

Energimarknadsinspektionen
Box 155
631 03 Eskilstuna

Remiss av Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om nätkoncessionshavares förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek; dnr: 00-2009-102170

Svensk Energi har beretts tillfälle att lämna synpunkter på rubricerad remiss och vill härmed lämna följande svar:

Svensk Energi ställer sig positiv till regleringen av nättarifferna nu anpassas till den metod som tillämpas av i stort sett samtliga EU-medlemsstater. Förhandsregleringen förbättrar förutsättningarna för elnätsföretagets planeringsarbete och blir mer förutsebar för alla inblandade parter.

Svensk Energi har ett generellt önskemål om att vissa frågor som i dagsläget inte har klarlagts, eller förtydligats i önskvärd omfattning, ska kunna tydliggöras snarast för att så många oklarheter som möjligt ska vara undanröjda i god tid innan elnätsföretagets arbete inför den nya regleringen ska påbörjas.

Ett exempel på en viktig fråga som saknas är en beskrivning av hur markkostnader ska omvandlas till löpande kostnader.

I syfte att undvika att den nya regleringen upplevs som och i praktiken blir en stor administrativ börda för elnätsföretagen önskar Svensk Energi att metoden förenklas där så är möjligt. Exempelvis är överflyttningen av kostnader från OPEX till CAPEX en omständlig process som skulle kunna förenklas. Detta skulle underlätta elnätsföretagets arbete avsevärt.

Kategoriseringen av anläggningstillgångarnas förläggingsmiljö har stor betydelse för kapitalbasen och har därför stor betydelse för elnätsföretagen. I dagsläget saknas viktigt information för att elnätsföretagen ska veta hur frågan ska hanteras. Dessutom ställs stora krav på spårbarhet knutet till kartsystem. Ju mer information

elnätsföretagen kan erhålla i frågan desto mer underlättas deras arbete.

Vi utvecklar våra synpunkter kring vissa paragrafer samt konsekvensanalysen nedan.

2 kap. Definitioner – I föreskriftsutkastet saknas definitioner för förvärvade respektive tillverkade anläggningstillgångar. Det förekommer att anläggningar till viss del tillverkas och i övrigt förvärvas. Det behöver klargöras hur en sådan anläggning ska värderas.

5 kap. 11 och 13 §§ – I bestämmelserna sker en uppräkningslista av kostnader som nätkoncessionshavaren ska redovisa. Uppräkningen är inte fullständig, t.ex. saknas kostnader för energiskatter.

5 kap. 14 § – Svensk Energi anser att det är lämpligt att skilja mellan lågspänning och högspänning. För lågspänning bör det vara en uppdelning i schablonavräknade och timavräknade mätpunkter. Med schablonavräknade punkter avses kunder med månadsavläsning. För högspänning kan det behövas en uppdelning utifrån olika leveransspänningar. Eventuellt skulle punkter med tidvis uttag och inmatning kunna redovisas särskilt.

Konsekvensanalysen

I konsekvensanalysen gör Energimarknadsinspektionen bedömningar av vilken tidsåtgång som kan behövas för elnätsföretagens administrativa arbete med insamling, sammanställning och inrapportering av information. Svensk Energi anser att Energimarknadsinspektionen underskattar arbetsbördan för elnätsföretagen.

Stockholm som ovan

Svensk Energi



Kjell Jansson
Verkställande direktör



Martin Bengtsson
Jurist, nätenheten