

Anläggningar
Mari Jakobsson Ueda

2013-09-27

2013/399

PROTOKOLL

Planeringsrådet möte 3/2013

Närvarande

Ann-Marie Ovrin, Svenska Kraftnät ordförande
Mari Jakobsson Ueda, Svenska Kraftnät, sekreterare
Dan Andersson, E.ON Elnät Sverige AB
Anders Ekberg, Fortum Distribution AB
Lennart Engström, Vattenfall Eldistribution AB
Anders Petterson, Svensk Energi
Jan Berglund, Jämtkraft AB
Anders Svensson, E.ON Värmekraft Sverige AB

Anna Guldbrand, Svenska Kraftnät, punkt 7
Jan Halvarson, Svenska Kraftnät, punkt 10

Anmäld frånvaro

Elisabet Norgren, Svenska Kraftnät
Per Norberg, Vattenfall Eldistribution AB
Mattias Wondollek, Svensk Vindenergi
Stefan Håkansson, E.ON Värmekraft Sverige AB

Tid

2013-09-26 klockan 09:45-16:00

SVENSKA KRAFTNÄT

BOX 1200
172 24 SUNDBYBERG
STUREGATAN 1

WWW.SVK.SE
REGISTRATOR@SVK.SE

TEL 08 475 80 00
FAX 08 475 89 50

Kopia till: Deltagarna, Gd, cK, cKP, Td, ordförande och sekreterare i Drifrådet och i Marknadsrådet

Plats

Mötet hölls på Hotel Terazza, Stora torget 1 i Ljungby
Studiebesök längs SydVästlänken, norr om Ljungby

1 Godkännande av dagordningen

Dagordningen godkändes och lades till handlingarna.

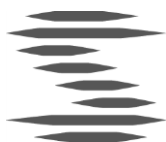
2 Föregående mötesprotokoll

Föregående mötesprotokoll godkändes och lades till handlingarna.

3 Statusuppdatering för nätkoderna

Ann-Marie Ovrin gav rådets medlemmar en statusuppdatering av ENTSO-Es nätkoder. Koderna Requirements for Generators (RfG) och Capacity Allocation Congestion Management (CACM) har granskats av Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER). Koderna Operational Security (OS) och Operational Planning and Scheduling (OPS) behandlas för närvarande av ACER. Koden Load Frequency Control and Reserves (LFCR) lämnades nyligen in till ACER. Information om nätkoderna finns på ENTSO-Es hemsida www.entoe.eu.

Ann-Marie uppmärksammade rådets medlemmar på koderna kommer att påverka regionnätbolagen. Därför är det viktigt att, även för dem, se över koderna.



4 Beräkning av avgifter för anslutning till stamnätet

Det förslag rörande beräkning av avgifter för anslutning till stamnätet som presenterades för första gången för planeringsrådet vid möte 2/2013 har sedan dess omarbetats, bland annat efter synpunkter från planeringsrådet och från Energimarknadsinspektionen (EI). Förslaget har även presenterats vid Elmarknadsrådet. Nuvarande förslag kommer att behandlas i Svenska Kraftnäts (SvK) styrelse den 30 september 2013.

En anslutning är en ny punkt i stamnätet, men kan också vara en ökning av kapaciteten i en befintlig anslutning. Grundprincipen för beräkning av anslutningsavgiften är att elmarknadskollektivet inte ska finansiera åtgärder där nyttan tillfaller en enskild aktör samt att anslutningsavgiften ska tas ut för de åtgärder som blir nödvändiga på grund av anslutningen och som SvK inte skulle ha genomfört annars. Anslutningsavgiften ska således täcka SvKs kostnader som uppstått till följd av anslutningen.

Efter de synpunkter som kommit har två ändringar av förslaget gjorts. Den första ändringen gäller hanteringen av en förtida investering. I det på mötet presenterade förslaget beräknas nu SvKs merkostnad som skillnaden i nuvärde mellan kostnaden för alla kommande tidigarelagda förnyelser och kostnader för alla kommande förnyelser enligt ursprunglig plan.

För att göra ovan nämnda nuvärdesberäkning behöver brukbarhetstiden hos anläggningarna vara känd. Hur brukbarhetstiden ska beräknas är dock inte fastställt. EI tillämpar en fast brukbarhetstid på 40 år. Brukbarhetstiderna kan dock skilja mycket i olika nät och mellan olika komponenter. Under mötet beslutades därför att en arbetsgrupp under planeringsrådet skulle formas och att arbetsgruppen ska ta fram en princip för att beräkna brukbarhetstider för anläggningar i de svenska stam- och regionnäten. Det är viktigt att arbetsgruppen söker ta fram en branschgemensam princip för hur bruksbarhetstiden ska skattas.

Den andra ändringen gäller hanteringen av eventuell nytta för övriga aktörer på elmarknaden, så kallad elmarknadsnytta. Anslutningsavgiften föreslås fortsättningsvis beräknas utan att ta hänsyn till eventuell elmarknadsnytta.

Lennart Engström kritiserade ändringarna av förslaget eftersom det förmodligen kommer att leda till högre anslutningsavgifter.



5 Val av mötesform för fortsatt samarbete kring Investeringslistan

Rådet enades om att mötesformen för det fortsatta samarbetet kring Investeringslistan ska vara

- att SvK håller möten med respektive nätföretag,
- möten en gång per år och
- att investeringar för hela Sverige ska behandlas under mötena.

6 Datautlämning i samband med Inspire-direktivet

Ann-Marie informerade om att SvK inte kommer att lämna ut fullständiga stamnätsdata i samband med Inspire-direktivet. I exempelvis samrådsärenden eller vid utredningar lämnar SvK endast ut data för delar av stamnätet till bland annat regionnätstföretagen. Det kommer SvK att fortsätta med.

7 Slutsatser från utredning om effektreserven

Anna Guldbrand från avdelning Marknad presenterade slutsatserna från en utredning om effektreserven. Lagen om effektreserven upphör att gälla mars år 2020. Enligt förordning 2010:2004 ska effektreserven gradvis tas bort och allt större del av reserven ska utgöras av förbrukningsreduktion.



Utredningen har pågått sedan april 2013 och har stämts av med EI och Konkurrensverket (KKV). Utredningen kommer att presenteras för Svenska Kraftnäts styrelse den 30 september.

Utredningen har kommit fram till att utfasningen av effektreserven bör fortgå. Korrekta prissignaler måste dock tillåtas, d.v.s. höga elpriser under vissa timmar, för att få in tillräckligt många bud både på NordPoolSpot och på reglerkraftsmarknaden. Antalet industrikunder som är aktiva mot NordPoolSpot har ökat under de senaste åren, vilket är ett tecken på att utvecklingen går åt rätt håll.

Utredningen fastslår att en blandad reserv med både produktion- och förbrukningsreduktionsbud bör behållas av driftskäl. Produktionen i effektreserven kan gå i fler timmar än förbrukningsreduktionen. Produktionsbuderna ligger dessutom lägre i pris jämfört med förbrukningsreduktionsbuderna.

8 Principen om reinvestering av fack, vem betalar?

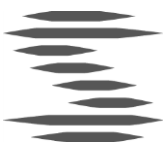
Rådets medlemmar ansåg att principen om att beräkna kostnaderna för en eventuell reinvestering genom att göra en nuvärdesberäkning av skillnaden mellan kostnaden för alla kommande tidigarelagda förnyelser och kostnader för alla kommande förnyelser enligt ursprunglig plan var OK.

Dan Andersson påpekade att de bokföringsmässiga kostnaderna borde tas hänsyn till på något sätt vid principen om reinvestering av fack.

Diskussionen om en princip för vem som betalar för reinvesteringar av fack kommer att fortsätta vid nästa planeringsråd i december.

9 Övriga frågor

I Cigré kommer en arbetsgrupp för vindkraft att bildas. Lennart påpekade att det vore lämpligt att ha med en svensk representant i gruppen.



Lennart informerade om att Per Norberg kommer att lämna studiekommittén i Cigré och att han bör ersättas av någon.

Rådets medlemmar var intresserade av att höra mer om arbetet med ENTSO-Es tioåriga nätutvecklingsplan Ten Year Net Development Plan (TYNDP) på nästa planeringsårsmöte.

10 Om SydVästlänken

Jan Halvarson berättade om SydVästlänken. Det stora elavbrottet i Sydsverige år 2003 föranledde utredningen av en ny förbindelse i södra Sverige. Till en början kallades projektet Sydlänken med en sträckning från Hallsberg i Närke ner till Hurva i Skåne. Projektet utökades senare med en gren till Norge och projektnamnet ändrades till SydVästlänken. I våras beslutade dock SvK och Statnett att den västra grenen inte kommer att byggas.

Jan berättade om valet av sträckning för SydVästlänken. Den norra grenen går från Hallsberg och förbi stationen i Östansjö för att sedan gå söderut till Barkeryd som ligger norr om Nässjö. Man har valt att bygga runt Motala, istället för rakt igenom, för att inte behöva bygga en 400 kV-ledning genom tätbebyggelse. Den norra grenen är en växelströmsledning.

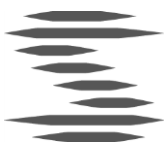
Den södra grenen mellan Barkeryd och Hurva är en likströmsförbindelse. Mellan Nässjö och Värnamo byggs likströmsförbindelsen som luftledning i övrigt som markkabel.

SydVästlänken kommer att öka kapaciteten i snitt 4 med ca 1 400 MW.

Jan berättade även om utmaningarna med ett så stort projekt.

11 Kommande möten

Nästa möte kommer att hållas på Svenska Kraftnäts huvudkontor på Sturegatan 1 i Sundbyberg torsdagen den 5 december.



En "doodle-förfrågan" kommer att skickas för att fastställa lämpliga datum för möten i Planeringsrådet under 2014.

Justeras

Ann-Marie Ovrin

Vid protokollet

Mari Jakobsson Ueda

