



Høringsnotat

Kontor/afdeling

EI

Dato

30-06-2026

J nr. 2025-3075

/SBCL

Høringsnotat vedr. bekendtgørelse om anvendelse og tekniske krav til seriel operatørmåling.

Forslag til bekendtgørelse blev sendt i ekstern høring den 1. december 2025 med frist for afgivelse af høringssvar den 16. januar 2026.

Der er modtaget i alt 14 høringssvar i høringsperioden.

Følgende høringssparter har fremsendt bemærkninger til bekendtgørelsen:

- Cerius-Radius
- Dansk E-mobilitet
- Dansk Erhverv
- Dansk Solcelleforening
- Drivkraft Danmark
- Energifællesskaber Danmark
- EWII Energi
- Forsyningstilsynet
- Green Power Denmark
- Miljøorganisationen vedvarende energi
- Mobility Denmark
- Norlys
- Ringkøbing-Skjern Kommune
- Termonet Danmark

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

- Byggeskadefonden
- Dansk Arbejdsgiverforening
- Erhvervsflyvningens Sammenslutning
- Københavns Kommunes Teknik- og Miljøforvaltning

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

T: +45 3392 6700

E: ens@ens.dk

www.ens.dk



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.

Indhold

Generelt	3
Anvendelsesområde	6
Elkundens adgang til seriel operatørmåling	8
Markedsopgørelser	11
Afregning og overtagelse	13
Balanceansvar	17
Egenproducenter	18
Tekniske krav til enheder	21
Ansvar og kontrol	22
Identifikation	27



Generelt

EWII bemærker, at udkastet ikke indeholder krav om oplysning af produkter og priser fra serielle operatører. EWII finder, at dette kan give anledning til bekymring i forhold til gennemsigtighed og forbrugerbeskyttelse.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at den forbrugerbeskyttende regulering finder anvendelse i sin helhed, herunder reglerne i forbrugerbeskyttelsesloven og markedsføringsloven. Elhandelsvirksomheder, der leverer elektricitet til serielle operatørmålepunkter, er således underlagt de samme generelle krav til information, gennemsigtighed og god markedsføringsskik som øvrige aktører på elmarkedet.

Bekendtgørelsen indebærer alene en undtagelse fra kravet om indberetning af produkter og priser til prisportalen elpris.dk. Dette hænger bl.a. sammen med, at produkter, der alene tilbydes til serielle operatørmålepunkter ikke er underlagt leveringspligt på samme måde som almindelige elprodukter. Det vurderes derfor ikke hensigtsmæssigt at kræve indberetning til prisportalen. Bemærkningen giver således ikke anledning til at ændre bekendtgørelsen.

Green Power Denmark udtrykker bekymring for, at introduktionen af seriel operatørmåling øger kompleksiteten i markedet og kan gøre det vanskeligere for forbrugerne at forstå deres elaftaler.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen er opmærksom på, at introduktionen af seriel operatørmåling indebærer ændringer i markedets hidtidige rollefordeling og kan medføre øget kompleksitet for både elkunder og markedsaktører. Formålet med reguleringen er imidlertid at etablere de retlige rammer, der muliggør en mere differentieret anvendelse af elforbruget bag samme nettilslutning. Ordningen skaber dermed grundlaget for udvikling af nye produkter og løsninger, herunder mere målrettede elaftaler knyttet til konkrete enheder som ladestandere, varmepumper og batterier. Energistyrelsen vurderer, at disse rammer kan understøtte en mere fleksibel og effektiv udnyttelse af elnettet og give markedet mulighed for at udvikle løsninger, der kan komme både elkunder og markedsaktører til gavn. Bemærkningen giver således ikke anledning til at ændre bekendtgørelsen.

Green Power Denmark bemærker, at bekendtgørelsen overordnet tager det afsæt, at netselskabets metoder kan anvendes på et serielt operatørmålepunkt. GPD bemærker, at dette i sidste ende beror på Forsyningstilsynets fortolkning og efterspørger en afklaring af, om spørgsmålet har været drøftet med Forsyningstilsynet.

Energistyrelsens bemærkninger:



Energistyrelsen bemærker, at bekendtgørelsen bygger på det udgangspunkt i elforsyningsloven, hvorefter netbrugere, herunder elhandelsvirksomheder, anvender det kollektive net på de vilkår og til de priser, som følger af netvirksomhedernes offentliggjorte og godkendte metoder. Det bemærkes, at virksomheder, der leverer elektricitet til et serielt målepunkt, leverer elektricitet til en, der er omfattet af et aftagenummer, og er dermed omfattet af elforsyningslovens definition af en elhandelsvirksomhed. Sådanne virksomheder er derfor underlagt de rettigheder og forpligtelser, der følger af elforsyningsloven og regler udstedt i medfør heraf for elhandelsvirksomheder, medmindre andet følger af reguleringen. Såfremt Green Power Denmark vurderer, at rollen som elhandelsvirksomhed til et serielt operatørmålepunkt giver anledning til behov for justeringer af netvirksomhedernes gældende vilkår og betingelser, henhører dette under dialog med Forsyningstilsynet.

Bemærkningen giver således ikke anledning til at ændre bekendtgørelsen.

Green Power Denmark efterspørger en angivelse af, om bekendtgørelsen medfører nye arbejdsopgaver for netselskaberne. Såfremt bekendtgørelsen indebærer nye opgaver for netselskaberne, herunder afledte opgaver vedrørende afgiftsrelaterede forhold, anmoder GPD om, at der i indtægtsrammereguleringen gives mulighed for indtægtsrammeforhøjelse til dækning af meromkostninger.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at det ikke er tiltænkt, at netvirksomhederne skal have en aktiv rolle i forbindelse med seriel operatørmåling. Energistyrelsen er imidlertid opmærksom på, at ordningen kan medføre afledte administrative eller systemmæssige tilpasninger for netvirksomhederne. Der indsættes derfor en bestemmelse i bekendtgørelsen, hvorefter dokumenterede meromkostninger for netvirksomheder, der følger direkte af bekendtgørelsen eller forskrifter udstedt af Energinet i medfør heraf, kan indregnes i netvirksomhedernes indtægtsrammer efter reglerne i bekendtgørelse om indtægtsrammer for netvirksomheder og under Forsyningstilsynets godkendelse. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark bemærker, at omkostninger bør pålægges den aktør, der har kundeforholdet, og at gebyrer udløst af forhold ved et serielt operatørmålepunkt derfor bør kunne opkræves hos den serielle elhandelsvirksomhed.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at bemærkningerne vedrører de priselementer, der i henhold til forskrifterne automatisk kopieres ved oprettelse af et serielt operatørmålepunkt. Det drejer sig om løbende tariffer og afgifter. Netvirksomhedens abonnementer og standardgebyrer er knyttet til nettilslutningen og kopieres ikke automatisk til det serielle operatørmålepunkt. Det forhold, at



gebyrer ikke automatisk kopieres som priselementer, skal ikke forstås som en udelukkelse af muligheden for at opkræve et gebyr via den elhandelsvirksomhed, der leverer elektricitet til det serielle operatørmålepunkt. Det kan således lægges til grund, at gebyrer, der udspringer af forhold ved et serielt operatørmålepunkt, kan opkræves hos den elhandelsvirksomhed, der leverer elektricitet til det pågældende målepunkt.

Green Power Denmark bemærker, at bekendtgørelsen kan have afledte konsekvenser for håndteringen af elafgifter. Såfremt ordningen medfører nye opgaver for netselskaberne, herunder i relation til afgiftsadministration, anmoder Green Power Denmark om, at der i indtægtsrammereguleringen gives mulighed for indregning af dokumenterede meromkostninger.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at lovændringerne ved lov nr. 1677 af 30. december 2024 har til formål at sikre, at den del af en elkundes samlede elforbrug, som opgøres ved seriel operatørmåling, også kan danne grundlag for afregning af elafgift. Netvirksomhederne er fortsat ansvarlige for opkrævning og afregning af elafgift efter lov om afgift af elektricitet. Ordningen med seriel operatørmåling ændrer ikke ved dette ansvar eller ved netvirksomhedernes hæftelse for afgiften. Bekendtgørelsen fastlægger alene den afregningsmæssige håndtering i situationer, hvor der er flere elhandelsvirksomheder tilknyttet samme aftagenummer, herunder at elafgift via engrosafregningen fordeles i overensstemmelse med det målte forbrug.

Energistyrelsen bemærker i den forbindelse, at ordningen kan medføre afledte administrative tilpasninger for netvirksomhederne i relation til håndtering og afregning af elafgifter. Dette er imødekommet ved indsættelse af en bestemmelse i bekendtgørelsen, der giver mulighed for at dokumenterede meromkostninger som følge af ordningen kan indregnes i indtægtsrammerne efter de gældende regler og under Forsyningstilsynets godkendelse.

EWII anfører, at bekendtgørelsen bør indeholde klarere krav til datastandarder, datakvalitet, struktur og format for de data, der stilles til rådighed, samt til rettidighed og konsistens i dataudvekslingen, idet disse forhold er væsentlige for elhandelsvirksomhedernes mulighed for korrekt afregning, kundekommunikation og produktudvikling.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at krav til datastandarder og datakvalitet i datahub fastsættes i Energinets forskrifter, ligesom det i dag gælder for måledata på aftagenummeret. Det vurderes derfor ikke nødvendigt at regulere disse forhold i bekendtgørelsen. Bemærkningen giver således ikke anledning til en ændring af bekendtgørelsen.



EWII bemærker, at det bør fremgå tydeligere af bekendtgørelsen, at serielle operatører er underlagt de samme grundlæggende regler og forpligtelser som øvrige elhandelsvirksomheder.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at det allerede følger direkte af bekendtgørelsen, at virksomheder, der sælger elektricitet til et serielt operatørmålepunkt, er underlagt de samme grundlæggende regler som øvrige elhandelsvirksomheder. Af bekendtgørelsen fremgår det således, at en virksomhed, der sælger elektricitet til et serielt operatørmålepunkt, betragtes som en elhandelsvirksomhed og derfor, medmindre den er undtaget eller underlagt særskilt regulering efter regler fastsat i bekendtgørelsen, er underlagt de samme forpligtelser over for elkunden som elhandelsvirksomheden på aftagenummeret, herunder de forpligtelser der følger af elleveringsbekendtgørelsen. Bemærkningen giver således ikke anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Forsyningstilsynet bemærker, at tilsynet har godkendt metoder anmeldt efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, som indebærer, at der kan være installeret en måler bag den første måler uden tilknytning til et bestemt apparat (delt leveringsomfang). Forsyningstilsynet finder det uklart, om en konsekvens af § 3 i bekendtgørelsen er, at disse metoder ikke længere kan anvendes af netvirksomhederne.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at reglerne om seriel operatørmåling ikke påvirker netvirksomhedernes muligheder for at udbyde deres løsninger, herunder løsninger med delt leveringsomfang. Bekendtgørelsen regulerer alene rammerne for seriel operatørmåling.

Anvendelsesområde

Energifællesskaber Danmark, VedvarendeEnergj og Termonet Danmark bemærker, at i bekendtgørelsens formulering er fokus på, at det er en elhandelsvirksomhed, der skal varetage ansvaret for et serielt målepunkt. Energifællesskaber Danmark finder, at ansvaret for etablering og drift af serielle operatørmålepunkter i stedet med fordel kunne placeres hos energifællesskabet som juridisk enhed, da det er denne, der varetager lokal balancering, styring af enheder og intern fordeling af egenproduktion.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at seriel operatørmåling er en ordning, der giver mulighed for, at der kan indgås flere aftaler om levering af elektricitet under samme aftagenummer. Når der indgås en aftale om levering af elektricitet til et serielt



operatørmålepunkt, er der tale om elhandelsvirksomhed i elforsyningslovens forstand. Den aktør, der forestår denne levering, udøver dermed elhandelsvirksomhed. Derfor anvendes begrebet elhandelsvirksomhed i bekendtgørelsen. Bemærkningerne giver således ikke anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark, Norlys og Dansk Erhverv efterspørger en bekræftelse af, om de nyligt indførte forbrugerbeskyttende krav i elleveringsbekendtgørelsen, herunder bl.a. MitID-validering eller underskrift, optagelse af telefonsamtaler, kontraktresumé og sanktioner i Datahub, også finder anvendelse for elhandelsvirksomheder, der leverer elektricitet til serielle operatørmålepunkter.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen kan bekræfte, at de gældende bestemmelser i elleveringsbekendtgørelsen, herunder krav om MitID-validering eller underskrift, optagelse af telefonsamtaler, udarbejdelse af kontaktresumé forud for aftaleindgåelse samt sanktioner i form af karantæne fra visse funktionaliteter i Datahub, finder anvendelse for elhandelsvirksomheder, der leverer elektricitet til serielle operatørmålepunkter.

Energifællesskaber Danmark og Termonet Danmark bemærker, at formuleringen i § 3, stk. 2, hvorefter seriel måling ikke kan anvendes til at danne afregningsgrundlag for forbrug, der ikke kan knyttes entydigt til en identificeret enhed, forekommer uklar. Der efterspørges en præcisering af, hvad der forstås ved "en identificeret enhed".

Cerius-Radius opfordrer til, at der enten i bekendtgørelsen eller høringsnotat defineres en mere præcis afgrænsning, der på en forståelig måde kan understøtte, at der alene kan være én identificerbar enhed under en operatørmåling.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at bestemmelsen har til formål at sikre, at seriel operatørmåling ikke anvendes til at opgøre et ikke-nærmere afgrænset forbrug, hvor forbruget ikke kan henføres entydigt til en bestemt enhed eller enheder. Energistyrelsen vurderer, at sådan en bestemmelse er nødvendig for at imødegå en mulig omgåelse af leveringspligten. Det afgørende er således, at det serielle operatørmålepunkt vedrører et konkret og måleteknisk afgrænset forbrug, og ikke et ikke-nærmere specificeret forbrug, således som det kan være tilfældet på aftagenummeret. Ordningen kan således ikke anvendes til at måle installationens samlede eller ikke-nærmere specificerede forbrug. Bemærkningerne giver således ikke anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Cerius-Radius bemærker, at bekendtgørelsen indeholder en lang række af definitioner, som allerede findes i forvejen i enten bekendtgørelse eller



elforsyningslov. Cerius-Radius vil opfordre til, at Energistyrelsen foretager en vurdering af, om de enkelte definitioner er relevante at gentage her i bekendtgørelsen.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen vil tage opfordringen til efterretning og fjerne de definitioner, som ikke har selvstændig eller væsentlig anvendelse i bekendtgørelsen. Bemærkningen giver således anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark lægger til grund, at bekendtgørelsen ikke finder anvendelse for den nye rolle som uafhængig aggregator, idet denne rolle efter Energinets gældende metode ikke kan modtage ubalanceafregning. GPD antager derfor, at den nuværende metode for uafhængige aggregatorer kan implementeres uafhængigt af bekendtgørelsen, og anmoder om Energistyrelsens bekræftelse heraf.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen kan bekræfte, at bekendtgørelsen om seriel operatørmåling ikke regulerer den nye rolle som uafhængig aggregator.

Elkundens adgang til seriel operatørmåling

Green Power Denmark, Dansk E-Mobilitet og Dansk Erhverv efterspørger en afklaring af forståelsen af bekendtgørelsens § 3, nr. 3, herunder om bestemmelsen giver mulighed for, at en anden aktør end elkunden på aftagenummeret kan være elkunde på et serielt operatørmålepunkt. Det findes uklart, hvordan bestemmelserne skal anvendes i situationer, hvor ejerskab og betalingsforhold ikke er sammenfaldende, og anmoder om en uddybning heraf.

VedvarendeEnergi bemærker, at kravet i § 3, nr. 3, om at elkunden på aftagenummeret skal være den reelle forbruger på det serielle operatørmålepunkt, kan være uhensigtsmæssigt i udlejningsejendomme med fælles elmåler. I sådanne tilfælde er elkunden ofte ejeren eller ejendommen som juridisk person, mens de reelle forbrugere er lejerne. Organisationen foreslår derfor, at kravet udgår.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at reglerne om seriel operatørmåling skal forvaltes i overensstemmelse med reglerne om interne elektricitetsforbindelser, således at ordningen ikke indebærer, at der reelt udøves distribution.

Bestemmelsen i § 3, stk. 3, hvorefter juridisk ejerskab af målepunktet eller den enhed, der måles på, ikke er en betingelse, skal forstås således, at elkunden ikke behøver at eje den enhed, hvortil der leveres elektricitet via det serielle operatørmålepunkt, f.eks. en ladestander. En sådan enhed kan således være



leaset, lejet eller stillet til rådighed af en tredjemand. Dette ændrer imidlertid ikke ved, at det er elkunden på aftagenummeret, der skal være registreret som elkunde på det serielle operatørmålepunkt. Hvem der i det indbyrdes forhold mellem parterne i sidste ende afholder betalingen, er ikke reguleret af bekendtgørelsen. Det afgørende er, hvem der i regulatorisk forstand er registreret som elkunde på målepunktet. Bemærkningen giver således ikke anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark og Norlys bemærker, at definitionen af et serielt operatørmålepunkt henviser til "én enhed", mens § 3, nr. 2, angiver, at en seriel operatørmåling kan omfatte flere enheder. GPD og Norlys finder det derfor uklart, om der kan tilknyttes én eller flere enheder til det enkelte serielle operatørmålepunkt, og efterspørger en præcisering heraf i bekendtgørelsen.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at det fremgår af bemærkningerne til lovforslag L 69, at en seriel operatørmåling kan omfatte flere enheder, forudsat at målingen sker samlet bag ét serielt operatørmålepunkt. Det afgørende er således ikke antallet af enheder, men at der etableres én samlet seriel måling, der kan danne grundlag for særskilt opgørelse og afregning. For at undgå tvivl herom tilpasses definitionen af et serielt operatørmålepunkt i § 2, således at det tydeliggøres, at der kan være tilknyttet én eller flere enheder bag det enkelte serielle operatørmålepunkt, når disse indgår i samme samlede måling. Bemærkningen giver således anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark og Dansk e-mobilitet lægger til grund, at definitionen af seriel operatørmåling i § 2, nr. 7, indebærer, at den fysiske måler enten kan være integreret i den enhed, der måles, eller være placeret særskilt herfra. GPD anmoder om Energistyrelsens bekræftelse af denne forståelse.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen kan bekræfte denne forståelse. Definitionen af seriel operatørmåling i § 2, nr. 7, indebærer, at den fysiske måler enten kan være integreret i den enhed, der måles, eller være placeret særskilt herfra.

Green Power Denmark og Cerius-Radius bemærker, at det efter § 4, stk. 2, fremgår, at en elkunde ikke har frit valg af elhandelsvirksomhed for enheder, som elkunden ikke ejer. Organisationerne forstår, at begrænsningen bl.a. hænger sammen med, at elkunden ikke har rådighed over enheder, der ejes af en anden part, eksempelvis i tilfælde hvor en enhed er lejet eller leaset. Organisationerne efterspørger imidlertid en nærmere begrundelse for begrænsningen.



Forsyningstilsynet bemærker, at bestemmelsen i § 4, stk. 2, kan være vanskelig at fortolke.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at det er de hensyn, som både Green Power Denmark og Cerius-Radius peger på, der ligger til grund for udformningen af § 4, stk. 2. Bestemmelsen afspejler, at der kan opstå juridiske og praktiske udfordringer ved at udstrække det frie leverandørvalg til enheder, som leases eller lejes.

Energistyrelsen deler Cerius-Radius synspunkt, når det anføres, at ejerskab i sig selv ikke nødvendigvis er udtryk for den faktiske rådighed over en enhed, der gør det muligt at lade den indgå i seriel operatørmåling. Der kan således foreligge begrænsninger, som indebærer, at leveringen til det serielle operatørmålepunkt ikke kan etableres, selvom elkunden ejer enheden. Det afgørende er således, om elkunden har den fornødne retlige og faktiske disposition over enheden til, at der kan etableres et selvstændigt leveringsforhold.

Energistyrelsen vil derfor justere bestemmelsens formulering, så dette bliver afspejlet. Bestemmelsen vil således blive indrettet, så det fremgår, at frit leverandørvalg forudsætter, at der kan etableres og opretholdes et selvstændigt serielt operatørmålepunkt, og at kunden har den fornødne dispositionsret hertil. Energistyrelsen bemærker således, at en elkunde ikke nødvendigvis er sikret en ret til frit at vælge elhandelsvirksomhed for en enhed, som kunden ikke har den fornødne dispositionsret over, eksempelvis en leaset eller lejet ladestander. Bekendtgørelsen er dog ikke til hinder for, at elkunden aftaleretligt med ejeren eller operatøren af enheden sikrer sig mulighed for frit valg af elhandelsvirksomhed. Bemærkningerne har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

VedvarendeEnergi bemærker, at § 4, stk. 2, indebærer, at der ikke gælder frit valg af elhandelsvirksomhed for enheder, som elkunden ikke ejer, herunder hvis enheden leases eller lejes. Organisationen finder, at bestemmelsen kan begrænse elkundens mulighed for frit valg af elhandelsvirksomhed, f.eks. i tilfælde hvor en ladestander eller varmepumpe er leaset eller leveres på abonnement, og foreslår derfor, at bestemmelsen udgår.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at bestemmelsen er blevet justeret. Det fremgår nu, at frit valg af elhandelsvirksomhed på et serielt operatørmålepunkt forudsætter, at elkunden har den fornødne retlige og faktiske dispositionsret over den pågældende enhed. Dette indebærer, at frit valg af elhandelsvirksomhed fortsat kan være muligt i situationer, hvor enheden eksempelvis leases eller stilles til rådighed som led i en abonnementsordning, forudsat at elkunden har den nødvendige dispositionsret til at etablere og opretholde et selvstændigt leveringsforhold. Der henvises til svaret ovenfor.



Norlys bemærker, at henvisningen i § 4, stk. 1, til stk. 2 kan skabe tvivl om, hvorvidt der kan opkræves skifterelateret gebyr i situationer, hvor enheden ikke ejes af kunden, og foreslår, at bestemmelsen præciseres.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen er enig i, at henvisningen til § 4, stk. 2, kan give anledning til tvivl om rækkevidden af bestemmelsen vedrørende skifterelaterede gebyrer.

Energistyrelsen vil derfor justere bestemmelsen. Energistyrelsen vil lade omtalen af skifterelaterede gebyrer udgå af bekendtgørelsen. Såfremt der i henhold til denne bekendtgørelse kan gennemføres leverandørskift på et serielt operatørmålepunkt, finder de almindelige regler om skifterelaterede gebyrer i elleveringsbekendtgørelsen anvendelse. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Markedsopgørelser

Green Power Denmark tilslutter sig, at det samlede balanceansvar for et aftagenummer og tilhørende serielle operatørmålepunkter følger netselskabets målinger i nettilslutningen. GPD anfører, at samme princip bør gælde for afregningen mellem netselskabet og elhandelsvirksomheder, således at det samlede afregnede elforbrug ikke kan overstige netselskabets målinger. GPD foreslår derfor, at dette præciseres i bekendtgørelsens bestemmelser om afregning og ikke alene fremgår i relation til balanceansvaret.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen deler dette synspunkt og vil tilpasse bekendtgørelsen, således at det tydeliggøres, at summen af de opgjorte elforbrug, der ligger til grund for afregningen mellem netvirksomheden og elhandelsvirksomheder, ikke kan overstige netselskabets målinger i nettilslutningen. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark bemærker, at § 8 fastsætter, at den ansvarlige virksomhed skal indberette skønnet forbrug til Datahub, hvis aflæsning ikke kan foretages. GPD foreslår, at der indsættes tilsvarende frister for indberetning af skønnet forbrug som dem, der gælder for netselskaber, og at disse frister fremgår af bekendtgørelsen.

Energistyrelsens bemærkninger:



Energistyrelsen bemærker, at de konkrete frister for indberetning af skønnet forbrug vil blive fastsat i de forskrifter, der udarbejdes af Energinet. Bemærkningen giver således ikke anledning til at foretage ændringer i bekendtgørelsen.

Green Power Denmark foreslår, at § 8 præciseres, så det tydeligt fremgår, at bestemmelsen vedrører afregning mellem systemoperatøren og elhandelsvirksomheden, idet § 5, stk. 3, regulerer forholdet mellem elhandelsvirksomheden og elkunden.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen vil tydeliggøre, at bestemmelsen vedrører engrosafregningen mellem Energinet, netvirksomhederne og elhandelsvirksomhederne. Bestemmelsen er derfor blevet flyttet til et selvstændigt kapitel om markedsopgørelser. Engrosafregningen kan have afledte konsekvenser for elhandelsvirksomhedernes videre afregning i detaileddet, men forholdet mellem elhandelsvirksomheden og elkunden er selvstændigt reguleret i bekendtgørelsens § 7 i kapitlet om afregning og overtagelse. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark anfører, at der på nuværende tidspunkt ikke foreligger forskrifter om elhandelsvirksomheders estimeringer, og at der kan opstå en risiko for kommerciel skævvridning, hvis en elhandelsvirksomhed systematisk estimerer forbruget højt. GPD finder det afgørende, at data på serielle operatørmålepunkter er så retvisende som muligt, og foreslår, at en objektiv part uden kommercielle interesser, eksempelvis Energinet, i videst muligt omfang håndterer sådanne estimater.

Dansk Erhverv og Norlys påpeger, at der er en risiko for, at bestemmelsen i § 8 kan bruges til spekulation.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at Energinet efter gældende ret kan fastsætte vilkår for brugernes adgang til at benytte Energinets ydelser, herunder datahubben, jf. elforsyningslovens § 31, stk. 2. Med den seneste ændring til elforsyningsloven, blev § 31, stk. 3, ændret, således at Energinet kan træffe afgørelse om helt eller delvis udelukkelse fra at gøre brug af Energinets ydelser, hvis et påbud ikke efterkommes, eller hvis et påbud ikke er egnet til at fremme overholdelse af vilkårene.

Det kan således være forbundet med betydelige konsekvenser for en elhandelsvirksomhed, hvis virksomheden vælger at foretage estimeringer i strid med de forskrifter, som Energinet udsteder. En elhandelsvirksomhed risikerer i yderste konsekvens at blive udelukket fra at gøre brug af Energinets ydelser, herunder datahubben, hvilket i praksis vil afskære virksomheden fra at operere på



detailmarkedet. Udelukkelse kan efter den foreslåede bestemmelse ske uden forudgående påbud, hvis et påbud ikke vurderes egnet til at sikre overholdelse.

Energistyrelsen vurderer på den baggrund, at der allerede består en effektiv håndhævelsesramme i relation til overholdelse af Energinets forskrifter, og at opgaven med estimering på serielle operatørmålepunkter for nu bør forblive placeret hos de elhandelsvirksomheder, der er registreret på det pågældende målepunkt. Energistyrelsen bemærker endvidere, at bestemmelsen er blevet yderligere tilpasset, således at det tydeliggøres, at afregning som udgangspunkt skal ske på grundlag af målte data, og at estimeret forbrug alene kan anvendes undtagelsesvist.

Green Power Denmark bemærker, at § 5, stk. 2, bør styrkes ved at tilføje, at Energinets forskrift skal indeholde en forpligtigelse for Energinet til at gennemføre beregningen af forbruget på aftagenummeret.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at det er hensigten, at det er Energinet, der skal forestå beregningen af forbruget på både aftagenummeret og det serielle operatørmålepunkt, og det vil derfor blive tydeliggjort i bekendtgørelsen. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark og Dansk Erhverv anfører, at der bør tages stilling til situationer, hvor måleren på aftagenummeret og det serielle operatørmålepunkt har forskellig tidsopløsning, eksempelvis hvis aftagenummeret måles med timeopløsning og det serielle operatørmålepunkt med kvartersopløsning. Green Power Denmark efterspørger en afklaring af, om det i sådanne tilfælde vil være praktisk muligt at operere med kvartersopløsning på det serielle operatørmålepunkt.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen er enig i, at det er nødvendigt at sikre ensartethed i registrering og opgørelse af måledata mellem aftagenummeret og tilknyttede serielle operatørmålepunkter. Efter dialog med Energinet er bekendtgørelsen derfor tilpasset, således at det fremgår direkte, at måledata for aftagenummeret og tilknyttede serielle operatørmålepunkter skal registreres og opgøres med mindst 15 minutters tidsopløsning i overensstemmelse med Energinets forskrifter. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Afregning og overtagelse

Dansk Erhverv bemærker, at det bør præciseres, hvad der gælder i situationer, hvor leveringen ophører af anden grund end opsigelse, herunder eksempelvis ved



konkurs, og om det i sådanne tilfælde er elhandelsvirksomheden på aftagenummeret, der overtager leverancen.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at hvis leveringen til et serielt operatørmålepunkt ophører, og der fortsat leveres elektricitet til aftagenummeret, overgår det fremadrettede forbrug til elhandelsvirksomheden på aftagenummeret. Dette fremgår af bekendtgørelsen og gælder som et generelt princip, uanset årsagen til leveringsophøret.

Bekendtgørelsen indeholder herudover særlige bestemmelser om situationer, hvor elhandelsvirksomheden på det serielle operatørmålepunkt ikke længere kan levere elektricitet som følge af forhold på virksomhedens side. Dette gælder bl.a., hvis elhandelsvirksomheden tages under rekonstruktions- eller konkursbehandling, eller hvis Energinet eller netvirksomheden afbryder sin ydelse til elhandelsvirksomheden i henhold til de betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet, der er fastsat efter offentliggjorte og af Forsyningstilsynet godkendte metoder. Bemærkningen har således ikke givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Cerius-Radius lægger til grund, at hvis elkunden på aftagenummeret fraflytter og dermed ikke længere er den reelle forbruger på det serielle operatørmålepunkt, vil betingelserne for at opretholde målepunktet ikke længere være opfyldt, jf. § 3. Cerius-Radius forudsætter i den forbindelse, at forbruget i en sådan situation overgår til elhandelsvirksomheden på aftagenummeret, og anmoder om, at dette bekræftes i høringsnotatet.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at en fysisk fraflytning ikke i sig selv har regulatorisk betydning. Så længe elkunden ikke har opsagt sin aftale om levering af elektricitet på aftagenummeret, og aftalen ikke er udløbet, er det fortsat den registrerede elkunde, der hæfter for forbruget. I denne periode vil der være overensstemmelse mellem elkunden på aftagenummeret og det serielle operatørmålepunkt. Aktørerne har ikke mulighed for at tage højde for en fraflytning, der ikke er indmeldt i Datahub.

Når elkunden imidlertid melder flytning til elhandelsvirksomheden og opsiger aftalen på aftagenummeret, ophører leveringen på det serielle operatørmålepunkt på samme tidspunkt. Den kontinuitetsmekanisme, der er fastsat med hjemmel i § 6 c, stk. 2, i lov om elforsyning, finder ikke anvendelse på det serielle operatørmålepunkt. Det er elkundens ansvar at sikre, at opsigelsesvarsler og eventuelle bindingsperioder iagttages i forhold til elhandelsvirksomheden på det serielle operatørmålepunkt.

Energistyrelsen bemærker i forlængelse heraf, at kravet om, at elkunden på aftagenummeret skal være den reelle forbruger på det serielle operatørmålepunkt,



skal ses i sammenhæng med reglerne om interne elektricitetsforbindelser. Formålet er at sikre, at ordningen om seriel operatørmåling ikke indebærer, at der reelt udøves distributionsvirksomhed. Så længe der regulatorisk er identitet mellem elkunden på aftagenummeret og det serielle operatørmålepunkt, er denne betingelse opfyldt.

Drivkraft Danmark og Dansk Erhverv bemærker, at formuleringen i § 5, stk. 5, hvorefter alle data fra serielle operatørmålepunkter skal være tilgængelige via Datahub for netvirksomheden i det relevante netområde, er for bred og mangler nødvendig retlig afgrænsning. Det anføres, at bestemmelsen kan indebære en reelt ubegrænset adgang for netvirksomhederne til oplysninger uden klar sammenhæng til deres lovbestemte opgaver.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen er enig i, at formuleringen i § 5, stk. 5, kan give indtryk af en for bred adgang til oplysninger. Bestemmelsen er på den baggrund justeret, så det fremgår, at det er måledata fra serielle operatørmålepunkter samt oplysninger om oprettelse og nedlæggelse af disse målepunkter, der skal være tilgængelige via Datahub for netvirksomheden i det relevante netområde. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark bemærker, at det bør præciseres, at engrosmodellen fortsat finder anvendelse for elprodukter tilknyttet serielle operatørmålepunkter, herunder at der er aftalefrihed mellem kunde og elhandelsvirksomhed, og at der ikke indføres tvungne viderefakturering af net- og systemydelser.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen er enig i, at det bør fremgå tydeligt, at engrosmodellen finder anvendelse for elprodukter tilknyttet serielle operatørmålepunkter. Bekendtgørelsen er derfor præciseret, så det fremgår, at elforbrug opgjort ved seriel operatørmåling afregnes i overensstemmelse med § 72 b, stk. 1, i lov om elforsyning. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark og Dansk Erhverv bemærker, at § 6, stk. 3 fastsætter, at elhandelsvirksomheden på aftagenummeret via Datahub modtager besked om levering til et serielt operatørmålepunkt samt om ophør heraf. Organisationerne finder det imidlertid uklart, hvornår og hvordan denne information skal gives, herunder om beskeden gives ved oprettelsen af det serielle operatørmålepunkt eller først ved modtagelsen af de første forbrugsdata. Det fremhæves, at rettidig information er væsentlig af hensyn til forecast, balanceansvar og begrænsning af ubalancer og deraf følgende omkostninger.

Energistyrelsens bemærkninger:



Energistyrelsen har på baggrund af dialog med Energinet valgt at justere bestemmelsen, så oplysninger om etablering og ophør af levering til serielle operatørmålepunkter samt tidspunktet for en eventuel overtagelse af forbrug gøres tilgængelige via Datahub. Bestemmelsen indebærer således, at elhandelsvirksomheden på aftagenummeret kan tilgå de relevante oplysninger i Datahub. Der fastsættes derimod ikke krav om, at Datahub automatisk udsender beskeder til elhandelsvirksomheden. De nærmere processer for tilgængeliggørelse af oplysninger i Datahub, herunder hvornår oplysningerne stilles til rådighed, fastsættes i Energinets forskrifter efter dialog med branchen. Herved sikres det, at de nødvendige oplysninger kan tilgås på de relevante tidspunkter, herunder af hensyn til forecast, balanceansvar og begrænsning af ubalancer.

Green Power Denmark, Drivkraft Danmark og Dansk Erhverv bemærker, at det ikke fremgår udtrykkeligt af reglerne, hvad der sker med det serielle operatørmålepunkt, når aftalen opsiges eller ophører, og elhandelsvirksomheden på aftagenummeret overtager leveringen.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen kan oplyse, at hvis aftalen på et serielt operatørmålepunkt opsiges, og der ikke indgås en ny aftale, vil det serielle operatørmålepunkt blive nedlagt og leveringen af elektricitet til den pågældende del af forbruget overgå til elhandelsvirksomheden på aftagenummeret. Energistyrelsen vil præcisere dette i bekendtgørelsen ved at indsætte en bestemmelse om, at hvis leveringen til et serielt operatørmålepunkt ophører uden indgåelse af en ny leveringsaftale, nedlægges målepunktet i Datahub. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark og Dansk Erhverv bemærker, at § 7, stk. 1, regulerer situationen, hvor netselskabet eller transmissionssystemoperatøren afbryder leveringen til en elhandelsvirksomhed på et serielt operatørmålepunkt. GPD efterspørger imidlertid en afklaring af, hvad der sker med leveringen til det serielle operatørmålepunkt, hvis det er elhandelsvirksomheden på aftagenummeret, der afbryder leveringen, eksempelvis som følge af kundens misligholdelse.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at etablering og opretholdelse af seriel operatørmåling forudsætter, at der foreligger en gyldig aftale om levering af elektricitet på aftagenummeret i henhold til § 6, stk. 1, i elforsyningsloven. Det serielle operatørmålepunkt er etableret under aftagenummeret. Såfremt leveringen på aftagenummeret ophører, eksempelvis som følge af misligholdelse, vil der ikke længere være grundlag for levering til det serielle operatørmålepunkt. Leveringen til det serielle operatørmålepunkt kan således ikke opretholdes uafhængigt af leveringsforholdet på aftagenummeret.



Dansk Erhverv bemærker, at det fremgår af § 6, stk. 1, at elhandelsvirksomheden på aftagenummeret ikke hæfter for allerede afholdt forbrug på et serielt operatørmålepunkt, medmindre der er tale om samme virksomhed. DE finder, at det bør præciseres, hvem der hæfter for forbruget i tilfælde af eksempelvis konkurs.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at såfremt elhandelsvirksomheden på det serielle operatørmålepunkt går konkurs, er det konkurslovens almindelige regler, der finder anvendelse. Bekendtgørelsen fastslår alene, at elhandelsvirksomheden på aftagenummeret ikke hæfter for allerede afholdt forbrug. Bemærkningen har således ikke givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Balanceansvar

Energistyrelsen bemærker indledningsvist, at på baggrund af dialog med Energinet er § 9, stk. 4, udgået af bekendtgørelsen. Energistyrelsen vurderer, at spørgsmålet om balanceansvarlige aktørers adgang til oplysninger i Datahub kan håndteres inden for de eksisterende rammer og forskrifter for Datahub. Risikoen ved seriel operatørmåling vurderes i den forbindelse ikke at adskille sig væsentligt fra den risiko, der allerede gør sig gældende på elmarkedet.

Cerius-Radius anbefaler, at princippet nævnt i § 9, stk. 3, hvorefter det samlede balanceansvar, for aftagenummeret og de serielle operatørmålepunkter, altid følger netvirksomhedens målinger i nettilslutningen, ikke kun nævnes i relation til balanceansvar, men er et princip, der gælder generelt. Cerius-Radius foreslår derfor, at princippet udvides til også at omfatte den samlede opgørelse af elforbrug og produktion.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen har tilpasset bekendtgørelsen, således at princippet om, at netvirksomhedens måling i nettilslutningspunktet er styrende, nu fremgår som et generelt opgørelsesprincip. Energistyrelsen bemærker, at produktion på et serielt operatørmålepunkt indgår i balanceansvaret på samme måde som forbrug. Ubalancer kan således opstå både som følge af forbrug og produktion, og reguleringen af balanceansvar i § 9 omfatter derfor allerede produktion. For så vidt angår håndteringen af overskudsproduktion henvises til bemærkningerne til § 12. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark bemærker, at § 9, stk. 1, specifikt omtaler elforbrug og ubalancer på et serielt operatørmålepunkt. GPD finder det uklart, hvordan bekendtgørelsen forholder sig til teknologier, der både kan agere som forbrug og produktion, eksempelvis lagringenheder, og anmoder om en uddybning heraf.



Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen vil i den videre bearbejdning af bekendtgørelsen foretage en tydeligere opdeling mellem opgørelse af forbrug og reglerne om opgørelse af ubalancer med henblik på at skabe øget klarhed. Det bemærkes samtidig, at serielle operatørmålepunkter kan være tilknyttet enheder, der både kan agere som forbrug og produktion, eksempelvis lagringsenheder. Opgørelsen af sådanne energistrømme samt den efterfølgende engrosafregning og balanceafregning sker i overensstemmelse med forskrifter udstedt af Energinet.

Green Power Denmark og Dansk Erhverv finder det uklart, hvordan forbrug og ubalancer fordeles mellem elhandelsvirksomheden på aftagenummeret og elhandelsvirksomheden på det serielle operatørmålepunkt, herunder i situationer med estimeret forbrug eller upræcise manuelle data, samt hvordan elhandelsvirksomheden på aftagenummeret stilles i sådanne tilfælde.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at fordelingen af forbrug og ubalancer mellem elhandelsvirksomheden på aftagenummeret og elhandelsvirksomheden på det serielle operatørmålepunkt, herunder håndtering af estimeret forbrug, fastlægges i de forskrifter, der udarbejdes af Energinet.

Egenproducenter

Cerius-Radius bemærker, at § 12 ikke tager højde for situationer, hvor produktionen fra et VE-anlæg overstiger forbruget på aftagenummeret. Det foreslås, at den forholdsmæssige fordeling af produktionen kun finder anvendelse, hvis forbruget overstiger produktionen, og at overskydende produktion i øvrigt tildeles aftagenummeret.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen er enig i bemærkningen og vil tilrette bekendtgørelsen i overensstemmelse hermed. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Dansk solcelleforening bemærker, at reglerne for VE-egenforbrugere i § 12 i deres nuværende udformning unødigt komplicerer og fordyrer egenforbrug af vedvarende energi. Kravene om særskilt måling af produktion og batterier indebærer efter foreningens opfattelse ekstra målere og øgede omkostninger, også i situationer hvor korrekt opgørelse af elafgift og moms kan ske på baggrund af aftagenummerets måling.

VedvarendeEnergi bemærker, at § 12 i udkastet til bekendtgørelse pålægger VE-egenforbrugere at foretage en særskilt måling af egen produktion. Organisationen finder, at det bør præciseres, at kravet alene gælder VE-egenforbrugere med



serielle målere i installationen, da kravet ellers kan påføre andre VE-egenforbrugere unødvendige omkostninger.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at der alene indføres et krav om måling af produktionen i de tilfælde, hvor en egenproducent ønsker at gøre brug af seriel operatørmåling. Der er således ikke tale om et generelt krav om særskilt måling af produktionen for alle egenproducenter. Produktionsmålingen kan tilvejebringes via en måleenhed integreret i fx inverteren, forudsat at denne opfylder de tekniske krav, der stilles til måleenheder efter bekendtgørelsen.

Energistyrelsen bemærker, at målingen er nødvendig for at kunne opgøre og fordele forbruget korrekt mellem de serielle operatørmålepunkter og aftagenummeret. Uden en særskilt måling af den producerede elektricitet vil det ikke være muligt at foretage en forholdsmæssig fordeling i Datahub, hvilket er en forudsætning for korrekt afregning. Bemærkningen har således ikke givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Energifællesskaber Danmark og VedvarendeEnergi bemærker, at den forholdsmæssige fordeling i Datahub mellem aftagenummeret og de serielle operatørmålepunkter efter stk. 2 i visse tilfælde kan være u hensigtsmæssig og vanskeliggøre balancering og styring af forbruget. Organisationen foreslår derfor, at der åbnes mulighed for en aftalebaseret fordeling, hvor egenproduktionen som udgangspunkt først modregnes i nettoforbruget på aftagenummeret.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen kan ikke imødekomme ønsket om en aftalebaseret fordeling af egenproduktion. Den forholdsmæssige fordeling af egenproduktionen i § 12, stk. 2, er nødvendig for at sikre en korrekt opgørelse af forbruget på henholdsvis aftagenummeret og de serielle operatørmålepunkter.

Energistyrelsen skal i den forbindelse gøre opmærksom på, at de serielle operatørmålepunkter indgår direkte i markedsopgørelserne. Der skal derfor tages højde for den egenproducerede elektricitet ved opgørelsen af energimængderne, således at markedsafregningen sker på et korrekt grundlag. Bemærkningen har således ikke givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark anfører, at det efter § 12 er fastsat, at der skal ske måling af produktionen, men at det ikke fremgår af bekendtgørelsen, hvem der er ansvarlig for at gennemføre denne måling. GPD finder, at ansvarsplaceringen bør fremgå udtrykkeligt af bekendtgørelsen, herunder af hensyn til, at den korrekte proces kan fastlægges i Energinets forskrifter.

Energistyrelsens bemærkninger:



Energistyrelsen er enig i, at ansvarsplaceringen for gennemførelse af produktionsmålingen bør fremgå tydeligere af bekendtgørelsen. Bekendtgørelsen vil derfor blive præciseret, således at det udtrykkeligt fremgår, at det er elhandelsvirksomheden på det serielle operatørmålepunkt, der har ansvaret for at sikre, at der foretages særskilt måling af produktionen fra elkundens produktionsanlæg. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark anfører, at § 12, stk. 4, kan give anledning til tvivl, idet bestemmelsen fremhæver muligheden for at anvende andre måledata, herunder fra inverter, til opgørelse af produktion. GPD bemærker, at adgangen til at anvende private målere, der opfylder bekendtgørelsens krav, gælder generelt og ikke kun for produktionsmåling. Bestemmelsen bør derfor ikke fremhæves særskilt i § 12, stk. 4, men eventuelt omtales generelt i bekendtgørelsen.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen er enig i, at bestemmelsen kan give anledning til uklarhed og fremstår overflødig i forhold til de generelle regler. Bestemmelsen i § 12, stk. 4, vil derfor blive fjernet fra bekendtgørelsen. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark bemærker, at bekendtgørelsens § 12 bør udvides med et nyt stk. 6, som fastsætter, at overskudsproduktion (dvs. produktion som sendes ud på det kollektive elnet) afregnes på aftagenummeret.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen er enig i, at det af hensyn til klarhed kan præciseres, at overskudsproduktion, der leveres til det kollektive elnet, afregnes på aftagenummeret efter de almindelige regler herfor. Bekendtgørelsens § 12 vil derfor blive præciseret i overensstemmelse hermed. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark og Dansk Erhverv bemærker, at det bør uddybes, hvad der menes med, at fordelingen af egenproduktion sker forholdsmæssigt i Datahub mellem aftagenummeret og serielle operatørmålepunkter, herunder hvad begrebet "forholdsmæssigt" dækker over. Organisationerne efterlyser endvidere en præcisering af, hvilket målepunkt overskudsproduktion afregnes på. Green Power Denmark rejser herudover spørgsmål om, hvorvidt kunden selv kan ændre fordelingen af produceret strøm mellem enheder, eksempelvis ved anvendelse af batteri, herunder i situationer med forskellige elprodukter og i forbindelse med fremtidige V2X-løsninger.

Energistyrelsens bemærkninger:



Energistyrelsen bemærker, at kunden ikke selv kan vælge eller ændre fordelingen af egenproduceret elektricitet mellem aftagenummeret og serielle operatørmålepunkter. Fordelingen af egenproduktionen sker i Datahub forholdsmæssigt mellem aftagenummeret og serielle operatørmålepunkter ved, at Datahub sammenstiller målinger fra enhederne, aftagenummeret og produktionsmålingen i overensstemmelse med de forskrifter, der er udstedt af Energinet. Fordelingen sker på baggrund af det faktiske målte forbrug i den relevante periode. Hvis én enhed eksempelvis udgør 70 pct. af det samlede forbrug og en anden 30 pct., vil egenproduktionen blive fordelt tilsvarende med henholdsvis 70 pct. og 30 pct. Egenproduktionen fordeles således automatisk og forholdsmæssigt ud fra det registrerede forbrug, og kunden kan ikke selv vælge en anden fordelingsnøgle.

Tekniske krav til enheder

Dansk Erhverv og Drivkraft Danmark bemærker, at § 16, stk. 4 fastsætter en fejlmargen på ± 4 pct. ved kontrolmåling af serielle operatørmålepunkter. Organisationen anfører, at der er tale om en relativt høj fejlmargen, og at det bør overvejes at nedsætte denne.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at den fastsatte fejlmargen på ± 4 pct. svarer til det krav til målenøjagtighed, der gælder for netvirksomhedernes elmålere. Bemærkningen har således ikke givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Cerius-Radius og Green Power Denmark bemærker, at kravet i § 13, stk. 2, om anvendelse af summationsmåler kan være unødvendigt i situationer, hvor et serielt operatørmålepunkt alene omfatter én enhed. Det anføres, at hvis operatørmålingen kun vedrører én enhed, vil en fasemåler og en summationsmåler give samme resultat, og kravet fremstår derfor ikke proportionalt. Det foreslås, at bestemmelsen præciseres, så den tager højde for tilslutningsløsninger, hvor en fasemåler er tilstrækkelig.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at kravet om summationsmåler har til formål at sikre korrekt nettoregistrering af energien over det serielle operatørmålepunkt, i situationer hvor der kan forekomme samtidige og modgående energistrømme. Som det fremgår af bemærkningerne til lovforslag L 69, kan en serie operatørmåling omfatte flere enheder, forudsat at målingen sker samlet bag ét serielt operatørmålepunkt. I sådanne tilfælde kan der opstå samtidige energistrømme fra flere enheder. For at imødekomme bemærkningerne tilpasses bestemmelsen, således at det præciseres, at det alene er ved samtidige energistrømme, at der opstår et krav om anvendelse af en summationsmåler. Bemærkningerne har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.



Green Power Denmark og Dansk Erhverv bemærker, at § 13, stk. 1, nr. 2, fastsætter et krav om registrering af aftag af elektricitet hver 15. minut eller med kortere intervaller. Da markedsafregningsintervallet kan blive ændret i fremtiden, foreslås det, at bestemmelsen i stedet henviser til, at registreringen som minimum skal svare til de gældende markedsafregningsintervaller eller ske med kortere intervaller.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at formuleringen i § 13, stk. 1, nr. 2, svarer til den formulering, der anvendes i bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere, som fastsætter kravene til netvirksomhedernes elmålere. Energistyrelsen finder det hensigtsmæssigt at anvende samme formulering af hensyn til konsistens i reguleringen og har derfor ikke fundet anledning til at ændre bestemmelsen.

Green Power Denmark anmoder Energistyrelsen om at bekræfte, at § 13, stk. 4, er forenelig med MID, og at der ikke på sigt vil kunne opstå krav om MID-godkendelse af serielle operatørmåleenheder i lyset af, at de anvendes til afregningsformål.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at målingen af den samlede udveksling mellem installationen og det kollektive elnet foretages ved netvirksomhedens elmåler, som er underlagt de gældende krav efter måleinstrumentdirektivet (MID). De serielle operatørmåleenheder er placeret under det overliggende aftagenummer og fastsætter ikke selvstændigt den samlede energimængde udvekslet med det kollektive elnet. På den baggrund vurderer Energistyrelsen, at serielle operatørmåleenheder må anses som fordelingsmålinger under et overliggende og MID-reguleret målepunkt. De serielle måleenheder fastlægger således alene en intern fordeling af det samlede målte forbrug og anses derfor ikke for at være taget i brug til afregning i måleinstrumentdirektivets forstand.

Ansvar og kontrol

Forsyningstilsynet bemærker, at det ikke fremgår klart af § 14, hvilken type produktion der henvises til i bestemmelsen.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen er enig i, at det bør præciseres, hvilken produktion der henvises til i bestemmelsen. Bestemmelsen vil derfor blive tilpasset, så det tydeliggøres, at der er tale om produktion under aftagenummeret, som redegjort for i bekendtgørelsens 12. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Dansk e-Mobilitet og Dansk Erhverv bemærker, at det fremgår af § 16, stk. 1, at elhandelsvirksomheden hvert 10. år skal udtage en stikprøve på 1 pct. af



virksomhedens serielle operatørmålepunkter, dog højst 250 målepunkter, til kontrol af måleenhedernes nøjagtighed. Organisationerne finder, at det bør præciseres tydeligere, at kravet alene omfatter målepunkter, hvor måleenheden har været i drift i 10 år, og ikke den samlede installerede base af målepunkter.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen er enig i, at det bør præciseres, at stikprøvekontrollen alene omfatter serielle operatørmålepunkter, hvor måleenheden har været i drift i 10 år. Bestemmelsen vil derfor blive tilpasset, så det fremgår tydeligt, at det ved den 10-årige stikprøvekontrol alene er målepunkter med en driftstid på mindst 10 år, der kan indgå i stikprøven. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Cerius-Radius bemærker, at § 19 giver elkunden og elhandelsvirksomheden på aftagenummeret mulighed for at anmode om kontrol af en måleenhed, men at netvirksomheden ikke er nævnt. Cerius-Radius anfører, at der kan opstå situationer, hvor netvirksomheden har et sagligt behov for at få kontrolleret den serielle måler.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at netvirksomheden allerede efter § 16, stk. 6, kan anmode om, at elhandelsvirksomheden på det serielle operatørmålepunkt gennemfører en kontrol af måleenheden. Det vurderes derfor ikke nødvendigt at ændre § 19. Bemærkningen har således ikke givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark bemærker, at det efter § 14 påhviler den serielle operatør at oprette det serielle operatørmålepunkt i Datahub. GPD finder, at det bør præciseres i bekendtgørelsen, at denne forpligtelse også omfatter tilknytning af de relevante priselementer til målepunktet. GPD foreslår endvidere, at det fastsættes, at de priselementer, der skal tilknyttes det serielle operatørmålepunkt, hentes fra det overliggende aftagenummer.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen deler opfattelsen af, at forpligtelsen til at oprette et serielt operatørmålepunkt i Datahub også bør omfatte tilknytning af de relevante priselementer. Energistyrelsen vil præcisere dette i bekendtgørelsen. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark bemærker, at § 17, stk. 6, og § 21, stk. 5, fastsætter, at Energinet skal foranledige, at leveringen til det serielle operatørmålepunkt afbrydes, hvis en fejlmåling ikke er afhjulpet eller måleenheden ikke er udskiftet inden for 10 dage fra konstateringen af fejlen. GPD anfører, at bestemmelsen i visse situationer kan føre til u hensigtsmæssige resultater, eksempelvis ved lange



leveringstider på nye målere. GPD foreslår derfor, at 10-dagesfristen i stedet gøres til et kontraktuelt krav mellem elkunden og elhandelsvirksomheden på det serielle operatørmålepunkt.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at der bag bestemmelserne i § 17, stk. 6, og § 21, stk. 5, ligger et offentligretligt hensyn til at sikre korrekte og pålidelige måledata som grundlag for afregning. Dette hensyn kan ikke alene overlades til parternes indbyrdes aftale. Samtidig bemærker Energistyrelsen, at netvirksomhedens måling på aftagenummeret sikrer korrekt opgørelse af det samlede forbrug mod det kollektive elnet. Fejl i den serielle operatørmåler vedrører således primært den indbyrdes fordeling og afregning mellem aktører inden for installationen.

På den baggrund finder Energistyrelsen, at kravene i bekendtgørelsen bør være mindre stramme end den nuværende udformning med en automatisk afbrydelse efter 10 dage. Energistyrelsen vil derfor se nærmere på en løsning, der fortsat varetager hensynet til korrekte måledata, men som i højere grad tager højde for praktiske forhold.

Green Power Denmark, Drivkraft Danmark og Dansk Erhverv bemærker, at § 16, stk. 6, hvorefter elhandelsvirksomheden efter anmodning skal gennemføre en kontrol af måleenheden, er bredt formuleret. Bestemmelsen angiver ikke nærmere, i hvilke situationer Energinet, øvrige myndigheder eller netvirksomheden kan kræve en kontrol, herunder om det eksempelvis forudsætter en begrundet mistanke om fejl.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at § 16, stk. 6, er tilsigtet formuleret bredt og skal give de relevante myndigheder og den relevante netvirksomhed en vid adgang til at kræve kontrol af måleenheder anvendt til seriel operatørmåling.

Bestemmelsen forudsætter således ikke, at der foreligger en begrundet mistanke om fejl. Der er tale om en ny ordning på detailmarkedet, og det er vanskeligt på forhånd at udtømmende oplyste de situationer, hvor en kontrol kan være relevant.

En bredt formuleret kontroladgang vurderes derfor mest hensigtsmæssig.

Bemærkningerne har således ikke givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark bemærker, at det ikke fremgår af bekendtgørelsen, hvordan en anmodning efter § 16, stk. 6, fremkommer.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at en anmodning efter § 16, stk. 6, fremsættes ved almindelig henvendelse til den pågældende virksomhed. Der er på nuværende



tidspunkt ikke fastsat særlige formkrav til en sådan anmodning. Bemærkningen har således ikke givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark, Drivkraft Danmark og Dansk Erhverv foreslår, at § 17, stk. 3, præciseres med angivelse af, hvilken proces og/eller kommunikationskanal elhandelsvirksomheden skal anvende ved underretning om konstaterede fejl.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at Energinet vil sikre, at markedsaktørerne har en indgangsvej til at kontakte Energinet i tilfælde af konstaterede fejl. Der fastsættes indledningsvist ikke særlige formkrav til proces eller kommunikationskanal for en sådan underretning. Bemærkningerne har således ikke givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark, Drivkraft Danmark og Dansk Erhverv opfordrer til, at anmodninger om kontrol formaliseres som en standardiseret proces via Datahub. Herudover foreslås det, at der indføres et krav om, at en sådan kontrolanmodning skal være begrundet, eksempelvis ved en konkret mistanke om fejl på måleenheden.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at der ikke i bekendtgørelsen fastsættes krav om, at anmodninger om kontrol skal ske via en standardiseret proces i Datahub. En anmodning kan fremsættes ved almindelig henvendelse til den pågældende virksomhed, og der fastsættes indledningsvist ikke særlige formkrav til en sådan anmodning. Energistyrelsen finder det hensigtsmæssigt at bevare en fleksibel proces og ikke indføre krav om en særskilt Datahub-proces, da dette ellers ville forudsætte yderligere systemtilpasninger. Bemærkningerne har således ikke givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Dansk Erhverv bemærker, at det fremgår af § 21, stk. 3, at målefejl håndteres via engrosafregningen på baggrund af aggregerede summer. Organisationen anfører, at regulering af målefejl i stedet bør håndteres som løbende korrektioner i overensstemmelse med den praksis, der i dag anvendes på elmarkedet.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at det netop er forudsat med bekendtgørelsen, at regulering af målefejl sker som løbende korrektioner inden for rammerne af engrosafregningen og i overensstemmelse med de gældende markedsprocesser. Bemærkningen har således ikke givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Green Power Denmark bemærker, at der efter § 19, stk. 4, kan opkræves et gebyr fra elkunden eller en elhandelsvirksomhed, hvis en kontrol af måleren på det



serielle operatørmålepunkt viser, at måleren ikke er fejlbehæftet. GPD anfører, at det er uklart, om gebyrets størrelse skal være fastlagt og kendt på forhånd, eller om det kan fastsættes konkret afhængigt af den enkelte situation.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen er enig i, at rammerne for et eventuelt gebyr i forbindelse med kontrol af måleenheden bør være klare og gennemsigtige. Det er hensigten at fastsætte nærmere bestemmelser herom i bekendtgørelsen i overensstemmelse med de principper, der i øvrigt gælder for gebyrer på detailmarkedet, herunder krav om forudgående information, aftalemæssigt grundlag og proportionalitet i forhold til de direkte omkostninger. Energistyrelsen vil præcisere dette i bekendtgørelsen. Bemærkningen har således givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Dansk Erhverv bemærker, at det bør præciseres i bestemmelsen, at virksomheden, når målingen igen kan foretages, så vidt muligt skal korrigere og indberette de faktiske aflæsninger med tilbagevirkende kraft.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at håndteringen af korrektion og indberetning af faktiske aflæsninger, når målingen igen kan foretages, indgår som en del af de måleforskrifter, som Energinet skal udarbejde. Bemærkningen har således ikke givet anledning til en ændring af bekendtgørelsen.

Cerius-Radius efterspørger en afklaring af netvirksomhedens pligter, hvis betingelserne i § 3 ikke er opfyldt, herunder om netvirksomheden i sådanne tilfælde skal orientere Energistyrelsen.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at det er Energistyrelsen, der fører tilsyn med overholdelsen af bekendtgørelsen. Såfremt en netvirksomhed bliver opmærksom på forhold, der kan indikere, at betingelserne i fx § 3 ikke er opfyldt, kan netvirksomheden rette henvendelse til Energistyrelsen.

Drivkraft Danmark bemærker, at det ikke er præciseret, hvad der forstås ved et "passende varsel" til elkunden før kontrol af det serielle operatørmålepunkt. Organisationen finder, at dette bør præciseres, bl.a. i lyset af fristen på 14 dage for gennemførelse af kontrol efter anmodning i § 20, da den nuværende formulering kan give en administrativt vanskelig tidsramme for elhandelsvirksomheder.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen har på baggrund af bemærkningen genbesøgt bestemmelsen og tilpasset tidsfristen med henblik på at sikre en mere hensigtsmæssig og administrerbar ramme for gennemførelse af kontrol.



EWI bemærker, at serielle måleenheder opsættes af kommercielle aktører, og at der derfor bør stilles strengere krav til stikprøvekontrol af disse målere. EWI foreslår derfor, at en relevant myndighed årligt udtager et antal målere til kontrol med henblik på at sikre korrekt funktion og indstilling af måleenhederne.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen finder ikke grundlag for at indføre en ordning med årlige myndighedskontroller af måleenheder anvendt til seriel operatørmåling. Det bemærkes samtidig, at der ikke er noget til hinder for, at Energistyrelsen som tilsynsmyndighed i forbindelse med sit tilsyn kan foretage stikprøvekontrol af måleenheder, hvis det findes relevant.

Identifikation

Green Power Denmark, VedvarendeEnergj og Norlys bemærker, at det efter § 22, stk. 1, fremgår, at en enhed som minimum skal kategoriseres som enten ladestander, opvarmingsenhed eller batteri. GPD og Norlys antager, at listen over enhedstyper på sigt kan blive udvidet, og finder derfor, at opregningen ikke bør anses som udtømmende.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen bemærker, at bestemmelsen i § 22, stk. 1, er blevet omformuleret med henblik på at gøre den mere smidig. Det vil derfor fremgå af bestemmelsen, at Energinet i sine forskrifter kan fastsætte krav til de stamdata, der er nødvendige for at beskrive karakteren af den eller de enheder, der forsynes via operatørmålepunktet. Dette giver den fornødne fleksibilitet, samtidig med at der opretholdes et klart grundlag for identifikation i Datahub. Det er et krav, at et serielt operatørmålepunkt skal kunne identificeres som et underliggende målepunkt til aftagenummeret.