

Diarienumr

10-2016-1348

Vårt datum/Our date

2016-11-24

Vår referens/Our reference

Lars Holmquist

Ert datum/Your date

Er referens/Your reference

Miljö och Energidepartementet

m.registrator@regeringskansliet.se

m.remisser-energi@regeringskansliet.se

Göteborg Energis synpunkter på Energimyndighetens delredovisning 2, ER 2016:2 om elcertifikatssystemet

Sammanfattning

Göteborg Energi tillstyrker de flesta förslagen i rapporten, som ett första steg i att anpassa stödsystemen för förnybar elproduktion till en marknad där den största utmaningen kommer att handla om att leverera tillräcklig effekt under årets alla timmar, snarare än att producera energimängder på årsbasis.

Vi tror dock att det bör vidtas ytterligare åtgärder i elcertifikatssystemet i samma riktning om systemet ska kunna bidra till ett välfungerande kraftsystem. Det handlar om åtgärder som inte fullt ut rymts i det utredningsuppdrag inom ramen för kontrollstation 2017. Vi lämnar därför förslag till åtgärder att utreda vid nästa kontrollstation. Dessa utredningsförslag handlar om:

- Inför säsongsberoende tilldelning av elcertifikat
- Auktionsförfarande på en del av den totala mängden 18 TWh, som därmed hamnar utanför elcertifikatssystemet men där teknikkrav såsom planerbar effekt kan ställas

Flera bra förslag inom uppdragets ram

Göteborg Energi är positiva till flera av de förslag som läggs i rapporten. Det gäller både förslaget om kvotkurvans utformning, förslaget om att elcertifikat inte ska utgå för produktion under timmar med negativa elpriser och förslaget om att införa en stoppmekanism i god tid innan systemet är tänkt att upphöra. Allt detta bidrar till att både elmarknaden och elcertifikatmarknaden kan fungera bättre.

Göteborg Energi stöder också förslaget att utesluta mikroanläggningar, och att dessa kompenseras inom ramen för andra, befintliga stödsystem.

Fler anpassningar bör göras för att hantera effektproblematiken

Göteborg Energi delar inte Energimyndighetens analys att utmaningen med en växande andel variabel kraft bör hanteras utanför elcertifikatssystemet. Vi anser att allt som påverkar den framtida utbyggnaden av produktion bör analyseras som en helhet, och elcertifikatssystemet har ju som sitt syfte att driva fram produktion av vissa kraftslag, och är till stora delar orsaken till den besvärliga situationen på marknaden.

I den blocköverskridande energiöverenskommelsen är det fastlagt att Sverige ska ha en elproduktionssektor utan fossila bränslen. Även om det inte finns något stoppdatum i överenskommelsen så pekar det mesta på att kärnkraften kommer spela en allt mindre roll i energisystemet framöver. Det innebär att det måste skapas ny produktionskapacitet som kan leverera effekt, i takt med att kärnkraft och fossila bränslen fasas ut. Göteborg Energi anser därför att det finns skäl att skapa incitament för att bygga produktionskapacitet som är styrbar, och som kan förväntas producera när behovet av el är som störst. I praktiken innebär det biobaserad kraftvärme.

Precis som för andra kraftslag är det svårt att få ihop ekonomin i en kraftvärmeanläggning. Det märks i praktiken att det numera ofta byggs fjärrvärmeanläggningar för ren värmeproduktion istället för kraftvärme. Det innebär missade möjligheter för hållbar, styrbar elproduktion under lång tid...

Vi inser att det inte är enkelt att göra anpassningar i systemet, som gynnar styrbar produktion, och samtidigt är någorlunda enkelt och inte otillbörligt snedvrider konkurrensen mellan kraftslag. Det är därför påkallat att inom kort förbereda för detta, så att de kan införas i samband med nästa kontrollperiod, 2019. Flera idéer har redan framförts, och förtjänar att utredas vidare. Några exempel är:

- Differentiera tilldelningen av elcertifikat efter säsong. Den största utmaningen för elsystemet kommer att ske under vintern, när solelproduktionen är liten och elbehovet som störst. Man skulle kunna låta elproduktion under den kalla och mörka årstiden, mellan två datum, ge fler certifikat per producerad MWh än produktion under den varma och ljusa perioden, som får färre.
- Auktionsförfarande på en del av den totala mängden 18 TWh, som därmed hamnar utanför elcertifikatssystemet men där teknikkrav såsom planerbar effekt kan ställas.

GÖTEBORG ENERGI AB



Charlotta Sandving Brändström