

**Vattenfall AB**

Staff Function Communications  
Public & Regulatory Affairs Sweden  
169 92 Stockholm

**Infrastrukturdepartementet**

i.remissvar@regeringskansliet.se  
i.e.remissvar@regeringskansliet.se.

Datum:  
2021-11-15

Kontakt: Kristian Gustafsson  
E-mail: [kristian.gustafsson@vattenfall.com](mailto:kristian.gustafsson@vattenfall.com)

Telefon: 0705295217

**Diarienummer: I2021/01937**

**Remissvar av Affärsverkets svenska kraftnäts promemoria Förslag till ändring i förordning (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el**

Vattenfall välkomnar möjligheten att inkomma med synpunkter.

Övergången till 15 minuters avräkning utgör en stor, genomgripande förändring för såväl elleverantörer och elnätsföretag och därigenom även för elkunderna. Övergången kräver både investeringar och anpassningar av processer. För en kostnadseffektiv övergång vill Vattenfall understryka vikten av en tydligt kommunicerad och balanserad plan som tar hänsyn till den pågående övergången till en ny generations elmätare. Det är A och O för en samhällsekonomiskt effektiv och lyckad övergång.

Vattenfalls syn på hur dessa aspekter kan stärkas i förslaget återges under punkterna nedan.

**1. Tidplanen bör ses över för att skapa rimliga förutsättningar**

Förslag medför en orimlig tidplan och bör justeras. Det ger aktörerna mindre än 12 månader för att kravställa, implementera, testa samt potentiellt avtala och forcera mätarbyten. Därtill konstateras att processen för införandet ännu inte är klar utan fortfarande är föremål för dialog med branschen.

**2. Paragraf 6c bör kvarstå med förändringen att timme ersätts med kvart**

Om 6c§ tas bort försämras situationen för kunderna. Med dagens skrivning i 6c§ är det en absolut skyldighet för elnätsföretaget att ersätta mätaren om kunden ingått ett avtal om leverans av el som förutsätter att den överförda elen ska mätas varje timme. Detta innebär att det endast krävs att elnätsföretaget får kännedom om att ett sådant avtal har ingåtts, något som elhandelsföretaget idag upplyser elnätsföretaget om. Om 6c§ stryks kvarstår endast möjligheten för kunden att själv begära att mätaren ska bytas, vilket riskerar att leda till en situation där elhandelsföretaget måste begära in fullmakter från kunderna för att kunna föra fram en sådan begäran till elnätsföretagen.

För att allt ska hänga samman behöver även Ellagen 3 kap. 11§ 2 stycket ändras till kvart så nätägaren inte får ta ut extra kostnad. Ändring enligt:

1. Om el-användaren har ett elavtal som förutsätter att mängden el ska mätas per **kvart**.
2. Om el-användaren begär att få information som visar förbrukning per **kvart**,

För att detta ska stämma mot förslaget i mätförordningen och inte leda till ytterligare för dyrningar för elnätsföretagen behöver det vidare införas en övergångsbestämmelse i Ellagen som motsvarar den övergångsbestämmelse som är som förslag i förordningen (*I en uttagspunkt som omfattas av funktionskrav enligt 23§ och inte ingår i förbrukningsprofilen får mätning avse överförd el under varje timme om mätaren inte uppfyller funktionskraven enligt 23 §, denna övergångsbestämmelse gäller till 1 januari 2025*). Skrivningen bör vidare anpassas för att peka på 3 kap. 11§ 2 st. och de två undantagen:

### **3. Tydliggör i övergångsbestämmelser att elhandlare får information om huruvida levererade kvartsvärden är mätta eller fiktiva**

Det behöver därför införas en övergångsskrivning i föreskriften:

För att elhandelsföretag och balansansvariga ska kunna göra så god last- och produktionsprognostisering som möjligt behöver dessa få information tex. via PRODAT att kvartsvärdena inte är uppmätta. Vattenfall föreslår att denna information läses in via fälten mätmetod och/eller observationslängd (genom nya koder och inte nya fält). Det är en i dag etablerad metod som marknadsaktörer kan hantera. De exakta detaljerna bör tas fram inom Elmarknadsutveckling.

I samband med övergången till kvartsmätning 1 april 2023 föreslår Vattenfall som elhandlare att befintliga PRODAT-flöden för att informera om anläggningsförändringar används, dvs att Z06F skickas för berörda anläggningar. Detta för att kunna använda befintliga, beprövade och automatiserade processer för att göra anläggningsförändringen och undvika att respektive elhandlare behöver skapa en alternativ lösning för att hantera omläggningen. Sedan önskar vi att det vi ändring från fiktiva till verkliga kvartsmätvärden skickas ett PRODAT Z06F.

### **4. Konsekvensutredningen bör kompletteras med ett stärkt kundperspektiv**

Konsekvensanalysen bör även inkludera andra aktörer som hanterar mätvärden som därmed också påverkas av ändringar i mätförordningen (exv. energitjänsteföretag). Elhandlare behöver anpassa mätdatahantering och fakturering samt modifiera uppföljning och rapportering. Dessa förändringar är dels en den indirekta påverkan av ändringen i mätförordningen som följer av övergången till kvartsmätning. Som energitjänsteföretag behöver mätdatahantering, i några fall även tjänsterna och visualisering till kund anpassas. Det är således missvisande att hävda att Energitjänsteföretagen inte påverkas av 15 min balansavräkning, eftersom de tydligt påverkas indirekt från ändringar i mätförordningen.

### **5. Stärk helhetsperspektivet på de pågående och planerade förändringarna som kommer påverka elkonsumenternas och elföretagens kundgränssnitt**

Vi efterlyser en samlad utredning av hur förändrade marknadsförutsättningar, såsom införandet av en elmarknadshubb eller införandet av aktörsformen aggregatorer påverkar system- och anpassningskostnader och hur detta bäst kan genomföras på ett kostnadseffektivt sätt. Så kallade övergångslösningar drabbar ytterst kunderna i form av ökade kostnader.

Vi vill i det här sammanhanget uppmana regeringen att initiera en översyn av schablonberäkningen samt ta fram en färdplan för hur den ska ersättas.

## **6. Undvikbara samhällsekonomiska kostnader av att inkludera samtliga produktionsanläggningar redan från 2023 kommer drabba elkonsumenterna.**

Avslutningsvis vill Vattenfall återigen påtala vår övergripande synpunkt att undantaget bör omfatta även produktion ansluten via mätarkategori 1 och 2.

I avsnitt 5.3.4 motiverar Svk att inkludera samtliga produktionsanläggningar redan 1 april 2023 med att merparten av mätarna installerats efter att funktionskravet trädde i kraft 29 maj 2019. Dock tas ingen hänsyn till att upphandling kan starta först efter att kraven fastställts och att det för större företag är en lång process, inklusive eventuella överklaganden. En känd förutsättningarna var att elnätsbolaget har fram till 1 januari 2025 för att uppfylla funktionskraven, vilket avspeglas i upphandlingar. Det är inte möjligt att förutse vilka kunder som avser att skaffa solceller och därmed kan lagerhållning och logistik bli ytterligare utmanande. Det råder vidare komponentbrist redan i dag och hög konkurrens om fältentreprenörer, varför det inte alltid går att utföra ett mätarbyte enligt den önskade tidplanen. Upphandlingar av den här omfattningen görs helt enkelt inte förrän full klarhet råder om kraven. Konsekvenserna av att inte medge ett undantag för produktion ansluten på mätarkategorier 1 och 2 bedöms därför bli ökade och kostnader för kundkollektivet än vad som annars varit fallet.

Svk hänvisar till en farhåga att dessa anläggningars produktion menligt kan påverka förbrukningsprofilen och snedvrída prisbild och utfall. Vi önskar invända mot detta då schablonkollektivets förbrukning i de flesta nätområden är långt större varför effekten inte torde ha någon betydande påverkan. Varje forcerat mätarbyte leder däremot till ökad kostnad, som då måste socialiseras på kundkollektivet.

Produktionsanläggningar som omfattas av funktionskravet har i regel mycket små förutsättningar att styra sin väderbaserade produktion så att den påverkar reglermarknad, varför Vattenfall ifrågasätter det samhällsekonomiskt rimliga i att forcera utrullningen på elkundernas bekostnad. Den naturliga kvalitetsökningen som utrullningen innebär borde enligt vår bedömning vara fullt tillräcklig.

Det är förvånande att Svk nu påstår att branschen länge känt till att även produktion under kategori 1 och 2 ska omfattas av kravet redan före 2025. Vattenfalls bild är att i den tidigare referensgruppen för 15 minuters avräkning (Finerprojektet) var alla parter informellt överens om att krav på 15 minuters upplösning skulle gälla mätarkategorier 3 till 5 inklusive gränspunkter. Med hänsyn till de undvikbara kostnaderna som ytterst kommer att drabba kunderna uppmanar regeringen att be Svk arbeta om förslaget i detta avseende.

Med vänlig hälsning

Vattenfall AB



Anja Alemdar

Chef Public & Regulatory Affairs Sweden