

Energistyrelsen  
Amaliegade 44  
1256 København K

Sendt via email: [ens@ens.dk](mailto:ens@ens.dk), [cfe@ens.dk](mailto:cfe@ens.dk), [akzs@ens.dk](mailto:akzs@ens.dk)

Dok. ansvarlig: DGR  
Sekretær: EDR  
Sagsnr: s2014-813  
Doknr: d2015-2108-10.0  
11. februar 2015

## **Supplement til Dansk Energis høringsvar til ændring af engrosmodellen**

Dansk Energi afgav den 17. december 2014 kommentarer til udkastet til lovforslag om ændring af elforsyningsloven – justering af engrosmodellen.

Imidlertid bliver det løbende mere og mere klart, at branchens aktører og herunder netselskaber bruger en hel del ressourcer på dels at komme ind i en normal driftssituation efter datahubbens indførelse, og dels på at blive parat til engrosmodellens indførelse.

Netselskaberne bliver i den forbindelse pålagt væsentlige omkostninger som følge af deres tilpasning til indførelsen af datahubben og engrosmodellen. Derfor er det Dansk Energis ønske og forslag, at det i elforsyningsloven præciseres, at omkostninger til denne tilpasning for netselskaber falder ind under § 70, stk. 7 således, at Energitilsynet kan forhøje netselskabers indtægtsramme til kompensation for væsentlige meromkostninger som følge heraf.

Siden datahubben i marts 2013 gik i drift, er der på elmarkedet endnu ikke blevet endeligt balance- og korrektionsafregnet. Ud over at dette er generende for både netselskabers og elhandlers regnskabsafregninger, så er det også udtryk for det store besvær, der er med at få datahåndteringen ind i normal gænge. Før datahubben var driften normal, dvs. med balance- og korrektionsafregningen endeligt afsluttet månedsvist ca. 3½ måned efter hver måned. Det er et væsentligt risikoelement i den videre udvikling frem mod engrosmodellen at komme ind i normal gænge. Fra både Energinet.dks side og netselskabernes side arbejdes der hårdt på at få situationen normaliseret.

Frem mod engrosmodellen vil der endvidere være et betydeligt arbejde med få sikret, at datahubben kan skabe et korrekt afregningsgrundlag mellem netselskaber og elleverandører, og at målepunkter og tilhørende stam- og prisdata er korrekte ved idriftsættelse.

Det er endvidere i engrosmodelprojektet (i Energinet.dks regi) anført som særskilt risikoelement, hvis der ikke er tilstrækkeligt med ressourcer hos aktørerne til at håndtere fortsat driftsstabilisering og engrosmodelimplementering på samme tid.

Endvidere kan nævnes, at Energinet.dk arbejder på driftsforbedrende tiltag i datahubben, der kan frigive ressourcer hos aktørerne. Dette er godt, men samtidigt et udtryk for at aktørerne, herunder netselskaberne, er i en situation med forhøjet ressourceanvendelse.

To netselskaber har som prøvesager den 4. december 2013 ansøgt Energitilsynet om en forhøjelse af indtægtsrammerne som følge af omkostninger i forbindelse med etablering af datahubben. Energitilsynet har den 25. november 2014 afgjort, at de to selskaber ikke kan få forhøjet indtægtsrammerne, idet omkostningerne falder ind under lovens § 20, stk. 1, dvs. at der er tale om almindelig opgaveportefølje. Sagen vedrørende det ene netselskab er nu påklaget over for Energiklagenævnet.

Forløbet, siden ansøgningerne blev afgivet, har understreget, således som det ovenfor er beskrevet, at aktørerne og herunder netselskaberne har en forhøjet ressourceanvendelse. Dette er dels for at komme hen i en normal driftssituation efter datahubbens indførelse, og dels på grund af store tilpasninger (herunder it-mæssige) hen mod engrosmodellens idriftsættelse.

Det er i dette lys vort ønske, at få det gjort eksplicit i elforsyningsloven, at tilpasningsomkostningerne til datahubben og engrosmodellen skal kunne dækkes med indtægtsrammeforhøjelse.

Da der endnu ikke foreligger en normaldriftssituation, er det for tidligt at vurdere de langsigtede virkninger.

Hvis denne henvendelse giver anledning til spørgsmål, står vi meget gerne til rådighed med uddybninger.

Med venlig hilsen  
Dansk Energi



Dorte Gram