

Mikroproduktion och elcertifikat

Mikroproducenter

OE är positiva till att underlätta för små producenter med egen produktion (mikroproducenter) och dessa bör få en en-kontakt modell i analogi med vad vi förordar för slutkunderna. Dessa små producenter skall kunna vända sig till alla elhandelsföretag på den nordiska elmarknaden och sälja ett eventuellt elöverskott till något av dessa oberoende av var de bor och således inte vara beroende av något elbolag som nätbolaget väljer.

Vi anser att det är viktigt att underlätta så att elkunderna stimuleras till att vara aktiva kunder. Det innebär att det är viktigt att skapa ekonomiska incitament för att energieffektivisera, flytta sin förbrukning till timmar med lägre effektbehov och att investera i elproduktion för att täcka sin egen förbrukning. Det är samtidigt viktigt att göra detta inom ramen för hur mätning, rapportering och avräkning av el fungerar idag, för att inte skapa extra administration hos aktörerna.

Det ökade utbudet av el i södra Sverige, om än begränsat, är positivt för att minska obalanserna mellan elområde 4 och övriga Sverige.

Regelverken på elmarknaden ska även göra det enkelt för kunderna att bestämma vilken typ av el de vill förbruka och då är det viktigt att även stimulera kunderna att påverka sin förbrukning genom att täcka en del med egen produktion.

OE föreslår därför att nettodebitering införs på följande sätt:

Nettodebitering per timme för stora anläggningar (>63 amp) (som nu) och per månad för mindre anläggningar (eller timvis om kunden begär det eller elnätet som helhet har timmätning).

Mindre anläggningar kan ”sälja överskott” och får därmed en kreditering av el och moms för sin produktion på sin faktura (bagatellundantag). Alternativet är att man säljer sin el utan att få momskreditering men med ett energiskatteavdrag.

Mindre anläggningar (som är timmätta) debiteras för sin nettoförbrukning under månaden avseende elnätsavgiften.

Mindre anläggningar får göra energiskatteavdrag för månadsöverskottet.

Gäller både sol och vind som byggs i direkt anslutning till fastigheten eller som transporteras till fastigheten via elnätet.

Ovanstående förslag ger i praktiken nettodebitering på årsbasis för el och elskatt för mindre anläggningar, och på månadsbasis för nätavgiften. Mindre anläggningar får ju en minskad kostnad av överskottet samt en kreditering för månadsöverskottet av energiskatten. Förslaget har också fördelen med att även mindre anläggningar bär sin egen profilkostnad för elen, vilket gör att incitamentet för att vara aktiv och energieffektivera/flyta sin förbrukning finns kvar. Det är viktigt att alla kunder ges denna möjlighet då det blir allt viktigare att elkunderna styr sin förbrukning till timmar där effektbehovet är lågt. Förslaget blir enkelt eftersom det bygger på att kunderna avräknas som idag, och även fungerar när alla kunder kommer avräknas timvis vilket kommer ske inom de närmaste åren.

Elcertifikaten

OE anser att ett system med marknadslösning och elcertifikat definitivt är att föredra i stället för en subventionsordning med "feed in"-finansiering. Överskottet på marknaden har dock ökat och är betydligt större än vad Energimyndigheten kommit fram till. Det finns risk för att priserna på elcertifikaten kommer att sjunka så mycket att investeringarna i vindkraft under en period inte blir lönsamma. OE menar dock att detta kommer att rättas till genom att marknadsmekanismerna höjer priserna när det åter blir brist på elcertifikat. Dessa kraftiga svängningar i elcertifikatpriset kan dock allvarligt hämma utbyggnaden av förnyelsebar elproduktion och OE menar att man bör belysa alternativa metoder att hantera extrema obalanser på marknaden. Ett sätt kan tex vara mer frekventa kontrollstationer. OE anser dock att det vore ett allvarligt avsteg från en marknadslösning att införa tak-och/eller golvpriser för att hantera ovanstående situation.

Det är vidare viktigt att likviditeten på marknaden för elcertifikat förbättras och att det blir möjligt att prissäkra dem på samma sätt som elterminer. I annat fall

försämras de nya elproducenternas möjligheter att finansiera sina investeringar.

OE menar att det är viktigt att spelreglerna för elcertifikaten, vare sig det gäller bränslen eller andra avgörande kriterier, inte ändras kortsiktigt utan får gälla under längre perioder för att möjliggöra för en långsiktighet hos dem som ska investera i ny miljövänlig elproduktion.

OE är positiva till Elcertifikatsystemet utvidgas till Norge. Vi menar också att är viktigt att systemet snarast utvidgas till hela Norden.

OE menar att det är nödvändigt att en fungerande marknad för elcertifikat utvecklas snarast. Det kommer att bidra till att ny kraftproduktion byggs i Norden. Det kommer främst att vara vind- och biobränslebaserad elproduktion som har andra produktionskostnader än den existerande elproduktionen och därmed bjudas in till Nordpool efter en annan utbudskurva. Det kommer att göra att spotmarknaden fungerar bättre tack vare elcertifikaten. Det är också troligt att det blir nya aktörer som bygger en stor del av den nya elproduktionen vilket även det är positivt för konkurrensen. En fungerande marknad för elcertifikat kommer med största sannolikhet att underlätta för mindre och nya aktörer att komma in på elmarknaden som elproducenter.

Oberoende Elhandlare föreslår att:

- Underlätta för mikroproducenter genom att införa en enkontaktsmodell analog med den som vi driver för slutkunder.
- Inför timdebitering och tillåt mikroproducenter att sälja sin el med energiskattereduktion.
- Elcertifikatsystemet utvidgas snarast till hela Norden.
- Att Nord Pool får i uppdrag att prioritera att en marknadsplats med en öppen prissättning etableras samt att OE:s medlemsföretag rekommenderas att använda denna.