

Anläggningar
Mari Jakobsson Ueda

2013-12-05

2013/399

PROTOKOLL

Planeringsrådet möte 4/2013

Närvarande

Ann-Marie Ovrin, Svenska Kraftnät ordförande
Elisabet Norgren, Svenska Kraftnät
Mari Jakobsson Ueda, Svenska Kraftnät, sekreterare
Anders Ekberg, Fortum Distribution AB
Lennart Engström, Vattenfall Eldistribution AB
Jan Berglund, Jämtkraft AB
Anders Petterson, Svensk Energi
Per Norberg, Vattenfall Eldistribution AB
Set Persson, Vattenfall Eldistribution AB

Stefan Arnborg, Svenska Kraftnät, punkt 3
Oskar Engblom, Svenska Kraftnät, punkt 6
Anna Guldbrand, Svenska Kraftnät, punkt 8

Anmäld frånvaro

Lars Joelsson, Vattenfall AB
Dan Andersson, E.ON Elnät Sverige AB
Anders Svensson, E.ON Värmekraft Sverige AB
Mattias Wondollek, Svensk Vindenergi

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

Tid

2013-12-05 klockan 10:00-14:30

Plats

Mötet hölls på Svenska Kraftnäts huvudkontor på Sturegatan 1 i Sundbyberg.

1 Godkännande av dagordningen

Dagordningen godkändes och lades till handlingarna.

2 Föregående mötesprotokoll

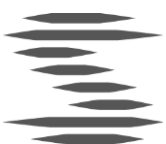
I protokollet från planeringsrådets möte 3/2013 anges att en presentation av ENTSO-Es tioårsplan Ten Year Net Development Plan 2014 (TYNDP 2014) ska hållas på möte 4/2013. Ann-Marie informerade om att arbetet med planen kommer att presenteras i planeringsrådet under 2014.

Föregående mötesprotokoll godkändes och lades till handlingarna.

3 Statusuppdatering för nätkoderna

Stefan gav en statusuppdatering av nätkoderna.

Generatorkoden Requirements for Generators (RfG) är för närvarande i kommittéförfarandet. Implementeringsguider för koden har publicerats på ENTSO-Es hemsida. Det är oklart huruvida koden kommer att gälla befintliga anläggningar eller enbart nya.



Även koden Demand Connection Code är i kommittéförfarandet och en implementeringsguide har publicerats.

HVDC-koden är ute på offentlig konsultation.

Driftkoderna Operational Security och Operational Planning har gått till ACER för översyn en andra gång. Svar väntas i slutet av året.

Driftkoden Load Frequency Control har passerat ACER och är nu hos kommissionen.

Vad gäller marknadskoderna förväntas koden Capacity Allocation bli den första att träda ikraft. Koden Forward Capacity har gått till ACER för översyn och svar väntas i slutet av året. Slutligen ska koden Electricity Balancing skickas till ACER senast på nyårsafton. För närvarande behandlas de över 2000 remissvaren.

Energimarknadsinspektionen (EI) kommer att ta fram faktaskrifter om koderna och dessa kommer att publiceras på dess hemsida.

Det är svårt att bedöma hur kommittéförfarandet kommer att utveckla sig och därför är det svårt att göra prognoser både gällande tidplan och innehåll i koderna. Koderna förväntas dock öka den administrativa bördan för nätägare. Framförallt förväntas hårdare krav på information och kommunikation till kunderna.

Införandetiden för koderna uppskattas till 1,5 år.

Per uttryckte en önskan om att Sverige skulle öka sitt engagemang i de tekniska frågorna.

Under dagen nåddes Elisabet av information om nyligen inkomna skrivningar i generatorkoden. Ändringarna i koden kan inte offentliggöras eftersom det är ett arbetsdokument. Svenska Kraftnät kommer dock att informera rådets medlemmar så fort det blir möjligt.

4 Tröskeleffektfrågan

Regeringen har föreslagit en modell för att minska tröskeleffekterna vid anslutning av förnybar elproduktion till elnätet. Regeringens avsikt är att kunna överlämna en proposition om förtida delning av nätförstärkningskostnader till riksdagen under våren



2014. Från och med 1 juli 2014, föreslår regeringen att Svenska Kraftnät ansvarar för hanteringen av tröskeeffektmodellen. Från och med 2016 är dock ambitionen att tröskeeffektproblematiken ska tas hand om genom en marknadslösning där staten inte behöver ta ekonomiska risker. EI har fått i uppdrag att utreda hur en sådan långsiktig lösning kan se ut. Den modell som föreslås gälla från och med sommaren 2014 är därmed endast tänkt som en temporär lösning.

Tiden för implementeringen är mycket knapp. Svenska Kraftnät önskar därför stöd av en referensgrupp med medlemmar från branschen. Svenska Kraftnät önskar synpunkter på de rutiner och riktlinjer som behöver tas fram för att möjliggöra implementeringen. Elisabet kommer att skicka en förfrågan till alla i planeringsrådet.

Enligt förslaget kommer producenterna att göra en ansökan om att få ta del av tröskeeffektspengarna till elnätsföretagen enligt Svenska Kraftnäts anvisningar. Därefter blir det Svenska Kraftnät som gör en bedömning av hur pengarna ska fördelas.

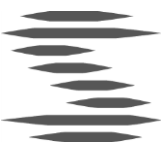
Lennart påpekade att Vattenfall redan tillämpar förtida delning av kostnaden för nätförstärkningar vid anslutning av produktion. Nyttan av den nya modellen förväntas därmed bli liten.

5 Utökad dialog vid planering av projekt och omprioriteringar av projekt

Anders Pettersson framförde ett önskemål om en utökad dialog vid planering och omprioriteringar av projekt.

Ann-Marie och Elisabet kommer att ta fram ett förslag för hur denna kommunikation ska gå till. Ett förslag är att information om omprioriteringar av projekt som är snittpåverkande precis som idag meddelas via UMM men att den mer detaljerade bakgrunden till omprioriteringen presenteras i planeringsrådet.

Svenska Kraftnät avser att ta fram en nationell tioårsplan varje ojämnt år och ENTSO-Es tioårsplan TYNDP publiceras varje jämnt år. I dessa planer kommer Svenska Kraftnät att kommunicera utbyggnads- och reinvesteringsplaner för stamnätet.



6 Kapacitetsberäkning med flow based-metod

Oskar Engblom berättade om det nordiska flow based-projektet. Flow based-metoden är ett alternativt sätt att beräkna marknadspriserna och flödena mellan områdena. I dagsläget görs marknadsclearingen på Nord Pool Spot utifrån de överföringskapaciteter som bestämts, Net Transfer Capacity (NTC). Marknadsflödena ser dock inte ut som de fysiska flödena. Med flow based-metoden kan man på ett bättre sätt ta hänsyn till hur nätet ser ut och därmed i vissa fall tillåta en högre överföring mellan elområdena jämfört med den metod som tillämpas idag. Det innebär att man kan hitta bättre marknadslösningar. En konsekvens av att man övergår till flow based-metoden kan vara att prisskillnader mellan elområdena blir mindre men att de uppträder oftare.

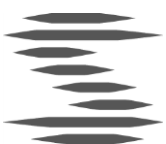
För närvarande är projektet i en fas där man studerar möjligheterna att implementera flow based i Norden. Flera beslutpunkter finns på vägen till ett eventuellt införande av flow based. Nästa beslutpunkt är september 2014. Ett eventuellt införande av flow based är planerat till 2016/2017.

Set informerade om att man i Tyskland hade gjort tester med flow based där man inte hittat någon lösning i 20 % av fallen. En annan synpunkt var att flow based kan vara en metod som är svår att förstå sig på och att det därför blir mindre klart varför prisbildningen ser ut som den gör för gemene man.

7 Principen om reinvestering av fack, vem betalar?

Under möte 3/2013 i planeringsrådet togs ett beslut om att forma en arbetsgrupp under planeringsrådet med uppgift att ta fram principer för att beräkna brukbarhetstider för anläggningar i de svenska stam- och regionnäten.

Elisabet framförde ett önskemål om att Svensk Energi ska vara sammankallande i denna arbetsgrupp. Anders Petterson tar därför med sig frågan hem till Svensk Energi.



8 Principer för abonnemangsgräns och mätning

Svenska Kraftnät arbetar för närvarande med att ta fram riktlinjer för principer för abonnemangsgräns och mätning. Anna Guldbrand berättade om detta arbete.

Syftet med att ta fram riktlinjerna är att man ska kunna garantera en lika behandling av alla kunder. Principen utgår från att det endast ska vara ett uttags- och ett inmatningsabonnemang för varje ledning eller transformator som ansluts till en anläggning som innehas av Svenska Kraftnät. Undantag från principen behöver dock göras i vissa fall.

Anna gick igenom några exempel för hur riktlinjerna skulle kunna tillämpas i olika anslutningssituationer.

Svenska Kraftnät har påbörjat en genomgång av alla abonnemangsavtal. Det är inte beslutat huruvida ändringar av befintliga avtal blir aktuella eller inte. Huvudsaken är att alla nya anslutningar följer riktlinjerna. Genom att ha samsyn framöver kan man undvika att bygga fler röriga anslutningslösningar.

Gällande mätning rekommenderar Svenska Kraftnät att den görs på objekt t.ex. en transformator. Man får dock bedöma vad som är lämpligt från fall till fall.

9 Övriga frågor

Ann-Marie informerade om de ärenden som avhandlats under Svenska Kraftnäts senaste styrelsemöte.

Per Norberg efterlyste en ersättare för honom i Cigré-gruppen C1 där nätplaneringsfrågor diskuteras. Man sitter normalt i åtta år. Bytet sker 2014.

Att införa suppleanter för medlemmarna i Planeringsrådet diskuterades.



10 Kommande möten

En Doodleförfrågan kommer att skickas ut för möte 2/2014. Ytterligare ett förslag till datum för möte 1/2014 kommer att skickas ut då få av medlemmarna kunde delta i de två föreslagna datumen 6 februari och 20 februari.

Justeras

Ann-Marie Ovrin

Vid protokollet

Mari Jakobsson Ueda

