

Miljö- och energidepartementet

m.registrator@regeringskansliet.se

filip.vestling@regeringskansliet.se

E.ON Sverige AB (Publ)

Charlotta Klintberg

Tel. 072 505 15 30

Charlotta.klintberg@eon.se

REMISSVAR

Malmö 2018-02-16

E.ON Sverige AB – yttrande avseende Energimarknadsinspektionens rapport Ei R2017:08, Funktionskrav på elmätare - Författningsförslag (Dnr. M2017/02657/Ee)

E.ON Sverige AB (E.ON) tackar för inbjudan att lämna synpunkter på rubricerad remiss.

Allmänt

E.ON ställer sig bakom Energikommissionens målsättning att elsystemet ska ha 100 procent förnybar elproduktion år 2040. Elnätet har en viktig del i energiomställningen och för att klara att hantera stora mängder förnybar elproduktion, förbrukarflexibilitet, tillväxt och urbanisering krävs en ökad flexibilitet i elöverföringen. Allt fler funktioner i elnätet blir därmed beroende av att kunna styras med hjälp av tillförlitlig mätdata. Elmätare med tillhörande insamlings- och kommunikationssystem får därför en allt viktigare roll för elmarknadens funktion.

E.ON anser att det är bra med tydliga och långsiktiga funktionskrav som bidrar till att påskynda utvecklingen mot smarta nät och en utvecklad energitjänstemarknad, samtidigt som de leder till att kostnaden för elmätare och tillhörande mätsystem hålls nere. Det är angeläget att långsiktigt hållbara funktionskrav kommer på plats eftersom de svenska elnätsföretagen inom de närmsta åren ska påbörja utrustningen av nästa generations smarta elmätare. Vi anser även att det är viktigt att funktionaliteten hos elmätarna är tillräcklig för att möta samhällets krav på tillförlitliga mätvärden under hela elmätarens ekonomiska livslängd.



E.ON vill lyfta fram att det är viktigt att säkerställa att de olika funktionskraven tillför ett värde för kunderna, exempelvis att kunderna kan ta del av en utökad energitjänstemarknad och får ökad möjlighet att sänka sina kostnader genom olika energieffektiviseringsåtgärder.

Det är även viktigt att de kostnader funktionskraven medför återspeglas i regleringen av nätföretagens intäktsramar. E.ON anser att det både behövs en justering av normvärdeslistan så att den tar hänsyn till ökade kostnader för dyrare elmätare och att intäktsregleringen även tar hänsyn till ökade löpande kostnader för mätning, drift och underhåll när mer information ska hämtas från mätarna. Intäktsregleringen behöver också ta hänsyn till utrangeringskostnader då mätare, på kundens begäran, behöver bytas innan de hunnit uppnå sin ekonomiska livslängd.

Arbetet med att fastställa funktionskraven har blivit försenat. Därför anser E.ON att tidpunkten för när funktionskraven börjar gälla bör flyttas fram i proportion till den ursprungliga tidplanen. Om införandetiden blir för kort måste alla nätföretag byta mätare samtidigt, vilket medför en ökad risk för brist på mätare och montörer, som i sin tur leder till en risk för högre kostnader och försämrad kvalitet i utförandet.

E.ON vill även lyfta fram att det är tidskritiskt att alla funktionskrav är fastställda innan upphandlingen av nästa generations smarta mätare sker. Det gäller även för de områden som Ei identifierat som viktiga men inte täcks av de sju funktionskraven och istället lämnats till Swedac att utreda vidare. E.ON avser under hösten 2018 handla upp ca 1 miljon elmätare och om det tillkommer funktionskrav därefter kommer det innebära att leverantörerna behöver komplettera funktionaliteten i mätarna, vilket är kostnadsdrivande.

E.ON stödjer Ei:s förslag att det i mätförordningen föreskrivs att Försvarmakten, Försvarets materielverk och Försvarets radioanstalt har rätt att, för byggnader eller andra anläggningar som ägs eller disponeras av dessa myndigheter, få elmätare som undantas från krav på de aktuella funktionerna. E.ON stödjer även förslaget att det i ellagen ska regleras vem som ska stå för eventuella merkostnader som kan uppstå när elmätare ska undantas från de föreslagna funktionskraven. Däremot anser vi att alla de undantagna mätarna bör vara utrustade på samma sätt, så att både kostnader för inköp av mätare och nätföretagens administrationskostnader kan minimeras. Det är också viktigt att snarast besluta vilka funktionskrav som ska undantas, då det underlättar både upphandling och genomförande av utrustningen av elmätare i Sverige.

Specifika synpunkter på de sju funktionskraven

Funktionskrav 1 – Utökad mätdata

E.ON stödjer förslaget på ett funktionskrav för utökad mätdata, då det ger bättre förutsättningar för aktiva kunder och en effektiv nätdrift. Vi ifrågasätter dock nyttan av reaktiv effektmätning per fas för hushållskunder. Det borde istället vara mer lämpligt att mäta den totala reaktiva effekten. Vi ser även en kommunikationsutmaning i att förklara för kunderna vad reaktiv effekt är och hur de på bästa sätt ska agera utifrån sin mätdata.

Funktionskrav 2 – Öppet kundgränssnitt

E.ON anser att det är bra att elmätaren blir utrustad med ett kundgränssnitt som baseras på en öppen standard, då det både möjliggör för kunden att direkt få tillgång till information och samtidigt underlättar för etableringen av energitjänstemarknaden. Vi stödjer även den branschrekommendation för elmätarens lokala kundgränssnitt som Energiföretagen Sverige tagit fram under 2017 och att den ska användas som ett komplement till de bindande regelverken.

E.ON anser att det är viktigt att integritetsaspekten kring hantering av lokal mätdata beaktas, speciellt för mätare som är placerade där andra än slutkunden har åtkomst. Vi vill samtidigt lyfta fram att administrationen för aktivering och inaktivering av det lokala gränssnittet, på kundens begäran eller då kunden avslutar sitt avtal med nätföretaget, kommer att innebära ökade kostnader för nätkoncessionshavaren och att kostnaderna måste speglas i intäktsregleringen.

Funktionskrav 3 – Avläsning på distans

E.ON ställer sig bakom funktionskravet att insamling av mätdata och registrering av avbrott längre än 3 minuter ska kunna avläsas på distans. Dagens elmätare kan redan läsas av på distans, men funktionskravet leder däremot till att en utökad mängd data behöver samlas in och behandlas. Det innebär ökade kostnader för nätkoncessionshavare och måste speglas i intäktsregleringen.

Funktionskrav 4 – Timregistrering av mängden överförd aktiv energi

E.ON ställer sig bakom kravet på att mätarna ska kunna registrera mängden överförd aktiv energi per timme och ska kunna ställas om till att registrera per 15 minuter. Vi anser även att det är viktigt med enhetliga krav för all insamling av mätdata. Därför behöver funktionskraven på elmätare överensstämja med kraven kopplat till en framtida elmarknadshubb på den svenska elmarknaden och kraven kopplat till EU:s Network Codes.

Funktionskrav 5 – Avbrottsregistrering

E.ON stödjer Ei:s förslag att det i mätförordningen föreskrivs att elmätaren ska kunna registrera uppgifter om tidpunkt för början och slut på varje avbrott i en eller flera faser som är längre än tre minuter. Uppgifterna är viktiga för nätkoncessionshavarens rapportering av elavbrott till Ei och för en korrekt

utbetalning av avbrott till kunderna. Vi anser att det är bra att det inte införs ett tidskrav på när uppgifterna ska samlas in från elmätaren till nätföretaget då ett sådant krav skulle driva onödiga kostnader.

Funktionskrav 6 – Fjärruppgradering

E.ON stödjer Ei:s förslag att det i mätförordningen föreskrivs att elmätaren ska göra det möjligt för nätföretagen att uppgradera programvara och ändra inställningar i mätutrustningen på distans. Vi anser även att funktionskravet bör utökas med ett krav på att mätmetoden ska kunna ändras via en fjärruppgradering. Vi vill dock påtala att det finns risker relaterat till IT-säkerhet med en sådan funktion, men vi noterar också att det på EU-nivå finns branschriktlinjer för hur detta ska hanteras på ett säkert sätt.

Funktionskrav 7 – Spänningssättning och fränkoppling på distans

E.ON stödjer Ei:s förslag att det i mätförordningen föreskrivs att elnätsföretagen via elmätaren ska kunna spänningssätta och fränkoppla elanläggningar på distans. Vi vill dock påtala att det finns risker relaterat till både IT-säkerhet och elsäkerhet kopplat till brytarfunktionaliteten. För att minimera risken att det sker person- eller egendomsskada bör det finnas branschgemensamma rutiner för spänningssättning på distans som inkluderar riskbedömningar i samband med tillkoppling.

Funktionskrav 8 – Larm vid nollfel

E.ON stödjer Ei:s förslag att det inte ska ställas några krav på larm vid nollfel, eftersom det är orimligt att elnätsföretagen ansvarar för nollfel i kundens anläggning.

Med vänlig hälsning,

E.ON Sverige AB
Sustainability and Corporate Affairs



Karin Jönsson
Energy Policy Manager

E.ON Energidistribution AB
Strategy & Business Development



Charlotta Klintberg
Policy Advisor
(på uppdrag av E.ON Sverige AB)