

Høringsnotat

Høringsnotat vedr. Bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget.

Bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget blev sendt i ekstern høring den 6. marts 2023 med frist for afgivelse af høringssvar den 3. april 2023. Der er modtaget i alt 4 høringssvar i høringsperioden.

Kontor/afdeling
Center for elektrificering

Dato
09-05-2023

J nr.
2022-20754

/SBCL

Følgende 4 høringsparter har fremsendt bemærkninger til bekendtgørelsen:

- Green Power Denmark (GPD)
- Cerius-Radius
- Forbrugerrådet Tænk (FRT)
- Datatilsynet

Cerius-Radius oplyser, at de i øvrigt bakker op om GPD's høringssvar.

Følgende høringsparter har oplyst, at de ingen bemærkninger har til bekendtgørelsen:

- Dansk Arbejdsgiverforening
- Erhvervsflyvningens Sammenslutning

Høringssvarene har berørt følgende emner:

Måling af elproduktion	2
Engrosafregningen	5
Nettariffer på timebasis	6
Slutbrugerens anmodning om indsendelse af forbrugsdata	6
Kundebetaling ved målerskift	9
Behandling af personoplysninger	11

I det følgende vil de væsentligste punkter i de indkomne høringssvar blive gennemgået efterfulgt af Energistyrelsens bemærkninger for hvert emne. Bemærkningerne er markeret med kursiv. For detaljerede oplysninger om svarenes indhold henvises der til de fremsendte høringssvar, som kan ses på høringsportalen.

Ud over de ændringer, som høringssvarene har givet anledning til, er der foretaget en række andre ændringer af mindre betydning, herunder redaktionelle og lovtekniske ændringer.

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

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

www.ens.dk



Måling af elproduktion

GPD anfører, at det overordnet er uheldigt, hvis ikke bekendtgørelsen eksplicit omfatter elproduktion, og hvis dette område alene overlades til Energinets markedsforskrifter. Det nuværende regelsæt fra Energistyrelsen skal nødvendigvis udvandes. Det giver således ingen mening, at udkastet til bekendtgørelse om fjernaflæste målere ikke gælder rene producenter eller egenproducenter. Bekendtgørelsen er jo rettet mod netvirksomheder og disses målerforpligtelse.

I forlængelse heraf anfører GPD, at lovgivningen i øvrigt er ganske præcis.

- Definition på slutbrugere indeholder både levering og aftag og refererer til netselskabers generelle målerforpligtelse i § 20, stk. 1, nr. 4.
- § 20, stk. 1, nr. 4 i EFL henviser videre til tydeliggørelsen i § 22, stk. 1, nr. 2, som helt tydeligt fastsætter, at netselskabet skal "måle den elektricitet, der transporteres igennem virksomhedens net, og den elektricitet, der leveres til elkunder eller aftages fra elproducenter inden for netselskabets netområde"
- Hjemlen til bekendtgørelse om fjernaflæst måler er både § 20, stk. 2, og § 22, stk. 4 (nu stk. 5) - denne sidste indeholder, at der kan fastsættes regler om gennemførelse af bl.a. bestemmelsen i stk. 22, stk. 1, nr. 4. Dvs. det er den generelle målerforpligtelse hos netselskaber, der tales om.
- Teksten bruger ikke konsistent terminologi. Nogle steder bruges forbruger og nogen steder slutbruger, hvilket jo også indikerer, at det ikke dækker over det samme.

Cerius-Radius anfører, at det for netvirksomheder er vigtigt at kunne henvise til love og bekendtgørelser, når kunder spørger ind til de bagvedliggende regler, men ændringerne i udkastet til bekendtgørelse fokuserer ensidigt på forhold vedr. kvartersmåling af forbrug, og reglerne kan med fordel også beskrives for producenter og egenproducenter.

Cerius-Radius vil derfor opfordre til, at der ligeledes indføres kriterier for, hvornår produktionen hos egenproducenter eller producenter skal måles på kvarters-basis. Grænsen kunne tilsvarende være 100.000 kWh, så kriterierne er identiske for forbrug og produktion.

Reglerne i § 8 eller § 9 omhandler dog kun mulighed for fremsendelse af forbrugs-kvartersværdier, og en produktionskunde har ikke med de foreslåede regler mulighed for at anmode om fremsendelse af kvartersværdier, selv om netvirksomhedens måler kan indstilles hertil.

Cerius-Radius vil anbefale, at det tydeliggøres, at § 8 og § 9 omhandler måling af både forbrug og produktion.



Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at den gældende bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget¹ ikke fastsætter krav til netvirksomhedernes indsendelse af produktionsmåledata til datahub. Dette gør sig ligeledes gældende for indeværende bekendtgørelsesudkast (herefter bekendtgørelsen). Det bemærkes i den sammenhæng, at bekendtgørelsens titel tydeligt fastslår, at den vedrører måling af elektricitet i slutforbruget.

Energistyrelsen bemærker således, at bemyndigelsesbestemmelsen i § 22, stk. 5, i elforsyningsloven, udelukkende er blevet anvendt til at fastsætte krav til netvirksomhedernes indsendelse af timemålt forbrugsdata til datahub, jf. § 8, stk. 1, i den gældende bekendtgørelse. Det følger således direkte af bestemmelsen, at det kun vedrører indsendelse af "forbrugsdata" til datahub.

Energistyrelsen viderefører således med bekendtgørelsen den gældende arbejdsfordeling mellem Energistyrelsen og Energinet, hvorefter det som udgangspunkt er Energinet, der fastsætter kravene til netvirksomhedernes målinger i måleforskrifterne.

Energistyrelsen medgiver, at ordlyden i den gældende § 1, stk. 1, sammenholdt med definitionen af slutbruger i § 1, stk. 2, kan give det indtryk, at der i bekendtgørelsen fastsættes krav til indsendelse af produktionsmåledata. Dette er imidlertid ikke tilfældet og vil blive præciseret i bekendtgørelsen.

Energistyrelsen bemærker i forlængelse heraf, at der grundlæggende må sondres mellem de tekniske krav til fjernaflæste elmålere, og krav der fastsættes til måling af elektricitet hos slutbrugere. Bekendtgørelsens definition af slutbrugere dækker over både forbrugere og producenter.

Der skal således sondres mellem hvilke krav, der er tale om (tekniske krav til måleren eller krav til måledata), samt hvem kravene retter sig mod (forbrugere eller producenter mv.). I bekendtgørelsen kan der således fastsættes tekniske krav til elmålere hos alle slutbrugere, dvs. både forbrugere og producenter, uden at det berører muligheden for alene at fastsætte krav til indsendelse af forbrugsdata til datahub. Dette er netop tilfældet med indeværende bekendtgørelse, hvor Energistyrelsen i bekendtgørelsens § 4-7 fastsætter en række tekniske krav til de fjernaflæste elmålere, der idriftsættes hos alle slutbrugere. De tekniske krav til den fjernaflæste elmåler er således de samme, uanset om slutbrugeren er forbruger eller producent.

¹ Bekendtgørelse nr. 75 af 25. januar 2019 om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget.



Det forholder sig anderledes ift. måling af elektricitet hos slutbrugere. Her er udgangspunktet, at dette reguleres i Energinets måleforskrifter, der er underlagt Forsyningstilsynets godkendelse, jf. § 73 a, i elforsyningsloven. Energinet skal ifølge elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 12, udarbejde forskrifter for netvirksomhedernes målinger, som er nødvendige for elmarkedets funktion og efter elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 13 etablere og varetage driften af en datahub til håndtering af måledata, forbrugsdata m.v. For at understrege denne arbejdsdeling mellem Energistyrelsen og Energinet følger det af bekendtgørelsens § 8 og 9 (den gældende § 8), at kravene til indsendelse af forbrugsdata først indtræder, når der i forskrifter udstedt af Energinet er indført en model herfor.

Energistyrelsen anser således reguleringen af indsendelse af forbrugsdata som en undtagelse til udgangspunktet, hvorefter kravene til måling fastsættes i måleforskrifterne. Den pågældende regulering er udtryk for et hensyn om at sikre, at den politiske beslutning om udrulning af fjernaflæste elmålere til alle slutbrugere blev fulgt op med indsendelse af forbrugsmålinger, der gør det muligt for forbrugerne at reagere på prissignaler på engrosmarkedet. Derfor blev der med bekendtgørelsen alene fastsat et krav om indsendelse af forbrugsdata og ikke tillige produktionsmåledata.

Energistyrelsen vurderer ikke, at der er grundlag for at ændre i ovenstående arbejdsdeling mellem Energistyrelsen og Energinet i nærværende bekendtgørelse. Bekendtgørelsen vil således som hidtil ikke vedrøre netvirksomhedernes indsendelse af produktionsdata. Dette reguleres derimod af Energinets måleforskrifter.

I forlængelse heraf bemærker Energistyrelsen, at Energinet i udarbejdelsen af deres måleforskrifter ikke kan fastsætte krav til at indsendelse af måledata, som ikke kan håndteres inden for de tekniske krav, som der stilles til fjernaflæste elmålere i bekendtgørelsen. Tilsvarende vurderes det, at Energinet ikke kan stille andre krav til indsendelse af måledata, end hvad der følger af bekendtgørelsen. Det bemærkes i den forbindelse, at de tekniske krav til elmålere omfatter alle fjernaflæste elmålere hos både forbrugere og producenter, hvorfor krav til indsendelse af måledata til enhver tid skal kunne håndteres inden for de tekniske krav, der stilles til elmålerne.

Høringssvarene giver dermed ikke anledning til materielle ændringer af bekendtgørelsen. Energistyrelsen har dog præciseret bekendtgørelsens nuværende anvendelsesområde, således at det tydeliggøres, at bekendtgørelsen alene fastsætter krav til indsendelse af forbrugsdata.

Cerius-Radius anfører, at det fastsættes i § 8, at netvirksomheder bl.a. skal fremsende timestålte og kvarters målte forbrugsdata, når Energinet har indført en



model herfor. Cerius-Radius vil opfordre til, at punktet, "når der i forskrifter udstedt af Energinet er indført en model herfor", slettes.

Jævnfør den gældende bekendtgørelse måles og afregnes samtlige slutforbrugere på timebasis, så der er allerede indført en model herfor, og ændringen i bekendtgørelsen skyldes netop, at Energinet fremover vil afregne nogle kunder på kvartersbasis, hvorfor denne forudsætning også er til stede.

§ 8 stk. 5 kan tilsvarende slettes, da vilkåret allerede er opfyldt. Ovenstående forhold fremgår også i § 9, hvorfor teksterne vedr. model-udvikling og ministerbeføjelse også kan slettes.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at det pågældende forbehold i bestemmelserne har til hensigt at tydeliggøre, at måling af elektricitet hos slutbrugere som udgangspunkt reguleres i de måleforskrifter, som Energinet i medfør af elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 12, skal udarbejde for netvirksomhedernes målinger.

Høringssvaret giver således ikke anledning til ændringer af bekendtgørelsen.

Cerius-Radius anfører endvidere, at en egenproducent typisk kun har en elmåler, og denne elmåler registrerer både forbrug og produktion med samme tidsopløsning. Så hvis en egenproducent beder om kvartersmåling, vil det omfatte måling og fremsendelse af både forbrugs- og produktions-måledata.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at indeværende bekendtgørelse ikke fastsætter krav til indsendelse af produktionsmåledata. Energistyrelsen henviser til besvarelsen ovenfor fsva. produktionsmåling.

Høringssvaret giver således ikke anledning til ændring af bekendtgørelsen.

Engrosafregningen

GPD anfører, at det fra Energinet mundtligt er meddelt, at engrosafregning og korrektionsafregning i de regler Energinet har anmeldt til Forsyningstilsynet til indførelse af 15 minutter ikke medfører, at balancehåndtering berøres.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen har på baggrund af høringssvaret rettet henvendelse til Energinet, der oplyser, at korrektionsafregningen indeholder to elementer. Et element der kommer fra ubalanceafregningen og som overgår til 15 minutters opløsning. Det andet element er korrektion af engrosafregningen. Dette element fortsætter i timeopløsning, indtil enten branchen eller anden lovgivning ønsker/kræver 15 minutters opløsning.



Nettariffer på timebasis

GPD anfører, at det forudsættes, at tidsdifferentierede nettariffer fortsat vil være på timebasis, så det vil være timeværdien i engrostitidsserierne, der ligger til grund for den afregning, som netvirksomhederne sender ud.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen har på baggrund af høringssvaret rettet henvendelse til Energinet, der oplyser, at det fortsat vil være timeværdien, der ligger til grund for engrosafregningen. Ændringerne til Energinets markedsforskrifter som følge af overgangen til 15-minutters balanceafregning berører således ikke netvirksomhedernes mulighed for at fastsætte tidsdifferentierede nettariffer på timeniveau.

Slutbrugerens anmodning om indsendelse af forbrugsdata

GPD anfører, at det fremgår af bekendtgørelsesudkastet § 9, at det er slutkunden, der kan anmode om, at 15-minuttersmålte data indsendes til datahub. Denne anmodning skal ske til elhandelsvirksomheden, der så meddeler til datahub. Det er således ifølge bekendtgørelsesudkastet slutkunden, der aktiverer 15-minuttersmåling.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker hertil, at det følger af bekendtgørelsens § 9, stk. 3, at netvirksomheden senest 3 uger efter en anmodning efter stk. 2 skal aktivere den fjernaflæste måler til indsendelse af kvarters målte forbrugsdata og påbegynde indsendelse til datahub i medfør af Energinets udstedte forskrifter.

Det er således netvirksomheden, der aktiverer måleren til indsendelse af kvarters målte forbrugsdata og ikke slutkunden.

Energistyrelsen bemærker i forlængelse heraf, at det står en netvirksomhed frit for i medfør af bekendtgørelsen at indsende kvarters målte forbrugsdata til datahub for alle netvirksomhedens slutbrugere.

GPD anfører, at såfremt kvarters målte forbrugsdata indsendes til datahub som følge af netvirksomhedens valg i medfør af bekendtgørelsesudkastets § 8, stk. 3 (dvs. for alle netvirksomhedens slutbrugere), må Energinet foretage nødvendig aggregering inden det stilles til rådighed for elhandelsvirksomheden. Hvis elkunden ikke har givet samtykke til at afregnes 15-minuttersopdelt, skal Energinet ikke tilsende 15-minuttersdata til elhandelsvirksomheden.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen har på baggrund af høringssvaret rettet henvendelse til Energinet, der oplyser, at Energinet stiller den måledata til rådighed for elhandelsvirksomhederne, som de modtager fra netvirksomheden. Der vil således



ikke blive foretaget en aggregering af måledata, såfremt indsendelsen af måledata i en tidsopløsning på 15-minutter sker på netvirksomhedens egen foranledning og dermed uden slutkundens samtykke.

Energistyrelsen bemærker, at den måledata der stilles til rådighed for elhandelsvirksomheden via datahub ikke er bestemmende for, hvordan elhandelsvirksomheden skal afregne slutkunden. Dette afhænger alene af den aftale om levering af elektricitet, som der indgås mellem elhandelsvirksomheden og slutkunden.

Høringssvaret giver således ikke anledning til ændring af bekendtgørelsen.

GPD anfører endvidere, at der ikke ønskes nogen tidsfrist, når så en kunde ønsker 15-minuttersmåling. Det foreslås i stedet, at anmodningen eksekveres hurtigst muligt under hensyntagen til de givne omstændigheder. Alternativt anbefales et vilkår med løbende måned + 30 dage, bl.a. som følge af, at nogle netvirksomheder ikke har kommunikation til målere og derfor ikke kan ændre til 15-minuttersmåling uden et montørbesøg.

Bekendtgørelsens § 9 stk. 3 siger lige nu tre uger, og det vil kun i sjældne tilfælde ikke kunne overholdes. Det foreslås derfor at undlade en frist.

Såfremt måleren ikke kan levere 15-minuttersværdier, som det er gældende for en del målere, vil det ikke kunne lade sig gøre. Hvis behovet for udskiftning af målere, mod forventning, bliver store, kan det resultere i masse-udskiftning, og i givet fald vil netvirksomheder med gamle målere være omfattet af udbudsregler m.v., og så kan perioden før målerbytterne blive flere år.

Cerius-Radius anfører, at enkeltstående ændringer af tidsopløsning fra time- til kvartersmåling sker via en manuel proces, og det vil ikke være muligt at ændre tidsopløsning på større populationer i løbet af 3 uger, da dette kræver planlægning og IT-understøttelse mv.

Cerius-Radius gør ligeledes opmærksom på, at det er derfor positivt, at der ikke indføres tidsmæssige frister ved målerbytter.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at den fastsatte frist på 3 uger i bekendtgørelsen alene gælder ift. målere, der teknisk allerede kan registrere aftag og levering af elektricitet i det kollektive elforsyningsnet med en registrering hvert 15. minut.

Elmålere der er idriftsat før den 3. december 2013 og kan indsende timemålte forbrugsdata, vil således ikke være omfattet af fristen på 3 uger. I denne situation skal slutbrugerens gå frem efter bekendtgørelsens regler om målerskifte, hvis der



ønskes en registrering af aftag og levering af elektricitet hvert 15. minut. Der er ikke fastsat en frist for netvirksomhedens udskiftning af elmåler efter anmodning fra slutbrugeren. Dette bør således ikke give udfordringer ifm. udbudsregler, såfremt anmodningerne om målerskifte overstiger det forventede niveau.

Energistyrelsen vurderer, at det er hensigtsmæssigt at fastsætte en frist fsva. de fjernaflæste elmålere, der teknisk allerede kan registrere aftag og levering af elektricitet i det kollektive elforsyningsnet med en registrering hvert 15. minut.

Henset til at nogle netvirksomheder imidlertid ikke har kommunikation til elmåleren og derfor ikke kan ændre til indsendelse af kvarters målte forbrugsdata uden et montørbesøg imødekommes ønsket om en frist på løbende måned + 30 dage.

Energistyrelsen forventer, at der på kort sigt vil være tale om et begrænset antal anmodninger om indsendelse af kvarters målte forbrugsdata, da der ikke forventes produkter på den nordiske elbørs i den pågældende tidsopløsning før 2025. Der vil således være tid for netvirksomhederne til at få tilpasset deres systemer.

Høringssvaret giver således anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

GPD anfører endvidere, at det bør være muligt på dette tekniske område at rekvirere ændring af tidsopløsning ved direkte kundekontakt til en netvirksomhed. Det ville således være dårlig kundeservice, hvis netvirksomheden afviser en direkte henvendelse.

Direkte henvendelser til netvirksomheden om ændring til 15-minuttersmåling skal netvirksomheden kunne håndtere, præcis som ved skift til summationsmåler. Green Power Denmark er modstandere af karenperioder, og indførsel af sådanne vil ikke være muligt at implementere inden maj.

Energistirelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at den foreslåede model hvorefter anmodning om indsendelse af kvarters målte forbrugsdata skal ske via elhandelsvirksomheden, beror på en model for "single point of contact", der blev introduceret med engrosmodellen. Det er således elhandelsvirksomhederne, der er de centrale aktører på markedet i forhold til forbrugerne og således skal varetage den primære kundekontakt.

Energistyrelsen vil imidlertid på baggrund af det fremsendte høringssvar præcisere bekendtgørelsen, således at det bliver muligt for en netvirksomhed at håndtere en henvendelse om indsendelse af kvarters målt forbrugsdata. Det vil imidlertid alene være tale om en mulighed for netvirksomheden og ikke et krav.



Det vil således fortsat kun være elhandelsvirksomheden, der har en egentlig pligt til at håndtere kundekontakt ifm. en anmodning om skifte til indsendelse af kvarters målt forbrugsdata.

Energistyrelsen bemærker i forlængelse heraf, at der ikke kan identificeres nogle karensperioder for indsendelse af måledata til datahub ifm. skift til kvarters målt forbrugsdata.

Høringssvaret giver således anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Kundebetaling ved målerskift

GPD anfører, at §12, stk. 3, er uheldigt formuleret, da ordlyden indikerer, at der måske skal laves en særlig opgørelse for meromkostninger i hver sag, hvis en kunde vil have skiftet måler. Dette ville være administrativt tungt og ultimativt fordyre processen. Det bør alene gå på, at kunden skal afholde omkostningen (uden særligt individuelt dokumentationskrav og anden fordyrende administration). Dermed vil netselskaberne kunne håndtere dette aspekt fra 1. maj 2023, da vi allerede har et metodegodkendt standardgebyr for udskiftning af måler på kundens ønske. Netvirksomheder bør således have lov til at benytte alm. gebyr ved kunde-initierede målerskift.

Energistirelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker hertil, at der er tiltænkt samme praksis for opgørelsen af meromkostninger for udskiftning til en elmåler, der kan registrere aftag og levering af elektricitet i det kollektive elforsyningsnet med en registrering hvert 15. minut som udskiftning til en summationsmåler.

Det følger af § 11, stk. 2, i den gældende bekendtgørelse, at egenproducenten skal afholde de dokumenterede meromkostninger for udskiftningen. Som følge heraf fremgår det af den foreslåede bestemmelse i § 12, stk. 3, at slutbrugeren skal afholde de dokumenterede meromkostninger for udskiftningen.

Høringssvaret giver dermed ikke anledning til ændringer af bekendtgørelsen.

GPD anfører endvidere, at der vil blive behov for at kigge på netvirksomhedernes abonnementsstruktur. 15-minuttersafregning vil være dyrere, og abonnementerne vil stige som følge heraf. For de store kunder med forbrug over 100.000 kWh/år bliver 15-minuttersafregning standard, og abonnementerne skal blot i almindelighed forhøjes for disse kunder. For små kunder med forbrug under 100.000 kWh/år vil vi kunne bevare nuværende abonnemeter for de kunder, der bevarer flexafregning, men vi vil skulle udvikle et andet abonnement for små kunder, der ønsker 15-minuttersafregning, da de jo medfører en større administrationsomkostning og mere datahåndtering for netvirksomheden. Introduktionen af nye abonnemeter skal metodeudvikles, anmeldes, godkendes, varsles og implementeres. Så her



bliver det en udfordring, at de nye regler gælder fra 1. maj. Her vil nye abonnementer ikke kunne være på plads. Netselskaberne bliver reelt nødt til at anmelde på bagkant af denne bekendtgørelse, og de nye abonnementer vil så måtte vente med at få effekt, til Forsyningstilsynet har kunnet godkende en anmeldelse.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen er opmærksom på, at der kan være øgede omkostninger forbundet med indsendelse af data i en højere tidsopløsning. Energistyrelsen har derfor foreslået en række ændringer til bekendtgørelsens § 10 om dokumenterede meromkostninger for netvirksomhederne. Som følge heraf kan omkostningsrammen forhøjes med øgede driftsomkostninger som følge af forskrifter udstedt af Energinet om indsendelse af forbrugsdata i en tidsopløsning på 15 minutter.

Energistyrelsen bemærker endvidere, at såfremt der er nødvendigt for netvirksomhederne at anmelde ændringer til den eksisterende tarifmode for at ændre i abonnementerne, vil dette være underlagt Forsyningstilsynets godkendelse.

FRT forventer, at netvirksomhedernes øgede omkostninger til implementering af bekendtgørelsen ikke medfører øgede nettariffer for slutbrugere med forbrug under 100.000 kWh om året og dermed de almindelige forbrugere, idet der ikke stilles krav om, at deres forbrugsdata skal indsendes hyppigere end hidtil. I forlængelse heraf forventer vi, at Forsyningstilsynet til enhver tid har de nødvendige ressourcer og beføjelser til at føre tilstrækkeligt tilsyn med netvirksomhederne.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at slutforbrugere med forbrug under 100.000 kWh om året, som udgangspunkt skal anmode om at få indsendt forbrugsdata i en tidsopløsning på 15 minutter. Såfremt det er forbundet med meromkostninger for netvirksomheden at stille denne ydelse til rådighed for slutbrugeren, vil det blive afspejlet i den pågældende slutbrugers betaling, f.eks. via netvirksomhedens abonnement.

Såfremt en netvirksomhed imidlertid af egen drift vælger at indsende forbrugsdata for alle slutbrugere, som ligeledes muliggøres med bekendtgørelsens § 8, stk. 3, giver dette imidlertid ikke anledning til en forhøjelse af netvirksomhedens omkostningsramme.

For slutbrugere med forbrug under 100.000 kWh om året, der ikke anmoder om en øget tidsopløsning af forbrugsmålingen, er der således ikke tilsigtet nogen ændring.



Behandling af personoplysninger

Datatilsynet anfører, at det er uklart på hvilken baggrund i databeskyttelsesforordningens artikel 6, at netvirksomhedernes vil kunne behandle personoplysninger i form af forbrugsdata i medfør af udkastets § 8, stk. 3, og § 9.

Datatilsynet henstiller derfor, at det overvejes hvilket behandlingsgrundlag i databeskyttelsesforordningen eller databeskyttelsesloven netvirksomhederne vil kunne behandle personoplysninger i form af forbrugsdata efter.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker hertil, at slutbrugere i medfør af elmarkedsdirektivets artikel 20, litra g, skal have mulighed for at få foretaget afmåling og afregning med samme tidsopløsning som for afregning af ubalancer på det nationale marked.

I medfør af artikel 53, stk. 1, i forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet, skal alle TSO'er afregne ubalancer på 15 minutter i alle balanceområder.

Det følger endvidere af artikel 8, nr. 4, i forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet, at senest den 1. januar 2021 skal perioden for afregning af ubalancer være 15 minutter i alle planlægningsområder, medmindre de regulerende myndigheder har givet en fritagelse eller indrømmet en undtagelse. Fritagelser må kun gives indtil den 31. december 2024.

Energinet har sammen med de øvrige Nordiske TSO'er ansøgt om en fælles udskydelse af idriftsættelsen til de respektive nationale regulatorer, jf. artikel 53, stk. 2. Udskydelsen for Danmark blev godkendt af Forsyningstilsynet den 16. marts 2021 med en ny idriftsættelsesdato fastsat til den 22. maj 2023.

Det er således Energistyrelsens vurdering, at den pågældende behandling i medfør af bekendtgørelsens § 9 er nødvendig henset til netvirksomhedens overholdelse af en retlig forpligtelse i form af bl.a. måleransvaret, der er fastlagt i elforsyningslovens § 20, stk. 1, nr. 4.

I forhold til netvirksomhedernes frivillige indsendelse af kvarters målt forbrugsdata i for alle netvirksomhedens slutbrugere med forbrug under 100.000 kWh om året, kan Energistyrelsen henvise til, at alle markedsdeltagere, herunder slutkunder, er ansvarlige for deres ubalancer, jf. artikel 5, i elmarkedsforordningen.

Som følge af artikel 53, stk. 1, i forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017, skal disse ubalancer fremadrettet afregnes i en tidsopløsning på 15-minutter. Dette omfatter også slutkunder med forbrug under 100.000 kWh om året. Der er således efter Energistyrelsens vurdering et retlig grundlag, såfremt netvirksomheden vælger at indsende forbrugsdata i den pågældende tidsopløsning. Energinet har blot

vurderet, at Energinet får et tilstrækkeligt datagrundlag, såfremt forbrugsmålingerne fra de største slutbrugere sikres via bekendtgørelsen.

Energistyrelsen bemærker desuden, at i det omfang måledata tilgår datahub, vil det således forbedre datakvaliteten til forbrug for balanceafregningen.