



**Kontor/afdeling**  
Center for Forsyning

**Dato**  
9. december 2019

**J nr.** 2019 - 93676

/Eko

**Høringsnotat vedrørende udkast til ændring af bekendtgørelse om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v.**

Udkast til ændring af bekendtgørelse nr. 891 af 17. august 2011 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v. har været udsendt i ekstern høring fra den 31. oktober til den 28. november 2019.

Energistyrelsen har modtaget i alt 6 høringssvar, hvoraf følgende høringsparter har fremsendt bemærkninger: Dansk Energi, Radius og Forsyningstilsynet.

Følgende høringsparter har meddelt, at man ikke har bemærkninger til høringen: Dansk Arbejdsgiverforening, FSR Danske Revisorer og CO-industri.

I det følgende gennemgås de væsentligste høringssvar relevante for ændringer i bekendtgørelsen. Kommentarer hertil er anført i kursiv.

Det skal bemærkes, at høringssvarene kun er gengivet i hovedtræk. Ønskes detaljerede oplysninger om svarenes indhold, henvises til de fremsendte høringssvar.

Udover de kommentarer som er sammenfattet i dette høringsnotat indeholder høringssvarene en række mere tekniske og redaktionelle kommentarer til ændringsbekendtgørelsen. Disse kommentarer vil blive indarbejdet i ændringsbekendtgørelsen i fornødent omfang.

**1. Anlæg tilsluttet efter 1. januar 2020**

Dansk Energi bemærker, at nye (opsat efter 1. jan 2020) små udstøttede anlæg, bør have en undtagelsesmulighed frem til den endelige implementering af artikel 52 i electricity balancing guideline (altså indtil positioner for forbrug og produktion håndteres samlet). Dette vil kunne virke unødigt generende for sådanne kommende små anlæg.

Energistylens bemærkninger

*Som beskrevet i bemærkninger til lovforslag (L16) ønskes nyttilsluttede anlæg ikke undtaget fra forordningens regler om balanceansvar. Electricity balancing guideline (EBGL) artikel 52 vedrører afregning af ubalancer. Indtil metoden for afregning efter*

**Energistyrelsen**

Carsten Niebuhrs Gade 43  
1577 København V

T: +45 3392 6700  
E: ens@ens.dk

www.ens.dk



*EBGL er endelig, må ubalancer afregnes efter gældende regler. Det følger af elmarkedsforordningens artikel 6, stk. 4 og 5, at afregningen af balanceringsenergi som udgangspunkt skal baseres på marginalpriser, og at ubalancerne afregnes til en pris, som afspejler energiens værdi i realtid.*

## **2. Nettoafregningsgruppe 6**

Dansk Energi bemærker, at en gruppe af kunder i nettoafregningsgruppe 6 og som ikke er kommet over på flexafregning endnu, vil kunne rammes af en nødvendig aflæsning, når kravet om balancehåndteringen starter pr. 1. januar 2020. I denne gruppe vil det kunne have økonomisk konsekvens hvis den ekstra aflæsning falder på et andet tidspunkt end ellers planmæssigt årsafregningstidspunkt. Dette bør der tages højde for i bekendtgørelsens endelige udformning.

Radius fremhæver, at pr. 1. januar 2020 vil ca. 30 % af deres gr. 6 kunder være konverteret til Flexafregning, og hvis balanceansvaret for de resterende 70 % af gr. 6 kunderne overflyttes til Energinet pr. 1. januar 2020, vil kunderne automatisk miste fordelene ved den årsbaserede nettoafregningsmodel, hvilket næppe har været hensigten i bekendtgørelsen. Radius vil derfor anbefale, at der laves en overgangsbestemmelse for nettoafregnede kunder i gr. 6, således at det først er ved overgangen til Flexafregning, at Energinet bliver balancesvarlig.

### Energistyrelsens bemærkninger

*Bekendtgørelsen tilsigter alene at undtage de anlæg fra balanceansvar, som i dag ikke er omfattet af balanceansvar og som ikke i forvejen eksplicit er undtaget fra balanceansvar. For så vidt angår anlæg, som i dag modtager pristillæg efter lov om fremme af vedvarende energi (langt de fleste anlæg i gruppe 6 er omfattet af ordningen), er disse anlæg omfattet af aftagepligten i lov om fremme af vedvarende Energi. Disse anlæg er i dag således allerede undtaget fra balanceansvar i medfør af lov om fremme af vedvarende energi. Bekendtgørelsen ændrer ikke ved håndteringen af disse anlæg, som allerede er håndteret ved lov om fremme af vedvarende energi. Disse anlæg vil håndteres som hidtil.*

*Det bemærkes, at med overgangen til flexafregning vil alle anlæg i gruppe 6 blive håndteret i overensstemmelse med forordningens bestemmelser. Energistyrelsen er bekendt med, at der inden den fulde udrulning af flexafregning, som afsluttes med udgangen af 2020 kan være enkelte årsnettoafregnede anlæg der ikke direkte håndteres igennem aftagepligten. Overgangen til flexafregning er i disse tilfælde planlagt til at foregå i forbindelse med årsopgørelsen, da det følger af nettoafregningsbekendtgørelsens § 21, stk. 1, at nettoafregningen sker på årsbasis.*

*Energistyrelsen bemærker, at der er indsat en ny bestemmelse i bekendtgørelsen, hvorefter balanceansvaret for så vidt angår de anlæg, der undtages fra balanceansvar, fortsat kan varetages af den balanceansvarlige aktør, der er*



*ansvarlig for at varetage balanceansvaret for nettabet. Dette vil være muligt indtil det enkelte anlæg er overgået til afregningsmodellen i medfør af § 8, stk. 1 i bekendtgørelse nr. 75 af 25. januar 2019 om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget (flexafregning), dog senest den 1. januar 2021.*

### **3. Reduceret nettab**

Radius bemærker, at deres nettab har været kunstigt reduceret som følge af ubalanceret produktion fra anlæg, som ikke har været omfattet af aftagepligten eller som har tilhørt gruppe 6, og konsekvensen ved, at Energinet fremover bliver balanceansvarlig medfører derfor, at Radius' nettab øges og at omkostningen tilsvarende øges, hvilket fører til lidt højere tariffer. I modsætning hertil får Energinet en økonomisk fordel, der vil afspejle sig i lavere tariffer hos dem. Der er med andre ord økonomiske konsekvenser for såvel kunder som selskaber.

#### Energistyrelsens bemærkninger

*Energistyrelsen er opmærksom på, at når ubalanceret produktion håndteres via nettabet, så vil netvirksomhedernes nettab reduceres. Energistyrelsen er endvidere opmærksom på, at forordningens regler vil betyde, at en eventuel fortjeneste som følge af ubalanceret produktion fremover vil tilkomme den balanceansvarlige aktør.*

### **4. Anlæg over 400 kW**

Radius fremhæver, at §§ 37-39 udelukkende omhandler anlæg under 400 kW, og det forudsættes at anlæg over 400 kW jævnfør § 36, selv er ansvarlige for balancering. Radius gør opmærksom på, at der formentlig er anlæg over 400 kW, som ikke har en balanceansvarlig tilknyttet og som heller ikke er under aftagepligten. Det bemærkes, at kunder ikke har noget naturligt incitament til selv at vælge en balanceansvarlig med nuværende regelsæt, og Radius vil anbefale, at der i paragraffer eller lovbemærkninger noteres, hvordan disse kunder håndteres, hvis kunderne fortsat ikke selv vælger en balanceansvarlig.

#### Energistyrelsens bemærkninger

*Energistyrelsen bemærker, at det efter forordningen er muligt at undtage produktionsanlæg, der anvender vedvarende energikilder, med en installeret elkapacitet på mindre end 400 kW. For anlæg, som er sat i drift fra den 1. januar 2026 kan anlæg alene undtages, når de har en elkapacitet på under 200 kW. Undtagelsen i bekendtgørelsen er fastsat inden for rammerne af forordningens artikel 5 og det er således ikke muligt inden for forordningens rammer at undtage anlæg på over 400 kW. For anlæg omfattet af forordningens regler om balanceansvar, skal anlægsejer selv varetage balanceansvaret eller uddelegere balanceansvaret efter eget valg. Disse regler skal overholdes på linje med øvrig bindende national lovgivning.*