



**Klimat- och näringslivsdepartementet**  
Departementssekreterare  
Johan Malinen  
08-405 95 84  
johan.malinen@regeringskansliet.se

## Övergång till kvartsvis mätning och rapportering av el för elproducenter i icke-koncessionspliktiga nät som får elcertifikat eller ursprungsgarantier för sin produktion

I denna promemoria redovisas bedömningar i frågor som rör övergången till kvartsvis mätning och rapportering av el i icke-koncessionspliktiga nät för elproducenter som får tilldelning av elcertifikat eller ursprungsgarantier för sin produktion.

### Förslagets innehåll

Mätning och rapportering av el från elproduktionsanläggningar i icke-koncessionspliktiga nät och som berättigar till tilldelning av elcertifikat eller ursprungsgarantier regleras i 7 § förordningen (2010:853) om ursprungsgarantier för el och 9 § förordningen (2011:1480) om elcertifikat. I dag sker mätning och rapportering av inmatad el från sådana elproduktionsanläggningar varje timme.

För mätning och rapportering av el från elproduktionsanläggningar i det koncessionspliktiga nätet och som berättigar till tilldelning av elcertifikat eller ursprungsgarantier är förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el tillämplig (se 6 § förordningen om ursprungsgarantier för el och 8 § förordningen om elcertifikat). Även inmatning av el från dessa elproduktionsanläggningar mäts och rapporteras i dag varje timme.

Rapportering av inmatad el som berättigar till elcertifikat eller ursprungsgarantier sker till Statens energimyndighet (Energimyndigheten). Det gäller både inmatad el på det koncessionspliktiga och de icke-koncessionspliktiga näten.

Till följd av kraven i kommissionens förordning (EU) 2017/2195 av den 23 november 2017 om fastställande av riktlinjer för balanshållning avseende el ska mätning och rapportering av inmatad el från elproduktionsanläggningar i det koncessionspliktiga nätet ske varje kvart från och med den 1 november 2023, se 6 och 9 §§ förordningen (2022:588) om ändring i förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el. Mätning i inmatningspunkter får dock enligt övergångsbestämmelserna ske varje timme fram till utgången av 2024 om mätutrustningen är av ett visst slag.

Mätning och rapportering av all inmatad el som berättigar till elcertifikat eller ursprungsgarantier bör ske på ett enhetligt sätt. Ändringar bör därför göras i 7 § förordningen om ursprungsgarantier för el och 9 § förordningen om elcertifikat (se bilagor) så att även el från elproduktionsanläggningar i icke-koncessionspliktiga nät ska mätas och rapporteras varje kvart. Det är av vikt för nätföretag och andra som rapporterar in mätvärden till Energimyndighetens kontoföringssystem Cesar att samtliga mätvärden avseende inmatad el kan rapporteras med samma frekvens, och för Energimyndigheten att hantera enhetliga mätvärden. Vidare går utvecklingen av ursprungsgarantisystemen i EU mot en högre upplösning av ursprungsmärkningen, eventuellt med storlekar ner till enstaka wattimmar. En högre upplösning på mätningen är en förutsättning för att kunna hantera dessa så kallade granulära ursprungsgarantier.

### **Ikraftträdande- och övergångsbestämmelser**

För att mätning och rapportering av all inmatad el som berättigar till tilldelning av elcertifikat eller ursprungsgarantier ska ske med samma frekvens bör förordningsändringarna träda i kraft samtidigt som förordningen om ändring i förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el, således den 1 november 2023.

Ändringen av frekvensen av mätning och rapportering medför att elmätare behöver konfigureras, alternativt bytas ut. En övergångsbestämmelse bör därför införas som innebär att mätning av mängden inmatad el får göras varje timme fram till utgången av 2024, om mätutrustningen inte kan registrera mängden överförd el under varje kvart. En sådan övergångsbestämmelse motsvarar den som finns för viss typ av mätutrustning i det koncessionspliktiga nätet. Rapportering av mätvärden bör dock ske varje

kvart från dagen för ikraftträdande, på samma sätt som gäller för rapportering av mätvärden i det koncessionspliktiga nätet.

### **Konsekvensanalys**

Förordningsändringarna har konsekvenser för elnätsföretagen, övriga mätvärdesrapportörer, elproducenter, Affärsverket svenska kraftnät (Svenska kraftnät), Energimyndigheten och i viss mån elkonsumenterna.

### **Konsekvenser för elnätsföretagen**

Förslaget medför att elnätsföretagen behöver anpassa sina system för att kunna mäta och rapportera mängden inmatad el fyra gånger så ofta som i dag. Denna konsekvens kommer att drabba deras verksamhet på det koncessionspliktiga nätet oavsett om de föreslagna ändringarna genomförs eller inte. Eftersom elnätsföretagens verksamhet rörande mätning och rapportering i de icke-koncessionspliktiga näten är försvinnande liten jämfört med motsvarande verksamhet i det koncessionspliktiga nätet, åtminstone räknat i antal anläggningar, bedöms detta merarbete som förhållandevis litet.

Sammantaget bedöms konsekvenserna som positiva för elnätsföretagen, eftersom de kommer att mäta och rapportera mängden inmatad el på ett enhetligt sätt i de två typerna av nät. Flera elnätsföretag har vid kontakt med Energimyndigheten uppgett att de önskar att förordningsändringarna genomförs och att de bör införas samtidigt som förordningsändringarna som rör det koncessionspliktiga nätet.

### **Konsekvenser för övriga mätvärdesrapportörer**

Det finns cirka 70 rapportörer som rapporterar mätvärden till Cesar från anläggningar i icke-koncessionspliktiga nät. Av dessa är CheckWatt AB störst, med drygt 1 900 anläggningar, tätt följt av Emulsionen Ekonomiska förening och Embriq Sweden AB. Liksom elnätsföretagen kommer dessa övriga mätvärdesrapportörer att behöva uppdatera sina system och eventuellt byta viss mätutrustning. Minst ett av företagen har redan tillgång till mätdata med högre upplösning än 15 minuter och behöver således bara ändra frekvensen av rapporteringen till Cesar.

### **Konsekvenser för elproducenter**

Elproducenter på de icke-koncessionspliktiga näten kan vara både företag och hushåll, de senare främst med mikroproduktion. Majoriteten av elproducenterna agerar inte som mätvärdesrapportörer för sin egen elproduktion,

eftersom detta är tillåtet endast i undantagsfall, utan anlitar mätvärdesrapportörer. Eftersom de nya reglerna kan medföra en kostnadsökning för mätvärdesrapportörerna kan det i sin tur innebära högre avgifter för elproducenter vars el mäts före anslutningspunkten till det koncessionspliktiga nätet. Denna effekt bedöms dock vara liten.

### **Konsekvenser för Svenska kraftnät**

Svenska kraftnät kommer att behöva hantera större mängder mätvärden med anledning av övergången till kvartsvis mätning och rapportering. I jämförelse med konsekvenserna av att ändra mätning och rapportering av inmatad el på det koncessionspliktiga nätet är effekterna av de nu föreslagna ändringarna att betrakta som små. Ett enhetligt regelverk är i stället positivt ur ett systemperspektiv. Dessutom kommer behovet av balanstjänster att bli större framöver. En övergång till kvartsvis mätning och rapportering av elproduktion i hela elnätet underlättar detta, eftersom många stora produktionsanläggningar för el finns i de icke-koncessionspliktiga näten.

### **Konsekvenser för Energimyndigheten**

Det system som mätvärdena rapporteras in till, Energimyndighetens system Cesar, behöver redan i dag uppdateras med anledning av att rapporteringsfrekvensen ändras i det koncessionspliktiga nätet. Konsekvensen av att göra motsvarande ändringar för rapportering av mätvärden från de icke-koncessionspliktiga näten bedöms vara liten. De föreslagna ändringarna underlättar på sikt för Energimyndigheten, eftersom alla mätvärden rörande inmatad el kommer att rapporteras med samma frekvens.

### **Konsekvenser för elkonsumenterna**

Elkonsumenterna kommer inte att drabbas av ändringarna i någon större omfattning om de inte också är mikroproducenter, se avsnittet om elproducenter.