

Planeringsrådets möte 2/2015

Närvarande

Ann-Marie Gelius, Svenska kraftnät, ordförande
Johan Setréus, Svenska kraftnät, sekreterare
Elisabet Norgren, Svenska kraftnät
Dan Andersson, E.ON Elnät Sverige AB
Anders Ekberg, Ellevio AB
Per Norberg, Vattenfall Eldistribution AB
Lars Joelsson, Vattenfall AB
Anders Pettersson, Svensk Energi

Stefan Arnborg, Svenska kraftnät (punkt 3 och 6)
Magnus Lommerdal, Svenska kraftnät (punkt 5)
Maria Linder, Svenska kraftnät (punkt 5)

Anmäld frånvaro

Lennart Engström, Vattenfall Eldistribution AB
Mattias Wondollek, Svensk Vindenergi
Jan Berglund, Jämtkraft AB
Anders Svensson, E.ON Värmekraft Sverige AB

Tid

2015-06-18 klockan 09.00–13.30

Plats

Svenska kraftnät, Sturegatan 1 i Sundbyberg

1 Godkännande av dagordningen

Dagordningen godkändes och lades till handlingarna.

2 Föregående mötesprotokoll

Föregående mötesprotokoll godkändes och lades till handlingarna.

3 Information om införandet av Nätförstärkningslån

Stefan Arnborg berättade om införandet av Nätförstärkningslån (tidigare benämnt "tröskeeffektlån") som Svenska kraftnät ansvarar för och administrerar. Information och ansökningshandlingar finns på Svenska kraftnäts hemsida¹.

Nätförstärkningslånet innebär att nätbolag under vissa förutsättningar kan få lån hos Svenska kraftnät för nätförstärkningar för anslutning av förnyelsebar generering (sol, vind och vatten).

Första ansökningsperioden avslutas årsskiftet 2015/2016 och ansökningarna kommer därefter att utvärderas och rangordnas för att fördela lån till de mest effektiva utbyggnaderna. Det ger ingen fördel att lämna in ansökan tidigt under ansökningsperioden, utan det är bättre att lämna in en genomarbetad ansökan.

Svenska kraftnät kommer att hålla ett öppet informationsmöte för nätbolag om Nätförstärkningslån måndagen den 7 september 2015 på Sturegatan 1 i Sundbyberg. Svenska kraftnät återkommer med information om mötestid och hur man anmäler sig.

¹ <http://www.svk.se/aktorsportalen/elmarknad/natforstarkningslan/>

4 Svenska kraftnäts preliminära bild efter beslutet om avveckling av R1 och R2

Elisabet Norgren presenterade preliminära resultat för stamnätsituationen efter beslutet om tidigarelagd nedläggning av reaktorerna R1 och R2.

I nätanalyserna har man tittat på olika scenarier för åren 2020 och 2025 där en eller flera av reaktorerna R1, R2, O1 och O2 är avvecklade. Flera olika simuleringar av scenarier har utförts.

Pågående studier undersöker också hur elsystemet påverkas av en lägre andel roterande massa (inertia).

5 Anmälningsskyldighet vid nätförändringar i regionnäten

Maria Linder och Magnus Lommerdal presenterade sig som representanter från Elberedskapsmyndigheten som är en egen suverän myndighet inom Svenska kraftnät. Maria och Magnus gav en presentation om kravet på anmälningsskyldighet vid nätförändringar i regionnäten. Presentationen hade efterfrågas av Anders Ekberg som ville ha ett förtydligande när anmälningsskyldighet råder och om varje liten förändring ska rapporteras in. Presentationen bifogas protokollet.

Enligt Elberedskapsföreskriften SvKFS 2013:2 ska en anmälan göras till Elberedskapsmyndigheten innan förändringar sker av anläggning eller organisation som är av väsentlig betydelse för elförsörjningen i Sverige. Själva föreskriften ger stöd i vilka anläggningar som omfattas, men innehåller inte några förklarande exempel och av den anledningen har man tagit fram ett "frågor och svar" dokument som ska underlätta handläggningen för nätföretagen. Dokumentet återfinns på Svenska kraftnäts hemsida². Avsikten med föreskriften är inte att varje förändring i nätet ska anmälas in, utan endast där funktionen i anläggningen ändras. Förändringar ska anmälas även om kända risker ingår i risk- och sårbarhetsanalysen, om den omfattas av befintliga vägledningar eller om beredskapsåtgärder tidigare genomförts vid anläggningen. Som exempel nämndes att en uppgradering av en transformator från 40 till 50 MVA inte behöver anmälas, men däremot om man går från en till två parallella transformatorer eller om det görs förändringar i ett sabotageskydd som finansierats efter ett beslut om beredskapsåtgärd.

² <http://www.svk.se/aktorsportalen/elberedskap/regelverk/>

Om företaget bedömer att anmälan inkluderar extra känsliga uppgifter är det bra att upplysa myndigheten om detta samt att välja rätt metod för överföring av informationen.

Ärendet handläggs av Beredskapsmyndigheten som efter samråd med företagen tar beslut om eventuella beredskapsåtgärder. Dessa ersätts enligt beslut. Myndigheten ger årligen cirka 255 miljoner i bidrag.

Om oklarheter råder angående anmälningsplikten tar Magnus Lommerdal emot förslag på förtydligande per mail.

6 Statusuppdatering av Grid Codes

Stefan Arnborg gav en statusuppdatering om arbetet med nätkoderna inom ENTSO-E.

Fredagen den 26 juni är det omröstning i Cross-border kommittén avseende nätkoden RfG som fastställer tekniska krav för produktionsanläggningar. Kommissionen har gjort några förändringar i skrivningarna i nätkoden och detta kan ha viss inverkan för Sverige. Detta kan påverka inriktningen för resterande arbete med nätkoder.

Not efter mötet; nätkoden om krav för nätanslutning av generatorer (RfG) antogs enhälligt av EUs medlemsstater den 26 juli.

7 Aktuella utredningar och projekt

Elisabet Norgren och Ann-Marie Gelius informerade om aktuella utredningar och projekt.

Utredningar i tidigt stadium

- En översyn av kapaciteten mellan Sverige och Finland pågår och man undersöker en tredje AC-ledning, samt förnyelse av Fenno-Skan 1. Marknadsbehoven ses över och man utvärderar en eventuell kapacitetshöjning mellan länderna.
- En övergripande studie har initierats för att titta på kapacitetshöjande åtgärder för stamnätet i Norrland. Man vill identifiera de mest fördelaktiga investeringarna för området i ett längre perspektiv.

Beslutade investeringar

- Inga investeringsbeslut fattades vid senaste styrelsemötet i maj.
- Beslut om utbyte av kontrollutrustningen för båda Konti-Skan-länkarna har flyttats fram till höstens styrelsemöte.

Kort om pågående projekt

- Likströmskabeln för Nordbalt är nu förlagd mellan Sverige och Litauen. Drifttagning av länken är planerad till hösten.
- Norra AC-ledningen i Sydvästlänken togs nyligen i drift.
- Koncessionsansökan för 400 kV-kabeln i City Link inom Stockholms Ström lämnades nyligen in till Energimarknadsinspektionen.
- Tidplanen för ledningsprojektet Ekhyddan – Nybro – Hemsjö har flyttats fram två år, vilket innebär att drifttagning kan ske 2023.

8 CIGRÉ

Per Norberg gav en statusrapportering för arbetet inom CIGRÉ. Symposiet i slutet av maj i Lund presenterades kort och arbetet i de olika studiekommittéerna beskrevs. Per kommer att vara Svensk ledamot i kommitté C1 (System Development and Economics) i två år till. Nästa symposium hålls i Dublin 2017.

Centralkommittén har påbörjat utvärderingen av inkomna synopsis för nästa års CIGRÉ konferens i Paris.

9 Övriga frågor

Inga övriga frågor.

10 Frågor att diskutera på nästa möte

Följande frågor beslutades att följa upp på kommande möten under hösten:

- Eventuellt en statusuppdatering om tariffen i kommande marknadskod.
- En statusuppdatering om Stockholm ström i stort och i synnerhet den västra grenen som utreds.
- Eventuellt en presentation av haveriutredningen för exploderade mättransformatorer sommaren 2014.

11 Kommande möten

Följande mötestider är planerade för Planeringsrådet under 2015:

- Möte 3/2015: 15 oktober klockan 10:00-15:30
- Möte 4/2015: 17 december klockan 10:00-15:30

Alla möten hålls i Sundbyberg om inget annat meddelas.

Justeras

Vid protokollet

Ann-Marie Gelius

Johan Setréus