

2015-12-21

Miljö- och energidepartementet  
[m.registrator@regeringskansliet.se](mailto:m.registrator@regeringskansliet.se)

Kopia till [joshua.prentice@regeringskansliet.se](mailto:joshua.prentice@regeringskansliet.se)

## Remissvar till Förslag till översyn av EU:s handelssystem för perioden 2021-2030

Dnr: M2015/03246/K1

*SveMin är en nationell branschförening för gruvor, mineral- och metallproducenter i Sverige. Antalet medlemsföretag uppgår till ett 40-tal. Bland medlemsföretagen ingår bland annat gruvföretag, prospekteringsföretag och olika maskin- och entreprenadföretag. Medlemsverksamheterna förekommer i hela landet, varav gruvorna huvudsakligen är lokaliserade till norra Sverige och Bergslagen.*

### **Allmänt**

Flera av SveMins medlemsföretag har anläggningar som ingår i EU-ETS. Företagen har redan från systemets införande skaffat praktiska erfarenheter och att lärt sig att förhålla sig till effekterna av systemet.

### **Riktmärkesystemet**

Riktmärken bör inte vara för gamla, de bör uppdateras löpande men inte alltför ofta. Företag som tar tekniksprång ska kunna skörda frukterna genom tilldelning några år efter ett tekniksprång, som kanske blir riktvärdes bestämmande inför nästa tilldelningsperiod. På detta sätt underlättas investeringen av ett överskott av utsläppsrätter och systemet gynnar det företag som är berett att ta risken att investera i ny innovativ teknik.

Det är oerhört viktigt att systemet med "fall back options" finns kvar med bland annat värmeriktmarke. I gruvbranschen är det vanligt att det finns få anläggningar i Europa och då måste det finnas ett alternativt sätt att få en rimlig tilldelning. Koldioxideffektiva företag ska inte missgynnas av att det finns få anläggningar i Europa.

**SveMin anser att riktvärdet ska uppdateras en gång innan den aktuella handelsperioden börjas. Sedan görs motsvarande uppdatering inför nästa handelsperiod. Fall back options måste även finnas kvar under nästa handelsperiod.**

### ***Anpassning av tilldelningen till produktionsnivån och en varierande andel auktionerade utsläppsrätter***

En tilldelning som baseras på föregående års produktionsdata är att föredra. Det innebär att effekterna av konjunktursvängningar i den handlande industrisektorn pareras med ett varierande inntak (andel fritt tilldelade utsläppsrätter). Utrymmet till yttertaket, dvs den auktionerade andelen, varierar därmed också år från år. EU:s utsläppsmål uppnås utan att den konkurrensutsatta industrierna missgynnas i de fall de ligger inom riktvärdet. De sektorer, i praktiken de fossila energi- och värmesektorerna, som är beroende av auktionerade utsläppsrätter, är per definition inte utsatta för carbon leakage och kan föra över kostnaderna till sina kunder.

**SveMin anser att produktionsnivån sätts vid ett tillfälle men justeras årligen. Historiska data från perioden 2013- 2017 används för hela tioårsperioden. Tilldelningen ska anpassas årligen mot signifikanta produktionsförändringar. Tilldelningen för den konkurrensutsatta industrisektorn ska ske efter riktmärkesprincipen och behovet. Andelen auktionerade utsläppsrätter ska varieras så att det totala utsläppsmålet för perioden uppnås.**

### ***Carbon leakage list och tiered approach?***

Systemet får inte missgynna anläggningar som är effektiva och med små koldioxidemissioner. Systemet med Carbon leakage list, riktmärken och med fri tilldelning ska ta hand om de oönskade direkta effekterna av EU-ETS. Det av kommissionen lagda förslaget med kriterier för utsläpps- och handelsintensitet fångar detta rätt väl.

**SveMin anser att det bara finns två nivåer för Carbon Leakage risk – är man utsatt för risk för koldioxidläckage eller ej. Vi är emot teared approach med fyra nivåer. Antingen är man utsatt för risk eller inte.**

### ***Kompensation av indirekta effekter***

SveMin och svensk industri är här eniga om att det borde få kompensation för indirekt prisgenomslag på el. Sverige blir alltmer ensamt i att inte kompensera industrin, dock har Sverige begränsade intäkter från auktioneringen som inte täcker ersättning till industrin. Länder med mycket intäkter från auktioneringen vill inte samordna detta i en gemensam pott på EU-nivå.

Den fysiska sammankoppling av kraftmarknaderna är idag ett faktum i Skandinavien, Baltikum och i norra Europa och som eftersträvas i andra delar av Europa, Det borde innebära att det finns förutsättningar för gemensamma system för kompensation. Varför ska kunder i olika nationer som är ihopkopplade i sammanhängande elnät/marknader ha olika konkurrensförutsättningar?

**SveMin anser att det måste vara obligatoriskt med kompensation av indirekta effekter på elpriset. Det borde vara finansierat genom att använda auktionsintäkter inom olika elmarknadssystem.**

Stockholm den 21 december 2015

SveMin

Per Ahl  
vd

Anders Lundkvist  
ansvarig för energifrågor