

Energisystem
Matz Tapper, 08-677 27 26
matz.tapper@energiforetagen.se

Energimarknadsinspektionen
Box 155
631 03 ESKILSTUNA

Energimarknadsinspektionens remiss av förslag till funktionskrav för mätsystem och mätutrustning (Dnr. 2018/102313)

Energiföretagen Sverige samlar och ger röst åt omkring 400 företag som producerar, distribuerar, säljer och lagrar energi. Vårt mål är att utifrån kunskap, en helhetssyn på energisystemet och i samverkan med vår omgivning, utveckla energibranschen – till nytta för alla.

Sammanfattning

Energiföretagen Sverige anser att det är bra med tydliga funktionskrav som bidrar till att påskynda utvecklingen mot en mer digitaliserad energimarknad.

Det är angeläget att regelverket för funktionskraven kommer på plats så att de svenska elnätsföretagen får en rimlig chans att kunna slutföra utrullningen av nästa generations smarta elmätare i god tid före den första januari 2025.

Generella synpunkter

2 kap. Definitioner

Av konsekvensutredningen framgår att Energimarknadsinspektionen med stöd av 34 § har fått bemyndigande att meddela föreskrifter om verkställigheten av mätförordningens bestämmelser. Som en del av detta har Ei bedömt att ett antal begrepp i förordningen behöver definieras. Energiföretagen ifrågasätter emellertid om bemyndigandet att lämna föreskrifter om verkställigheten verkligen omfattar att i föreskriften definiera begrepp i förordningen. Oavsett om det trots allt bedöms falla inom ramen för föreskriftsrätten tycks det åtminstone mindre lämpligt att utforma regelverket på sådant sätt, då den som tillämpar förordningen knappast förväntar sig att definitioner till förordningen ska ges i föreskrift.

2 kap. "total aktiv energi"

I definitionen av "total aktiv energi", sista delen av definitionen så finns en formulering som relaterar till med vilken tidsupplösning kundens elanvändning mäts. Vidare så regleras tidsintervallen sedan tidigare i EIFS 2016:2, 3 kap 5§, där det framgår vid vilka tidpunkter som mätvärden ska registreras.

Energiföretagen anser att ovanstående typ av formuleringar inte bör finnas i en definition, vidare så bör, generellt sett, ett krav inte regleras mer än i en föreskrift. Texten efter kommatecknet: ", vilka har..." bör därför strykas.

3 kap. 1§

Formuleringen kan misstolkas och bör formuleras om.

Förslag på ny formulering:

”Nätkoncessionshavaren ansvarar för att uppdaterad information är tillgänglig i kundgränssnittet minst var tionde sekund för en elanvändare som begär det.”

3 kap. 2§

Energiföretagen anser att en arbetsdag normalt sett är tillräckligt när det gäller att aktivera eller inaktivera kundgränssnittet via mätsystemet. För de fall när mätsystemet fallerar så krävs ytterligare tid för att utföra kundens begäran. Detta konstaterar även Ei själva i sin konsekvensanalys.

Det bör därför införas en undantagsregel som ger nätkoncessionshavaren upp till minst 5 arbetsdagers frist för att utföra kundens begäran.

Förslag på tillägg i nytt stycke och allmänt råd (i analogi med vad som exempelvis finns i EIFS 2016:2, 3 kap. 5§):

”Om aktivering eller inaktivering av kundgränssnittet inte kan ske inom den tidsfrist som anges i första stycket, ska aktivering eller inaktivering ske senast inom 5 arbetsdagar efter kundens begäran.

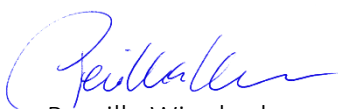
Allmänt råd

I de fall aktivering eller inaktivering inte kan ske via mätsystemet får andra stycket tillämpas.”

Ett motiv till ovanstående förslag till ändring är att Ei i konsekvensanalysen har dragit den felaktig slutsatsen att kostnaden är densamma oavsett ledtid.

Kort ledtid innebär en hög servicenivå och därmed en högre kostnad eftersom dessa arbeten inte blir planerbara och att nödvändiga fältservicebesök (resorna) inte kan kombineras med andra arbeten i fält. En längre ledtid innebär på motsvarande sätt en lägre servicenivå och lägre kostnader då dessa arbeten kan samordnas (samplaneras) med andra arbeten i området som kräver fältservicebesök.

Tillfälliga kommunikationsproblem kan även de lösas under denna tid vilket innebär att aktiveringen kan ske på fjärr istället för att skicka ut någon i fält. En längre ledtid leder då även till minskad miljöbelastning.



Pernilla Winnhed

VD, Energiföretagen Sverige