

Ärendenummer: 2021–103737

Ben Bock
ben.bock@energigas.se

Energimarknadsinspektionen
diariet@ei.se

Stockholm den 6 juli 2022

Remissvar på föreskrifter om ändring i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2014:8) om mätning, beräkning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar

Energigas Sverige, som är branschorganisationen för energigaserna i Sverige, tackar för möjligheten att bidra med synpunkter på rubricerat förslag. Vi lämnar följande kommentarer:

1. Föreskrifterna föreslås träda i kraft 2022-10-01. Eftersom de ännu inte är vare sig beslutade eller publicerade blir det mycket svårt för marknadsaktörerna att hinna beställa systemutveckling (mätvärdesinsamling och avräkningssystem) av berörda IT-system, upphandling av mätsystem som klarar av att leverera timvisa avlästa mätvärden och uppsättning av dessa mätsystem.

Konsekvensutredningen ger inte en korrekt beskrivning av tidsåtgången för införande av de nya kraven. Av utredningen framgår inte risken att ledningsinnehavare inte kommer att klara ikraftträdandedatumet. Dessutom ger utredningen en generellt dålig beskrivning av den tekniska komplexiteten och de tidsmässiga kraven för anpassning och utbyte av mätutrustning samt kommunikations-, insamlings- och avräkningssystem – som uppstår vid föreslagen timvis avläsning inom dygnet. Vi vill särskilt påpeka att leveranstiderna för mätsystemen som ska uppfylla kravet på timvisa avläsningar har långa leveranstider, ofta minst 6 månader, bland annat till följd av rådande globala komponentbrist.

Ledningsinnehavarna arbetar genom Energigas Sverige parallellt med att anpassa branschens Gasmättningsanvisningar och Gasmarknadshandboken till de föreslagna nya föreskrifterna. Dessa båda stödande, förtydligande och marknadsanpassade publikationer kommer inte hinna publiceras till den 1 oktober i år.

Vi bedömer därmed att ikraftträdandedatumet för de föreslagna föreskrifterna är orimligt. Det kommer att krävas minst 3 månaders utveckling, minst 1 månads interna tester och minst 1 månads tester och verifiering av det skarpa systemet innan det kan betraktas som drift- och kvalitetssäkrat nog för att rullas ut. Vi anser därmed att ikraftträdandet behöver flyttas fram till tidigast 2023-04-01.

2. Konsekvensutredningen ger generellt en dålig beskrivning av de ekonomiska konsekvenserna. Exempelvis beaktar den inte att delar av mätsystemen kommer att behöva bytas ut i förtid vilket resulterar i kostsamma meravskrivningar, vilket torde vara särskilt relevant för befintliga kommunikationssystem.
3. I den (oförändrade) 29 § i gällande föreskrifter (EIFS 2014:8) anges att rapporteringen av värmevärde ska ske senast inom åtta vardagar efter månadsskifte. I 19–23 §§ i remissen anges att rapporteringen av måtvärden ska ske senast den 10:e i följande månad jämfört med tidigare angivna 15:e i månaden. Detta innebär att det, när perioden innehåller flera helger, inte finns tid att beräkna värmevärdet. I december 2022 innebär exempelvis åtta vardagar 2022-12-12, dvs två dagar för sent i jämförelse med den 10:e. De så småningom konsoliderade föreskrifterna kan inte innehålla motstridiga krav, alltså behöver tidsfristerna synkroniseras.
4. Vidare kommer tidigareläggning av slutlig avräkning från den 15:e till den 10:e varje månad att skapa en sämre rapportering. Även vid fjärravläsning på alla mätare kommer minst samma mängd (troligen fler) valideringar och kontroller att behöva utföras och därför behöver ledningsinnehavarna minst till den 15:e för att hinna utföra dessa kontroller.
5. 2 kap. 4 §, första och andra stycket. Det framgår inte av förslaget hur beräknad årsförbrukning ska fastställas. Begreppet finns inte heller definierat.
6. 2 kap. 4 § andra stycket. Texten bör ändras till "...större än eller lika med 0,3 GWh – **3,0 GWh**..."

Med vänliga hälsningar,



Maria Malmkvist
Vd



Ben Bock
Chef Säkerhet & teknik