar med att ta fram koden för Forwards. Den nordiska marknaden kommer att ha möjlighet att behålla dagens modell med systempris och CfD:er. Det finns dock röster inom ENTSO-E som arbetar för att alla TSOer ska ställa ut Physical Transmission rights eller Financial transmission rights. Det råder dock en samsyn hos de nordiska systemansvariga att ordningen med systempris och CfD:er ska behållas.

Balanskoden är också under framtagande. Målsättningen är att det ska finnas gränsöverskridande produkter och en gemensam reglerlista i Europa. Många koder är beroende av varandra och dessa koder tas därför fram parallellt. Inom arbetet med Balanskoden diskuteras också om vissa testpiloter ska användas och huruvida den nordiska marknaden ska vara en sådan testpilot.

Inom NWE-pilotprojektet samarbetar börser och TSO:er för att nå en marknadskopplingslösning för nordvästra Europa för dagenförehandeln, se bilaga 7. Särskilda studier av förlusthantering och huruvida dessa ska inkluderas i marknadskopplingsalgoritmen eller inte pågår. Priskopplingen för dagenförehandeln inom nordvästra Europa kommer att starta 1 november 2013. För intradagmarknadskopplingen har tekniska kriterier för en gemensam plattform för matchning av handelsbud och kapacitetsallokering tagits fram. Upphandling av systemleverantör pågår. Beroende på vem som vinner upphandlingen kan den lokala implementeringen ta olika tid.

8 Information från Nordpool spot

Stig Åhman informerade om Price Coupling of Regions (PCR). PCR är ett samarbete mellan börser för marknadskoppling som pågår parallellt med NWE-projektet. Nu pågår en utveckling av algoritmen Euphemia, vilken kommer att vara färdigställd till den 1 november då priskopplingen för nordvästra Europa beräknas starta.

Timskarvsprodukter har inte utvecklats vidare av NPS utan frågan har lämnats vidare till Svenska Kraftnät (se punkt 6).

AST har blivit certifierad som systemoperatör i Lettland. Lettland kommer att inkluderas som eget elspotområde med start den 3 juni.

I Norge införs gate closure för Elbas 1 timme före leverans från och med den 26 februari. Det kommer potentiellt att öka likviditeten på Elbas.

Det nya UMM-systemet har gått in i en lanseringsfas och beräknas att tas i drift under kvartal 2. Största skillnaderna mellan det nya systemet och dagens UMM-system är att det är mer användarvänligt och enklare att sortera och filtrera information. Simon undrade om skillnaden UMM och special market information setts över. Detta är inte inom ramen för projektet.

NPS är fortfarande positiva till att rapportera den information som krävs inom ramen för REMIT. Ansvaret ligger fortfarande hos NPS kunder.

9 Övriga frågor

Kommande möten

- Nästa möte är den 21 maj i Sundbyberg.

Förslag till datum för kommande möten är 24 september och 26 november.

10 Bilagor

Bilaga 1 – Föreskrifter om elberedskap och säkerhetsskydd

Bilaga 2 – Avräkningsfrågor

Bilaga 3 – Effektreserven

Bilaga 4 – Tidskarvar

Bilaga 5 – Svenska Kraftnäts regleringsbrev

Bilaga 6 – Uppdatering ENTSO-E:s nätkoder

Bilaga 7 – North Western Europe (NWE) Marknadskoppling