

Planeringsavdelningen
Fredrik Selander
016 - 544 2070
fredrik.selander@energimyndigheten.se

Regeringen
Näringsdepartementet

103 33 STOCKHOLM

Yttrande angående Nätanslutningsutredningens betänkande (SOU 2008:13)

Sammanfattning

- Energimyndigheten är positiv till principen med ett införande av en Elnätsinvesteringsfond. Energimyndigheten har vissa synpunkter på utredningens förslag i denna del.
- Energimyndigheten tillstyrker i huvudsak förslaget till förändringar avseende nätkoncession.
- Energimyndigheten har inget att erinra mot utredningens resonemang avseende administrativa riktlinjer vid nätanslutning.
- Energimyndigheten tillstyrker förslaget om att ta bort undantaget för små elproducenter (1 500 kW-gränsen).
- Energimyndigheten tillstyrker förslaget avseende nättariffer.
- Energimyndigheten är positiv till principen om undantag för små elproducenter vad gäller timvis mätning, beräkning och rapportering. Energimyndigheten har vissa synpunkter avseende effekterna av förslaget.
- Energimyndigheten tillstyrker förslaget om beaktande av nätförluster på regionnät vid tariffsättning.
- Energimyndigheten har inget att erinra mot utredningens resonemang avseende avbrottsersättning till elproducenter.
- Energimyndigheten har inget att erinra mot utredningens resonemang avseende effektbegränsning.

Energimyndighetens ställningstagande

4.1 Elnätsinvesteringsfond

Energimyndigheten ställer sig positiv till principen av ett införande av en elnätsinvesteringsfond som skapas för att finansiera investeringar i elnätet för framtida produktion av förnybar el. Energimyndigheten anser dock inte att Energimarknadsinspektionen bör vara värdmyndighet för elnätsinvesteringsfonden. Energimyndigheten delar i denna fråga det särskilda

yttrandet på sidan 216 som framförts av experterna i utredningen Roger Husblad och Maria Malmkvist.

För att få en enklare administrativ hantering av fondavgiften och inte krångla till fakturan för elanvändaren anser Energimyndigheten att avgiften bör hanteras som en årlig fast avgift per kundkategori - dvs. på motsvarande sätt som övriga myndighetsavgifter.

Energimyndigheten vill uppmärksamma på att det kan medföra tillämpningsproblem då 9 § i förslag till lag om elnätsinvesteringsfond gör en koppling till att anläggningen ska uppfylla förutsättningarna att tilldelas elcertifikat. Godkännande av produktionsanläggning enligt nuvarande utformning av lagen om elcertifikat sker först då anläggningen är färdigställd medan en ansökan om fondmedel görs i ett skede som rimligen ligger långt före det finns förutsättningar att pröva enligt elcertifikatlagen.

4.2 Förändringar avseende nätkoncession

Energimyndigheten tillstyrker förslaget att ett undantag från kravet på nätkoncession införs för interna nät inom anläggningar för elproduktion. Energimyndigheten föreslog detta i sitt remissvar över ds 2003:22 som ligger till grund för gällande förordning (2007:215) om undantag från kravet på nätkoncession enligt ellagen.

Energimyndigheten stödjer däremot inte den föreslagna möjligheten för Energimarknadsinspektionen att medge befrielse från vissa skyldigheter för innehavaren av en nätkoncession för linje som avser en ledning för inmatning av el från en produktionsanläggning. Myndigheten delar det särskilda yttrandet på sidan 215 av experterna Leif Boström, Roger Husblad och Anders Richert att förslaget skulle innebära en avvikelse från två av den omreglerade elmarknadens grundprinciper dvs. tredjepartstillträdet till nätet och kravet på legal åtskillnad mellan nätverksamhet och elproduktion. Energimyndigheten anser inte heller att konsekvenserna för områdeskoncessionären och tillkommande elanvändare är tillräckligt belysta.

Energimyndigheten stödjer det andra förslaget att låta Energinätsutredningen i samband med den pågående översynen av koncessionsreglerna ta ett helhetsgrepp beträffande nätkoncessioner och även analysera lämpligheten i att genomföra en förändring i ellagen som ger möjlighet att bevilja nätkoncession för enskild linje. Energinätsutredningen bör samtidigt ges i uppdrag att analysera den föreslagna förändringen som innebär att Energimarknadsinspektionen endast prövar anläggningens och nätägarens lämplighet efter att annan instans har prövat och godkänt lämpligheten ur de övriga aspekter som ska prövas enligt ellagen.

Energimyndigheten stödjer förslaget att Miljöprocessutredningen ges i uppdrag att se över möjligheterna att samordna miljöprövningen för elledning och produktionsanläggning i syfte att förenkla och snabba på tillståndprocessen för nya elproduktionsanläggningar.

4.3 Administrativa riktlinjer för nätanslutning

Energimyndigheten har inget att erinra mot utredningens resonemang.

4.4 Förslag om ändring av undantag för små elproducenter, den s.k. 1 500 kW-gränsen

Energimyndigheten tillstyrker förslaget att ta bort den nuvarande reducerade nätagiften för mindre produktionsanläggningar. Myndigheten håller med om att regeln ger en suboptimering som inte är samhällsekonomiskt relevant. En effektgräns skapar tröskeeffekter och kan bromsa teknikutvecklingen mot större anläggningar. Risk finns även för strypning av möjlig produktionseffekt för att hamna under effektgränsen. Reduktionen missgynnar även kundkollektivet i sådana områden som har bra förutsättningar för t.ex. vindkraft, som får höjda nättariffer.

4.5 Förslag avseende nättariffer

Energimyndigheten tillstyrker förslaget att nättariffen för inmatning av ny elproduktion i lokal- och regionnät begränsas till maximalt 3 öre/kWh plus fast årlig kostnad för mätning, beräkning och rapportering. Detta ska enligt förslaget gälla för anläggningar som uppfyller förutsättningarna för att tilldelas elcertifikat samt begränsas till 10 år.

Vad gäller förslaget att kanaltariffer ska vara obligatoriska på regionnät har Energimyndigheten inget att erinra.

4.6 Timvis mätning, beräkning och rapportering - förslag om undantag för små elproducenter

Energimyndigheten är positiv till principen om undantag från kravet på timmätning för produktionsanläggningar som är anslutna till lågspänning med en säkringsnivå om högst 63 ampere. Ett alternativ till gräns kan dock vara 50 kW, vilket är samma gräns som för skatteplikt.

Energimyndigheten stödjer även förslaget att en elanvändare som samtidigt är elproducent, samt har ett säkringsabonnemang om högst 63 ampere, betraktas som elanvändare och därmed endast ska behöva betala en abonnemangsavgift. Utredaren föreslår att vid inköp/försäljning av el ska månadsmedelvärdet gälla och vid nettoproduktion under en månad så är ersättningen för produktionen en

avtalsfråga med respektive elhandlare på samma sätt som elinköpen. Eftersom elanvändaren/elproducenten fritt kan välja elhandlare och med denne avtala om priset för både den producerade och köpta elen anser myndigheten att detta förslag bör främja småskalig förnybar elproduktion.

Den föreslagna lydelsen av 2 kap 4 § lag om elcertifikat anger att beräkning ska ske dels i form av preliminär schablonberäkning, dels i form av slutlig schablonberäkning. Enligt 3 kap 4 § ska elcertifikat tilldelas certifikatberättigad producent genom att elcertifikatet registreras på dennes certifikatkonto. Registreringen ska ske utan oskäligt dröjsmål sedan rapport om den certifikatberättigade elproduktionen kommit kontoföringsmyndigheten tillhanda. Om elcertifikat tilldelas en producent redan vid den preliminära schablonberäkningen skulle det kunna innebära att för många elcertifikat tilldelats en producent och registrerats på dennes konto. Det finns i lagens nuvarande utformning begränsade möjligheter att justera sådana felaktigheter i tilldelningen. Energimyndigheten kan inte se att det finns något behov i lagstiftningen gällande elcertifikat att rapportera in överförd el och dess fördelning över tiden enligt en preliminär schablonberäkning. En sådan rapportering skulle istället kunna leda till svårigheter vid tilldelning av elcertifikat.

4.7 Beaktande av nätförluster på regionnät vid tariffsättning

Energimyndigheten har inga synpunkter att redovisa, men tillstyrker förslaget.

4.8 Avbrottsersättning till elproducenter

Energimyndigheten har inget att erinra mot utredningens resonemang.

4.9 Effektbegränsning

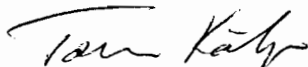
Energimyndigheten har inget att erinra mot utredningens resonemang.

Specifika synpunkter

På sidan 73 i utredningen nämns att så kallade Klimpbidrag har gått till investeringar i förnybar elproduktion. Energimyndigheten ställer sig tveksam till detta påstående, då dessa bidrag inte ska gå till åtgärder som får stöd på andra sätt – till exempel genom elcertifikat. Däremot har Klimpbidrag lämnats till utveckling av ny teknik.

På sidan 194 i utredningen bedöms att de ytterligare personalresurser som behövs för att administrera och förvalta elnätsinvesteringsfonden uppgår till en heltidsanställd. Energimyndigheten ställer sig tveksam till om det räcker.

Beslut i detta ärende har fattats av generaldirektören Tomas Kåberger. Vid den slutliga handläggningen har därutöver deltagit utvecklingsdirektören Lars Guldbrand, avdelningscheferna Anneli Eriksson, Josephine Bahr Ljungdell, Susan Linton Royen, Zofia Lublin, Andres Muld, Birgitta Palmberger och Mathias Fock, enhetscheferna Sten Åfeldt, Thomas Levander och Mattias Eriksson, handläggarna Katarina Jacobsson, Anders Johansson och Jenny Johansson samt verksjuristen Fredrik Selander, den sistnämnde föredragande.


Tomas Kåberger
Fredrik Selander