ENERGINET
Myndighedsenheden

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:
6. oktober 2026

Forfatter:
SGL

NOTAT

METODEANMELDELSE - ÆNDRING AF FORSKRIFTER IFT. UAFHÆNGIGE AGGREGATORER

1. Indledning

Energinet skal i henhold til §§ 73 a og 76 i elforsyningsloven[1] og § 1 i metodebekendtgørelsen[2] anmelde sine metoder for fastsættelse af priser og vilkår til Forsyningstilsynet.

Nærværende metodeanmeldelse indeholder en anmeldelse af metodeændringer til Forskrift D1 – 'Afregningsmåling', Forskrift H1 – 'Skift af elleverandør', Forskrift I – 'Stamdata', og Forskrift C2 – Balancemarkedet og Balanceafregning'.

Under forudsætning af Forsyningstilsynets forudgående godkendelse træder de reviderede forskrifter i kraft, når DataHub har udviklet funktionaliteten og når Energinet og aktørerne har IT-systemerne klar. Forskrifterne er vedhæftet denne metodeanmeldelse.

Metodeændringerne har været i høring fra den 23. juni 2026 til og med tirsdag den 18. august 2026. Høringsnotatet samt høringssvar vedhæftes ligeledes.

Det er Energinets vurdering, at de anmeldte metoder kan indstilles til godkendelse, idet de opfylder elforsyningslovens krav om, at vilkår skal være gennemsigtige, objektive, ikke-diskriminerende eller forskelsbehandlende og offentligt tilgængelige, jf. § 73a.

2. Baggrund for metodeanmeldelsen

Elmarkedets hastige udvikling og øgede efterspørgsel efter fleksibilitet i særligt energimarkederne Day-Ahead og Intraday, får Energinet til at ændre reglerne for uafhængige aggregatorer med henblik på hurtigst mulig implementering for aktører og markeder. Energinet har i processen med udviklingen af metoderne også opdaget, at de tidligere anmeldte metoder for uafhængige aggregatorer muligvis ikke levede op til gældende EU-regulering, hvorefter alle aktører skal være finansiel ansvarlig for sine ubalancer, hvorfor dette også ændres, så der er overensstemmelse mellem Energinets metoder og EU-reguleringen.

[1] Lovbekendtgørelse nr. 544 af 16. juni 2023 om elforsyning med senere ændringer

[2] bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders og Energinets metoder for fastsættelse af tariffer m.v.

Sidste men ikke mindst åbnes der op for, at uafhængige aggregatorer kan handle i Day-Ahead og IntraDay markeder, hvorved den danske implementering af uafhængige aggregatorer vil være fuldt ud i overensstemmelse med Elmarkedsdirektivets intentioner og den danske Aggregeringsbekendtgørelse.

Der er tre hovedområder hvor uafhængige aggregatorers metoder ændres

1. Færre data – Metoderne ændres, så det alene er de absolut nødvendige data, som skal indsendes til DataHub. Dette gælder både stamdata og måledata, hvorved dataudvekslingen mellem DataHub og uafhængig aggregator reduceres markant.

2. Muliggøre energihandler i alle elmarkeder. Det vil sige Day-Ahead og Intraday uden at uafhængige aggregatorer har det direkte balanceansvar for de enheder, som de uafhængige aggregatorer regulerer.

3. Når uafhængige aggregatorer handler med energi, uanset om det er som led i leverancen af systemydelser eller handler i energimarkederne, stilles der krav om at uafhængig aggregator får deres eget balanceansvar, så uafhængig aggregator afregnes korrekt i ubalanceafregningen, jf. elmarkedsforordningen.

Ændringerne medfører også, at udfordringen med indhentningseffekter for uafhængige aggregatorer, som den gamle metode efterlod, kan løses ved at indhentningseffekter skal handles i Day-Ahead eller Intraday. Dette vil blive en del af prækvalifikationen af balanceringstjenester.

En anden udfordring, som den gamle model havde, var at bud til systemydelser skulle deles i uafhængige aggregators bud og balanceansvarliges bud, hvilket kunne være en barriere for kombinerede bud, pga. krav om budstørrelse. Dette løser den nye model også, hvor der ikke længere skelnes mellem budene, da uafhængig aggregator selv bliver balanceansvarlig for sine egne aktiviteter.

Tiltagene/ændringerne for uafhængige aggregatorer virker som store markedsændringer, men det er lykkedes Energinet at kunne tilføje de nye tiltag med teknisk mindre implementeringsbehov for uafhængige aggregatorer.

3. Retsgrundlag

Energinet er i henhold til § 28, stk. 2, nr. 7 i elforsyningsloven ansvarlig for etablering og drift af en datahub. Som ansvarlig for drift af DataHub skal Energinet fastsætte ikke-diskriminerende og objektive vilkår for brugen af DataHub, jf. elforsyningsloven § 28, stk. 2, nr. 12 og 13 og § 31, stk. 2.

Energinet skal ifølge §§ 73a og 76 i elforsyningsloven og § 1 i metodebekendtgørelsen anmelde sine metoder for fastsættelse af priser og vilkår til Forsyningstilsynet.

Energinet skal i henhold til § 7, stk. 1, og § 8, stk. 1, i systemansvarsbekendtgørelsen[3] udarbejde forskrifter for benyttelse af det kollektive elforsyningsnet, som er nødvendige for, at Energinet kan varetage sine opgaver.

[3] bekendtgørelse nr. 1206 af 8. oktober 2025 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet

Forskrifterne, jf. § 7, skal indeholde følgende:

1. Tekniske forskrifter for tilslutning af elproduktionsanlæg til det kollektive elforsyningsnet, jf. systemansvarsbekendtgørelsen § 7, stk. 1, nr. 1).
2. Tekniske forskrifter for tilslutning af elforbrugsanlæg til transmissionsnettet, jf. systemansvarsbekendtgørelsen § 7, stk. 1, nr. 2).
3. Forskrifter for adgang til og benyttelse af det kollektive elforsyningsnet, jf. systemansvarsbekendtgørelsen § 7, stk. 1, nr. 3).
4. Forskrifter for aktørernes forpligtelser, som sætter Energinet i stand til at opretholde den tekniske kvalitet og balance inden for det sammenhængende elforsyningsnet mv., jf. systemansvarsbekendtgørelsen § 7, stk. 1, nr. 4).

Måleforskrifter, jf. § 8, skal indeholde følgende:

1. omfanget af de målinger, som selskaberne skal foretage, herunder i hvilken grad elforbrug skal måles,
2. nøjagtigheden af de enkelte målinger, og
3. formidlingen af målinger til berørte parter, herunder inden for hvilke tidsfrister målingerne skal videreformidles.

4. Ændring af forskrifterne

I nedenstående er beskrevet alle ændringerne i forskrifterne. Hver ændring er indledningsvis beskrevet på overordnet niveau med begrundelse for ændringen. Efterfølgende er der indsat en tabel med alle ændringer, hvor hver paragraf/stykke er stillet op overfor hinanden. Hvis der er forskellige numre, skyldes det renummerering pga. indsatte eller slettede regler. Renummerering er ikke angivet selvstændig, men kan ses ud af de rettelsesmarkerede udgaver af forskrifterne.

Bemærk, at metodeændringerne for uafhængig aggregator er skrevet på allerede ændrede metoder, som er anmeldt[4], men endnu ikke godkendt af Forsyningstilsynet, hvorfor de relevante ændringer er markeret med grøn i de vedhæftede forskrifter. Det er altså alene de grønne tekster, som har været i høring og som er omfattet af denne metodeanmeldelse.

4.1 Forskrift H1

4.1.1 Metode 1 – Fjernelse af child målepunkter for uafhængig aggregator

Ved nærmere gennemgang af modellen for uafhængig aggregator har det vist sig, at Energinet ikke har brug for child målepunkter, men kan modtage uafhængig aggregators aktiveringsdata direkte på målepunktet, som omfatter enheden, som uafhængig aggregator anvender til regulering.

Energinet foreslår derfor følgende rettelse til Forskrift H1, hvorefter:

Nuværende bestemmelser	Ændringsforslag
§ 21. *Stk. 5.* Efter anmeldelsen modtager eventuelle uafhængige aggregatorer som berøres af nedlæggelse, besked fra DataHub om ophør af målepunktet.	*(denne flyttes til § 22 stk. 2)*

[4] General revision anmeldt den 23. juni 2026, FSTS j.nr. 26/02660

Kapitel 15 *Målepunkter for uafhængige aggregatorer*	Kapitel 15 *Uafhængige aggregatorer*
§ 22. Den uafhængige aggregator skal senest ved start, dog tidligst 30 kalenderdage før, for anvendelse af en slutkundes udstyr til brug for levering af balanceringsydelser gennemføre følgende: 1. Oprette et child målepunkt under slutkundens forbrugs- eller produktionsmålepunkt for enheden, som bruges til balanceringstjenester, til brug af registrering af aktiverede energimængder på de leverede balanceringstjenester. Der skal oprettes et målepunkt for henholdsvis opregulering og nedregulering. 2. Oprette et child målepunkt under slutkundens forbrugs- eller produktionsenhed, som registrerer det absolutte forbrug eller den absolutte produktion for den regulerbare enhed, hvis dette indgår som en del af prækvalifikationskravet. *Stk. 2.* Det er tilladt for uafhængig aggregator at oprette et child målepunkt under slutkundens forbrugs- eller produktionsenhed, som registrerer det absolutte forbrug eller den absolutte produktion for den regulerbare enhed. *Stk. 3.* Den uafhængige aggregator skal til enhver tid opdatere de oprettede målepunkter med korrekte stamdata, jf. forskrift I. *Stk. 4.* Det er alene tilladt at oprette child målepunkter, såfremt der forud for oprettelsen er indgået en aftale med slutkunden om leverance af aggregeringsydelser på slutkundens enhed, som indgår i leverancen af balanceringstjenester. Den uafhængige aggregator skal inden oprettelse af childmålepunkter sikre overensstemmelse mellem slutkundens registrering i DataHub, registreret af kundens elleverandør, og den	§ 22. Den uafhængige aggregator skal under drift af en slutkundes udstyr til brug for levering af balanceringsydelser og energihandler indsende energiaktiveringsdata iht. reglerne i forskrift D1, kapitel 8. *Stk. 2*. Den uafhængige aggregator modtager ved kundeændringer, herunder leveranceophør og målepunktsnedlæggelse, information herom og skal uden ugrundet ophold, sikre overensstemmelse med gældende lov og forskrifter. *Stk. 3.* Energinet kan kræve dokumentation for kundens accept af, at den uafhængige aggregator indhenter

uafhængige aggregators egne aftaleinformationer. *Stk. 5.* Energinet kan kræve dokumentation for kundens accept af, at den uafhængige aggregator indhenter oplysninger om kunden, samt for indgåelse af aftale om aggregering. § 23. Den uafhængige aggregator skal under drift af en slutkundes udstyr til brug for levering af balanceringsydelser indsende tidsserier iht. reglerne i forskrift D1, kapitel 8. *Stk. 2.* Den uafhængige aggregator modtager ved opdateringer af kundens navn og juridiske adresse disse informationer og skal uden ugrundet ophold, dog senest 5 kalenderdage efter modtagelse, sikre overensstemmelse mellem slutkundens registrering i DataHub, registreret af kundens elleverandør, og den uafhængige aggregators egne aftaleinformationer. *Stk. 3*. Den uafhængige aggregator modtager ved kundens flytning eller leveranceopgør, jf. § 16, besked herom og skal uden ugrundet ophold, dog senest 5 kalenderdage efter modtagelse, sikre, at registreringerne er i henhold til kundeforholdene. Ophører aftaleforholdene skal child målepunkterne, jf. § 27, nedlægges. § 24. Den uafhængige aggregator skal ved ophør af anvendelse af en slutkundes udstyr til brug for levering af balanceringsydelser nedlægge alle child målepunkter under slutkundens forbrugs- eller produktionsmålepunkt for enheden, som bruges til balanceringstjenester.	oplysninger om kunden, samt for indgåelse af aftale om aggregering. *Hele gammel § 23 og 24 slettes*

Konsekvensrettelser i Forskrift I:

Nuværende bestemmelser	Ændringsforslag
§ 8. Den uafhængige aggregator er ansvarlig for alle målepunktsrelaterede stamdata for de child målepunkter, som den uafhængige aggregator er måleansvarlig for, jf. Energinets Forskrift H1. *Stk. 2.* Den uafhængige aggregator skal:	*Hele gammel §§ 8 og 13 slettes*

1. Indsamle alle målepunktsstamdata i forbindelse med regulerbare enheder der indgår i den uafhængige aggregators portefølje af enheder der indgår i leverance af balanceringstjenester. 2. Indsende og vedligeholde alle målepunktsrelaterede stamdata, jf. § 13. *Stk. 3.* Den uafhængige aggregator skal mindst én gang månedligt foretage en kontrol af, om de aktuelle stamdata for child målepunkter i DataHub er identiske med dem, der er i deres eget system. 1. Der skal månedligt udtages en stikprøve på mindst 400 aktuelle child målepunkter uanset mængden af data for den pågældende aktør. 2. Hvis hele stikprøven er fejlfri, foretages der ikke yderligere. Hvis der er uoverensstemmelse mellem data i aktørens eget system og DataHub, skal aktøren kontrollere samtlige data i DataHub og egne systemer og sikrer overensstemmelse. *Stk. 4.* Hvis den uafhængige aggregator er stamdataansvarlig for færre end 400 målepunkter, skal stikprøven omfatte alle den uafhængiges child målepunkter. § 13. Den uafhængige aggregator skal sikre, at følgende målepunktsrelaterede stamdata for egne målepunkter er registreret i DataHub: 1. Aflæsningsfrekvens 2. Anlægsteknologi 3. Anlæggets kapacitet 4. Regulerbar kapacitet 5. Tilsluttet spændingsniveau 6. Nærmeste station 7. Gyldighedsdato 8. Målepunktsart 9. Målepunkts ID 10. Målepunktstype 11. Parent målepunkts ID	

Formålet med denne ændring er, at uafhængig aggregator slipper for oprettelse af childmålepunkter og vedligehold af disse. Energinet kender de nødvendige

målepunktskarakteristika igennem prækvalifikationen og fordi Energinet samarbejder med netvirksomhederne om godkendelse af systemydelser i netområderne[5], kender netvirksomhederne også til de regulerbare enheder, hvorfor indsamling og distribution af informationen er overflødig. Finder netvirksomhederne det derudover nødvendigt med denne information, har de også muligheden for selv at indsamle denne via installationsblanketten, hvorfor Energinet ikke finder det nødvendigt at have det som et generelt krav igennem DataHub at indsamle disse informationer.

Ændringerne medfører, at uafhængig aggregator har væsentligt færre forpligtelser overfor DataHub. Det fastholdes, at der skal indsendes energiaktiveringsdata, da disse fortsat er nødvendige for korrekt ubalanceafregning. Energiaktiveringsdata dækker nu både balanceringstjenester og energihandler (Metode 2). Det fastholdes også, at uafhængig aggregator får information om ændringer i kundeforhold, der kan påvirke uafhængig aggregators kontrakt med kunden og sidst men ikke mindst fastholdes det, at Energinet kan få indsigt i aftalen til brug for kontrol af, om uafhængig aggregator må regulere kundens fleksible enhed.

Konsekvensen for aktørerne bliver, at det er administrativt mindre byrdefuld for de uafhængige aggregatorer at komme i gang. Metoden er ikke diskriminerende, idet den gælder for alle uafhængige aggregatorer og objektivt, idet det er de samme regler på tværs af uafhængige aggregatorer og de funktioner, der skal udføres.

4.1.2 Metode 2 – Måledata og rykkere

De seneste års udvikling har vist en enorm stigning i antallet af enheder, som på en eller anden måde indgår i balanceringen. Således vurderer Energinet, at der i dag på en eller anden måde indgår over 200.000 regulerbare enheder i puljerne for balanceringstjenester, men kigger man på, hvor mange enheder, der reelt leverer igennem aktiveringer, er der tale om et fåtal. Det vil med de nuværende metoder betyde, at formodentlig over 95 % af data, som Energinet bad om i de godkendte forskrifter for uafhængige aggregatorer, ville være data uden betydning for hverken markedet eller ubalanceafregningen. Dette vurderes som en enorm byrde for uafhængig aggregator og kan rent teknisk være en dyr IT-løsning.

Samtidig var der en mangel i Energinets forskrifter. Iht. aggregeringsbekendtgørelsen § 9 skal "*...enhver aggregatorvirksomheds (have) mulighed for at deltage på alle elektricitetsmarkeder på en ikkeforskelsbehandlende måde.*". Derfor er bestemmelserne i metoden også tilpasset til at muliggøre, at uafhængig aggregator kan handle i Day Ahead og Intraday markederne. Dette gøres ved at kræve, at de uafhængige aggregatorer bliver balanceansvarlige for deres egne aktiviteter. Alle uafhængig aggregators aktiveringer ender i en såkaldt korrektionshandel, som sikrer ubalancekorrektionen og kompensationen, jf. aggregeringsbekendtgørelsen. Ubalanceafregningens ændringer er i metode 3. Metode 2 omhandler alene modtagelse og aggregering af aktiveringsdata.

Energinet foreslår derfor følgende rettelser til Forskrift D1, hvorefter:

Nuværende bestemmelser	Ændringsforslag
Definitioner Uafhængig aggregator	 Uafhængig aggregator

[5] Nyhed om Energinets samarbejde med netvirksomhederne: Energinet og netselskaberne enige om ny proces for prækvalificering

Leverandør af balanceringstjenester, som ikke selv påtager sig et balanceansvar i forbindelse med aftag eller leverings af energien i balanceringstjenesten	En markedsaktør, som handler med energi i enten engrosmarkederne eller balancemarkedet, men som ikke har balanceansvar for de enheder, som energien leveres fra/til. Uafhængig aggregator skal være registreret BRP og/eller BSP afhængig af hvordan aktøren ønsker at indgå i elmarkederne. *Ny definition:* Korrektionshandel Den energioverførsel der sker mellem den balanceansvarlige på en enhed og den balanceansvarlige for uafhængig aggregator, som ligger til grund for ubalancekorrektionen i medfør af uafhængig aggregators aktiveringer af regulerbart forbrug eller produktion.
Kapitel 6 *Uafhængige aggregatorer*	Kapitel 6 *Uafhængige aggregatorer*
§ 16. Den uafhængige aggregator skal hjemtage 15 minutters værdier på samtlige egne child målepunkter uden ugrundet ophold . *Stk. 2.* På baggrund af de indsamlede 15 minutters værdier skal den uafhængige aggregator indsende de aktiverede energimængder for henholdsvis opregulering og nedregulering senest 7. kalenderdag efter driftsdøgnet, i henhold til opgørelsesmetoden i prækvalifikationen af den uafhængige aggregators balanceringstjeneste. Det er alene tilladt at indsende værdier, såfremt aktiveringen skyldes levering af balanceringstjenester. Hvis der ikke er aktiveret energi i forbindelse med levering af balanceringstjenester, skal den uafhængige aggregator indsende 0-værdier. Manglende indsendelse af måledata betragtes af DataHub som 0-værdier. *Stk. 3.* Den uafhængige aggregator skal ved indsendelse af 15 minutters værdier til DataHub pr. målepunkt angive i statuskoden, om værdien er målt, estimeret eller mangler.	§ 16. Den uafhængige aggregator skal hjemtage 15 minutters værdier på samtlige egne enheder uden ugrundet ophold. *Stk. 2.* For samtlige af uafhængig aggregators aktive aktiveringer af enheder, herunder indhentningseffekter, skal uafhængig aggregator, på baggrund af de indsamlede 15 minutters udregne og indsende de aktiverede energimængder for systemydelser og energihandler, som skal ligge til grund for korrektionshandler i ubalanceafregningen jf. Forskrift C2 § 9 stk. 1 pkt. 3, uden ugrundet ophold, senest 7. kalenderdag efter driftsdøgnet. Aktiverede energimængder ligger til grund for korrektionshandler jf. § 29 stk. 2.

Stk. 4. DataHub lukker for modtagelse af måledata på childmålepunkter for regulerbar forbrug eller produktion efter samme tidsfrist som for balancefikseringen, jf. § 19. Perioden fra tidsfristen jf. stk. 2 indtil balancefikseringen skal anvendes til kontrol og eventuel korrektion af uafhængig aggregators måledata. *Stk. 5.* Den uafhængige aggregator skal senest indenfor de i stk. 2 angivne tidsfrister indsende 15 minutters værdier til DataHub på samtlige child målepunkter for det absolutte forbrug eller den absolutte produktion. *Stk. 6.* Måledata indsendt på uafhængig aggregators child målepunkter videredistribueres til netvirksomheder til brug for netplanlægning. *Stk. 7.* Måledata indsendt på uafhængig aggregators child målepunkter videredistribueres til elleverandørerne. Elleverandøren må alene anvende måledata til prognose- og afregningsformål. § 18. Inden tidsfristens udløb for den uafhængige aggregators fremsendelse af måledata til DataHub overskrides, sender DataHub en meddelelse til den uafhængige aggregator *Stk. 2*. Meddelelsen for den uafhængige aggregator udarbejdes i DataHub som en samlet daglig opgørelse pr. uafhængig aggregator child målepunkter. *Stk. 3*. Ved opgørelsen tages ikke hensyn til, om der allerede er sendt en eller flere meddelelser for pågældende målepunkt de foregående dage. Der udsendes således information hver dag, indtil alle måledata for den pågældende dag er modtaget.	*Stk. 3.* DataHub lukker for modtagelse af aktiverede energimængder efter samme tidsfrist som for balancefikseringen, jf. § 19. Perioden fra tidsfristen jf. stk. 2 indtil balancefikseringen skal anvendes til kontrol og eventuel korrektion af uafhængig aggregators indsendte data. *Stk. 4*. Aktiverede energidata fra uafhængig aggregator stilles til rådighed til elleverandørerne. Elleverandøren må alene an vende energiaktiveringsdata til prognose- og afregningsformål. *Stk. 5*. Uafhængig aggregator skal efter anmodning fra Energinet dokumentere egne måledatasystemer og anvendte metoder omfattet af Energinets forskrifter. *§ 18 slettes*

Formålet med ændringerne er at reducere datamængden markant og alene tillade energiaktiveringsdata, som skal anvendes til ubalanceafregningen. På baggrund af de

indmeldte energiaktiveringsdata dannes summer, som ligger til grund for korrektionshandler, som bruges i ubalanceafregningen, jf. metode 3. De omtalte summer er de allerede anmeldte og godkendte aggregeringer i kapitel 8. Det fastholdes, at elleverandører stadig kan modtage energiaktiveringsdata, hvis der er et behov for det.

Som en konsekvens af, at der alene må indsendes relevante aktiveringsdata, vil det ikke være muligt at sende meddelelse om manglende data, da DataHub ikke ved, hvornår datasættet er komplet. Uafhængig aggregator kan dog igennem de aggregerede summer i kapitel 8 sammenligne disse med summer i eget system og også hente egne data i DataHub, hvorfor det stadig er muligt at sikre, at alle relevante data er tilgængelige. Således vil ændringen ikke medføre mindre sikkerhed for, om energiaktiveringsdata er korrekte eller ej.

Konsekvensen for uafhængig aggregator bliver, at der skal sendes væsentlig færre data til DataHub og at kontrolmulighederne ændres, imens det dog ikke forringer mulighederne for kontrol. For elleverandører er ændringen uden konsekvens. Metoden er ikke-diskriminerende, idet den gælder for alle uafhængige aggregatorer og objektiv, idet det er de samme regler på tværs af uafhængige aggregatorer og de funktioner, der skal udføres.

4.1.3 Metode 3 – Afregning af uafhængige aggregatorer

Den oprindelig metode for uafhængig aggregator, som Energinet havde anmeldt, lod ikke den uafhængige aggregator betale for de ubalancer, som opstod i elsystemet, hvis uafhængig aggregator ikke leverede, som lovet. Dette var ikke helt i overensstemmelse med reglerne i elmarkedsforordningens artikel 5, hvorfor dette skal ændres.

Ændringen medfører også en ændring i betalingsflowet ved balanceringstjenester, hvorfor nogle paragraffer fjernes. Iht. den nye definition af uafhængig aggregator i metode 2, skal uafhængig aggregator være BSP ved levering af balanceringstjenester og indgå på lige vilkår med alle øvrige BSP'ere. For energihandler gælder, at uafhængig aggregator skal være BRP på lige vilkår med alle øvrige BRP'er. Så fjernede regler betyder ikke fjernelse af reguleringen, men blot, at uafhængig aggregator indtræder i de enkelte rollers ansvarsområder, der allerede gælder og er underlagt disse på lige vilkår med øvrige aktører.

Energinet foreslår derfor følgende rettelse til Forskrift C2, hvorefter:

Nuværende bestemmelser	Ændringsforslag
§ 6. *Stk. 5.* For uafhængige aggregatorer gælder, at der alene afregnes differencen mellem spotprisen og afregningsprisen for systemydelsen.	*Gammel § 6 stk. 5 slettes*
§ 8 *Stk. 6.* Tillægsplanen, der kommer fra uafhængige aggregatorer, baseres på aktiverede energimængder i DataHub, jf. Energinets forskrift D1, fremfor rekvisitioner, jf. stk. 1.	*Gammel § 8 stk. 6 slettes*

§ 9. Det er summen af aktørens handler, der danner grundlag for balanceafregningen. Denne består af (op til) tre elementer: 1. Handelsplaner, som aktøren i tilfælde af handel med en anden balanceansvarlig aktør har indsendt til den balanceafregningsansvarlige eller den handelsplan, som NEMO'erne har indsendt til den balanceafregningsansvarlige på vegne af den balanceansvarlige aktør dagen før driftsdøgnet. 2. Tilføjelser til handelsplaner, som aktøren i tilfælde af handel med en anden balanceansvarlig aktør, har indsendt til den balanceafregningsansvarlige eller som NEMO'erne har indsendt til den balanceafregningsansvarlige på vegne af den balanceansvarlige aktør i løbet af driftsdøgnet som følge af intraday handel. 3. Tillægsplaner i overensstemmelse med den regulering, som Energinet har aktiveret hos aktøren, jf. § 8. § 11 *Stk. 6*. Balancekraft, der skyldes Energinets aktiveringer af balanceringstjenester fra uafhængige aggregatorer, afregnes altid til spotpris.	§ 9. Det er summen af aktørens handler, der danner grundlag for balanceafregningen. Denne består af (op til) fire elementer: 1. Handelsplaner, som aktøren i tilfælde af handel med en anden balanceansvarlig aktør har indsendt til den balanceafregningsansvarlige eller den handelsplan, som NEMO'erne har indsendt til den balanceafregningsansvarlige på vegne af den balanceansvarlige aktør dagen før driftsdøgnet. 2. Tilføjelser til handelsplaner, som aktøren i tilfælde af handel med en anden balanceansvarlig aktør, har indsendt til den balanceafregningsansvarlige eller som NEMO'erne har indsendt til den balanceafregningsansvarlige på vegne af den balanceansvarlige aktør i løbet af driftsdøgnet som følge af intraday handel. 3. Tilføjelser af korrektionshandler, som uafhængig aggregator, jf. forskrift D1. Afregningsprisen for korrektionshandler er day-ahead prisen med tillæg af handelsomkostninger. 4. Tillægsplaner i overensstemmelse med den regulering, som Energinet har aktiveret hos aktøren, jf. § 8. *Gammel § 11 stk. 6 slettes*

Formålet med ændringen er at sikre fuld overensstemmelse af elmarkedsforordningens artikel 5, som siger, at markedsdeltagere er ansvarlige for de ubalancer, de påfører elsystemet. Hvis en uafhængig aggregator i sit bud af balanceringstjenester lover en leverance, men ikke leverer det lovede omfang, påføres elsystemet en fysisk ubalance, som skal håndteres på anden vis og

alene ved at lade uafhængig aggregator indgå direkte i ubalanceafregningen, kan dette økonomisk opgøres.

Rent praktisk foregår det ved, at uafhængig aggregator skal oprettes som balanceansvarlig, jf. definitionen i metode 2. Dette var faktisk et krav i forvejen, jf. Forskrift C1, hvis en markedsaktør ønskede at levere energirige systemydelser eller ville handle fysisk energi, hvorfor dette ikke er en del af metodeændringen. Ændringen ligger derimod i afregningen. I stedet for, at uafhængig aggregator kun modtager en del af balanceringsydelsesbetalingen, modtager uafhængig aggregator nu den fulde afregning af balanceringstjenester i sin rolle som BSP. På baggrund af de indmeldte data, jf. metode 2, laves der ligeledes en automatisk korrektionshandel mellem de fleksible enheders balanceansvarlige og uafhængig aggregator. Dermed opnås, at uafhængig aggregator får en handelsubalance, hvis der ikke leveres som lovet. Den balanceansvarlige, som skulle kompenseres, modtager nu kompensationen via en korrektionshandel i stedet for direkte i ubalanceafregningen, som en særskilt post, jf. den gamle § 11, stk. 6. Reelt er afregningen af den balanceansvarlige for enheden præcis den samme, som før, blot på en teknisk anden måde.

I tillæg kan den præcis samme metode anvendes til energihandler i engrosmarkederne eftersom den uafhængige aggregator bliver balanceansvarlig for sine egne aktiviteter og på lige vilkår indgår i ubalanceafregningen med de øvrige balanceansvarlige. Om aktiveret energi fra uafhængig aggregator sælges til/købes af Energinet som en balanceringstjeneste eller den handles i engrosmarkedet er uden betydning i ubalanceafregningen. Der skal indmeldes data, jf. metode 2, som så ligger til grund for en korrektionshandel. For at den balanceansvarlige på enheden ikke står for handelsomkostningerne for energihandler og uafhængig aggregator kan gennemføre disse gratis, tillægges alle bilaterale handler handelsomkostninger svarende til balanceansvarliges omkostninger til handler på børsen. Energinet vil metodeanmelde handelsomkostningerne særskilt. Indtil da, vil handelsomkostningen sættes til 0, i tråd med Green Power Denmarks anbefaling for metodeudviklingen.

Ved at fjerne den gamle betalingsopdeling og lade betalingen følge principperne for de balanceansvarlige opnås, at der kan gennemføres energihandler i engrosmarkederne, uden at uafhængige aggregatorer pålægges ekstra administrative byrder i forhold til alene at handle i balancemarkedet. Samlet set er den nye tilgang derfor en simplere metode til trods for udvidede muligheder.

Konsekvensen for uafhængig aggregator bliver, at der alene skal sendes aktiveringsdata jf. metode 2 til brug i ubalanceafregningen uanset, om der er handlet i balancemarkeder (den gamle metode) eller om der handles i Day Ahead eller Intraday. Konsekvensen for eksisterende BRP'er og BSP'ere er, at de vil kunne anvende metoderne for uafhængig aggregator, så snart metoden er implementeret i markedet, eftersom uafhængig aggregator ikke udgør en markedsrolle, men alene en markedsfunktion for BRP'ere og BSP'ere. Metoden er ikke diskriminerende, idet den gælder for alle uafhængige aggregatorer, balanceansvarlige og leverandører af balanceringstjenester. Metoden er objektiv, idet det er de samme regler på tværs af uafhængige aggregatorer, balanceansvarlige og leverandører af balanceringstjenester og de funktioner, der skal udføres. Metode 3 har ingen relevans for netvirksomheder eller elleverandører.

5. Høringsproces

Energinet lægger stor vægt på at inddrage aktører i udarbejdelse af nye metoder og vilkår.

Energinet har derfor afholdt aktørworkshop den 30. maj 2026 for gennemgang og bearbejdelse af forskrifterne, samt holdt aktørmøde (webinar) om forskrifterne den 11. august, for at inddrage disse i dialogen om udarbejdelsen af metoderne.

Energinet har desuden haft udkast til metoderne i høring fra den 23. juni til 18. august 2026.

De høringssvar, som Energinet har modtaget i høringsprocessen, indgår i den endelige fastsættelse af metoderne og er kommenteret særskilt i høringsnotatet.

6. Ikrafttrædelse

Under forudsætning af Forsyningstilsynets forudgående godkendelse træder de reviderede forskrifter i kraft, når DataHub har udviklet funktionaliteten og når Energinet og aktørerne har IT-systemerne klar.

Energinet vil orientere markedet aktører om dato for ikrafttrædelse, når der i henhold til ovenstående er klarhed over den præcise ikrafttrædelsesdato.

Hvis nærværende anmeldelse giver anledning til spørgsmål, kan Energinet kontaktes på myndighed@energinet.dk.

Med venlig hilsen



Sisse Guldager Larsen
Energinet
Regulatoriske Forhold