

Energinet Myndighedsenheden
Att.: Karsten Feddersen
Fremsendt på e-mail til
Detailmarkedsudvikling@energinet.dk
myndighed@energinet.dk

Dok. ansvarlig: HHO
Sekretær: HHO
Sagsnr.: 2007-143
Doknr: d2022-321124-5.0
16-06-2022

Høringsvar vedr. Energinets høring af ændring af forskrift D1 og H3 – Datagrundlag for 15 minutters ubalanceafregning, ændrede tidsfrister for måledatakorrektioner og ophøret af PSO

Green Power Denmark takker for muligheden for at kommentere ændringsforslagene til Forskrifterne D1 og H3.

Vedr. 15 minutters ubalanceafregning

Ubalanceafregningen er forordningsbestemt (KOMMISSIONENS FORORDNING (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet) og er ifølge høringsbrevet udskudt med idriftsættelse til den 22. maj 2023.

Spørgsmålet er dermed hvordan grundlaget målingsmæssigt tilvejebringes til denne ubalanceafregning.

Lige nu tilsiger dansk lovgivning ikke at 15 minutters elmåling skal udføres og hjemtages. Målersystemer og hjemtagningssystemer skal efterleve Bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget (BEK nr. 75 af 25/01/2019). Heri stilles krav om at timemåling skal udveksles for forbrug.

Det vil være et stort IT-mæssigt projekt der påvirkes, hvis der dannes krav til at flere elforbrugere og elproducenter end i dag skal 15 minutters måles. Det skal her understreges, at en del målere i dag ikke er dimensioneret til 15 minutters måling, at hukommelsen i målerne er dimensioneret til at være tilstrækkelig givet at det er timeværdier der lagres, samt at mange hjemtagningssystemer er dimensioneret til timedata.

Ændringerne vil således medføre udskiftning af et større antal ældre målere (som overholder lovgivningens øvrige krav) samt ændring/opgradering af netvirksomhedernes IT-systemer. Ændringer vil altså medføre øgede omkostninger og vil skulle tage højde for implementeringstid.

Fra Green Power Danmarks side er Energistyrelsen foreslået at vurdere hvor et fremtidigt snit mellem kunder som bør skulle 15 minutters måles og kunder der ikke bør, skal ligge. I dette forslag ligger at en ressource- og omkostningsmæssig vurdering bør ligge til grund når det foreslås hvilke der skal 15 minutters måles.

En sådan afklaring og vurdering haves efter vores oplysninger endnu ikke og vores vurdering er derfor, at det indtil sådant forefindes, må skulle være på baggrund af nuværende målingskrav og dataudvekslinger at en 15 minutters ubalanceafregning vil skulle udføres. Indtil da må en estimerings-algoritme således kunne opfylde forordningskravet.

Når en sådan vurdering skal ske, vil det være formålet, der bør være styrende. Heri ligger at balanceansvarlige vil have fordele og at denne formentligt vil være tydeligst for større enheder, mens 15-minutters data for små elkunder næppe vil tilføre megen værdi i dette vurderings spørgsmål.

Høringsversionen af forskrift D1 i paragraf 10 og 13 introducerer 15 minutters måling. Dette foregriber Energistyrelsens lovgivning og stillingtagen på området og herunder en eventuel ny udstedelse af ovennævnte bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget. I Høringsversionernes tilgang ligger allerede en hensigt til en afvejning hvor store måleværdier i højere grad skal 15 minutters måles end mindre enheder. Dette peger den rette vej, men bør som nævnt komme fra Energistyrelsen først.

Et andet forhold der skal tages med i betragtning er, at den nye forventede DataHub 3.0 er udsat mindst et år. Dette giver en stor usikkerhed for markedets aktører. En eventuel implementering af yderligere krav til dataindsendelser under den nuværende DataHub 2.0 bør derfor meget nøje overvejes.

Et tredje forhold der også bør tages med i overvejelserne er, at slutkunder ifølge artikel 20, Funktionskrav til intelligente målersystemer i eldirektivet (EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS DIREKTIV (EU) 2019/944 af 5. juni 2019 om fælles regler for det indre marked for elektricitet og om ændring af direktiv 2012/27/EU) gives en ret til mulighed for at få foretaget afmåling og afregning med samme tidsopløsning som for afregning af ubalancer på det nationale marked.

I høringsbrevet er denne mulighed nævnt på side 6, men et egentligt håndteringsregime omkring det at enkeltkunder efter dette i dansk lovgivning skal gives denne mulighed og at dette derpå skulle kunne understøttes af Energinet forskriftsmæssigt., er ikke med i høringsversionerne af forskrifterne.

Det er fornuftigt at Energinets forskrifts-udarbejdelse på dette punkt afventer hvad en dansk lovmæssig implementering vil tilsige vedr. denne kundemulighed.

Det kan dog allerede nu nævnes at et regime hvor enkelte elkunder fra tid til anden vil kunne tilvælge og fravælge 15 minutters måling og afregning vil give nogle administrative omkostninger, der næppe kan bære fordele derved. Faktisk vil en sådan enkeltkundehåndtering formentligt blive dyr og kompliceret for implicerede aktører herunder elhandlere.

Omkring den mere generelle 15 minutters ubalanceafregning, som jo er forordningsbestemt, vurderer vi som allerede nævnt fra Green Power Danmarks side at det for en tilhørende 15 minutters måling, som jo IKKE er forordningsbestemt, at Energinet ligeledes bør afvente hvad dansk lovgivning vil tilsige om dette.

Det skal i tillæg til ovenstående mere specifikt også nævnes at der ser ud til at være en redaktionel fejl i §§ 27 og 28 i udkastversionen af forskrift D1. Datahub skal ifølge denne version beregne 6 forskellige summer. Nummerering og anvendelse mv. bør lige eftertjekkes.

Vedr. måledatakorrektioner

Der er behov for en sammenhæng mellem Elmarkedets frister i engrosafregningen og skatteforvaltningslovens § 31, stk. 2 om ændring af en angivelse af bl.a. elafgift.

I skatteforvaltningsloven er en 3 års frist.

Som udgangspunkt skal der til Skattestyrelsen indsendes en rettelsesangivelse om tilbagebetaling af et for meget indbetalt elafgiftsbeløb, og anmodningen kan højst imødekommes tilbage til den ældste angivelsesperiode, der ligger inden for 3 år efter udløbet af angivelsesfristen.

Dvs. hvis en netvirksomhed anmoder om fx tilbagebetaling af elafgift for en periode, så er det netvirksomheden der skal overholde fristen på tre år for dette.

For elkunder giver dette imidlertid ikke god mening. Vi vurderer at elkunder næppe vil have forståelse for at de ikke har en frist på 3 år for korrektioner når deres elafgiftsforhold står forkert. Vi skal dermed opfordre til at søge reglerne for korrektioner af elafgifter ændret således at kunder ikke skal opleve en frist på 2 år og 9 måneder.

Uafhængigt af om korrektionsafregning ender med at blive fremrykket eller ej så bør det i lyset af skatteforvaltningslovens § 31, stk. 2 dog ikke udelukke, at et netvirksomhed efterfølgende kan anmode Energinet om at foretage en ændring i datahubben for den pågældende forbrugsmåned. Særlige omstændigheder vil kunne forekomme og Skattestyrelsen vil på baggrund af oplysningerne i en anmodning foretage en konkret vurdering af om der foreligger en særlig omstændighed efter skatteforvaltningslovens § 32, stk. 1, nr. 4. Dette ses ikke afspejlet i forskrifts-udkastene. Green Power Denmark skal opfordre til at forskrifterne bringes i overensstemmelse med skatteforvaltningsloven på dette punkt. I modsat fald risikeres det at elkunder hindres mulighed for det skatteforvaltningsloven tilsiger.

Vedr. udfasning af PSO

Det noteres med tilfredshed at der med indsættelsen af stk. 2 og stk. 3 i §3 er taget højde for fortsatte og evt. kommende behov for produktionsmåling som følge af anden lovgivning eller tarifiering. Uheldige målingsmæssige konsekvenser ved PSO-udfasningen skulle derved gerne være undgået. Green Power Denmark vil i den forbindelse fremhæve at stamdataregisterbekendtgørelsens § 10 stiller krav om produktionsmåling af anlæg over 50 kW.

Skulle høringssvaret give anledning til spørgsmål står vi gerne til rådighed for uddybninger.

Med venlig hilsen
Green Power Denmark



Henrik Hornum