

NOTAT

METODEANMELDELSE – GENEREL REVISION AF FORSKRIFTER 2026

1. Indledning

Energinet skal i henhold til §§ 73 a og 76 i elforsyningsloven¹ og § 1 i metodebekendtgørelsen² anmelde sine metoder for fastsættelse af priser og vilkår til Forsyningstilsynet.

Nærværende metodeanmeldelse indeholder en anmeldelse af metodeændringer til Forskrift D1 – 'Afregningsmåling', Forskrift F1 – 'EDI-Kommunikation med DataHub i elmarkedet', Forskrift H1 – 'Skift af elleverandør', Forskrift H3 – 'Afregning af engrosydelse og afgiftsforhold', Forskrift I – 'Stamdata', og Forskrift C1 – 'Vilkår for balanceansvar'.

Under forudsætning af Forsyningstilsynets forudgående godkendelse træder de reviderede forskrifter i kraft sammen med den fulde idriftsættelse af DataHub 3.0, når Energinet og aktørerne har IT-systemerne klar. Forskrifterne er vedhæftet denne metodeanmeldelse.

Metodeændringerne har været i høring fra den 18. februar til den 31. marts 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, som blandt andet anført i lovens § 31, stk. 2.

2. Baggrund for metodeanmeldelsen

Elmarkedet er under hastig udvikling med aktører, som løbende blandt andet stiller krav om flere og hurtigere data, samt EU's elmarkedsreform fra 2024, som om få år kræver nye tiltag. Derudover har Energinet gang i udvikling af DataHub 3.0, som skal sikre, at Energinet har et godt fundament til de kommende opgaver, som allerede kan ses konturerne af i horisonten. For at sikre, at også forskrifterne er klar til de kommende tiltag i elmarkedet laves en generel opdatering, ensretning, simplificering, præcisering og oprydning i forskrifterne.

¹ Lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 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.

Der er ikke tale om voldsomme markedsændringer, men nogle justeringer, som sikrer, at fundamentet er robust for den videre udvikling, inden der skal implementeres serielle elleverandører, energideling og den kommende Network Code for Demand Response.

Overordnet er der tale om to hovedtemaer i de foreslåede ændringer. Det ene tema er afskaffelse af afregningsform, hvor kvartersafregning og flexafregning smeltes sammen og dermed afskaffes. Det andet tema er ændringer og tilpasninger af tidsfrister. Overalt hvor det alene er DataHub, der er "modpart", ændres arbejdsdage til kalenderdage, men uden umiddelbar tidsfristændring som fx 5 arbejdsdage, der ændres til 7 kalenderdage. Derudover er der tilpasninger til tidsfrister som følge af fx ændret elleveringsbekendtgørelse.

Udover hovedtemaerne er der en del præciseringer, som ikke ændrer metoderne, men som skal hjælpe aktørerne i læsningen af forskrifterne.

Endeligt flyttes metoder fra Forskrift F1 til Forskrift I for at nyordne disse, samt opdatere dem til nutidig praksis. Herefter bortfalder Forskrift F1.

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 systemansvarsbekendtgørelsen³ udarbejde forskrifter for benyttelse af det kollektive elforsyningsnet, som er nødvendige for, at Energinet kan varetage sine opgaver.

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.

³ bekendtgørelse nr. 652 af 18. maj 2020 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet

4. Ændring af forskrifterne

4.1 Metode nr. 1 - Afskaffelse af afregningsform og ændrede tidsfrister

Bemærk venligst: Da selve metoden med at fjerne afregningsformen fra alle forskrifterne er ganske omfattende, er de generelle tidsfristændringer, som er en del af metoden for afregningsformen, medtaget i selve metodenændringen/-beskrivelsen af hensyn til læse- og forståelseshensyn.

Metode nr. 1 Afskaffelse af afregningsform og ændrede tidsfrister	
Energinets baggrund for ændring af metoden Med overgangen til kvartersafregning, blev der indført tiltag for at tilgodese gamle målere, som kun kunne måle i timeopløsning således, at både kvartersafregnede målepunkter og flexafregnede målepunkter både kunne håndtere timedata og kvartersdata. Dermed blev afregningsformerne reelt identiske i markedsbud og det var alene tidsfristerne for indsendelse af måledata, der udgjorde en forskel. Derfor foreslår Energinet af fjerne afregningsformen med henblik på et simplere markeddesign.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Forskrift D1 Kapitel 3 <i>15 minutters værdier til kvartersafregning</i> § 9. Netvirksomheden skal hjemtage 15 minutters værdier på samtlige kvartersafregnede målepunkter i eget netområde i perioden frem til 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet kl. 21.00. Stk. 2. I perioden 1. arbejdsdag efter driftsdøgnet til 3. arbejdsdag kl. 10.00 efter driftsdøgnet indsamler netvirksomheden 15 minutters værdier på samtlige kvartersafregnede målepunkter i eget netområde. Stk. 3. De indsamlede 15 minutters værdier, jf. stk. 2, skal indsendes alle ugens dage uden ugrundet ophold til DataHub. Samtlige værdier skal foreligge ved periodens afslutning, om nødvendigt i form af estimer. Stk. 4. Netvirksomheden skal ved indsendelse af 15 minutters værdier til DataHub pr. målepunkt angive i statuskoden,	Kapitel 3 <i>15/60 minutters værdier til forbrugsafregning</i> § 9. Netvirksomheden skal hjemtage 15/60 minutters værdier på samtlige forbrugsafregnede målepunkter i eget netområde uden ugrundet ophold. Stk. 2. Forbrugere med et årligt forbrug på 100.000 kWh eller mere skal hjemtages med 15 minutters værdier, dog jf. stk. 7. Måledata for disse målepunkter skal prioriteres højest i forbindelse med hjemtagningen og indsendelse i DataHub, dog under hensyn til stk. 3. Stk. 3. De indsamlede 15/60 minutters værdier, skal indsendes alle ugens dage uden ugrundet ophold i senest 7. kalenderdag efter driftsdøgnet til DataHub. Samtlige værdier skal foreligge ved periodens afslutning, om nødvendigt i form af estimer. Stk. 4. Netvirksomheden skal ved indsendelse af 15/60 minutters værdier til

om værdien er målt, estimeret eller mangler. Stk. 5. Estimerede 15 minutters værdier må maksimalt indsendes i tre måneder for et enkelt målepunkt. Manglende 15 minutters værdier accepteres kun indtil periodens afslutning jf. stk. 2. Stk. 6. I perioden 3. arbejdsdag kl. 10.00 til 5. arbejdsdag kl. 21.00 skal aktørerne kontrollere de modtagne data. Skal der foretages korrektioner i de modtagne data, gentages proceduren i stk. 2 og 3. Stk. 7. Netvirksomheden skal senest indefor de i stk. 2 og 6 anførte tidsfrister indsende 15 minutters værdier til DataHub på samtlige child målepunkter, både fysiske og virtuelle, tilknyttet det enkelte timeafregnede målepunkt. Stk. 8. Målepunkter med målere der jf. Målerbekendtgørelsen er undtaget for 15 minutters registreringer, må som kvartersafregnede målepunkter indsende 60 minutters værdier til DataHub indtil måleren opfylder kravene til 15 minutters registreringer. § 9. DataHub fremsender 15 minutters værdier for kvartersafregnede målepunkter til elleverandøren senest 1 time efter, de er modtaget af DataHub. § 10. Kvartersafregnede målepunkter for forbrug skal altid måles med 15 minutters værdier i følgende tilfælde: 1. Ved et årsforbrug over 100.000 kWh i et kalenderår. Stk. 2 For kvartersafregnede målepunkter, som ikke opfylder betingelserne i stk. 1., er det frit for netvirksomhederne at vælge om de skal kvarters- eller flexafregnes. Kapitel 4 15/60-værdier til flexafregning	DataHub pr. målepunkt angive i statuskoden, om værdien er målt, estimeret eller mangler. <i>(gammel stk. 5 udgår)</i> Stk. 5. Inden indsendelsesperiodens frist, jf. stk. 3, skal aktørerne kontrollere de modtagne data. Skal der foretages korrektioner i de modtagne data, gentages proceduren i stk. 1 og 3. Stk. 6. Netvirksomheden skal senest indenfor den i stk. 3 anførte tidsfrist indsende 15/60 minutters værdier til DataHub på samtlige child målepunkter, både fysiske og virtuelle, tilknyttet det enkelte forbrugsmålepunkt. Stk. 7. Målepunkter med målere der jf. Målerbekendtgørelsen er undtaget for 15 minutters registreringer, må som forbrugsafregnede målepunkter indsende 60 minutters værdier til DataHub indtil måleren opfylder kravene til 15 minutters registreringer. § 10. DataHub fremsender 15/60 minutters værdier for forbrugsafregnede målepunkter til elleverandøren senest 1 time efter, de er modtaget af DataHub. <i>§ 10 stk. 1 er flyttet til § 9 stk. 2.</i> <i>§ 10 stk. 2 er fjernet.</i> <i>Hele kapitel 4 slettes</i>
---	--

§ 11. Netvirksomheden skal hjemtage 15/60 minutters værdier på samtlige flexafregnede målepunkter i eget netområde i perioden 1. arbejdsdag efter driftsdøgnet til 5. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsdøgnet.

Stk. 2. De indsamlede 15/60 minutters værdier skal indsendes alle ugens dage uden ugrundet ophold til DataHub. Samtlige værdier skal foreligge ved periodens afslutning, om nødvendigt i form af estimater.

Stk. 3. Netvirksomheden skal ved indsendelse af 15/60 minutters værdier til DataHub pr. målepunkt angive i statuskoden, om værdien er målt, estimeret eller mangler.

Stk. 4. De estimerede 15/60 minutters værdier må højst udgøre 5 % af den samlede mængde 15/60 minutters værdier for flexafregnede målepunkter. Manglende 15/60 minutters værdier accepteres indtil 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet kl. 21.00. Estimerede 15/60 minutters værdier må maksimalt indsendes i tre måneder for et enkelt målepunkt.

Stk. 5. Energinet kontrollerer på 5. hverdag den procentvise andel af de estimerede 15/60 minutters værdier.

Stk. 6. Netvirksomheden skal senest indenfor den i stk. 1 anførte tidsfrist indsende 15/60 minutters værdier til DataHub på samtlige child målepunkter, både fysiske og virtuelle, tilknyttet det enkelte flexafregnede målepunkt.

§ 12. DataHub fremsender for flexafregnede målepunkter 15/60 minutters værdier hurtigst muligt efter modtagelse i DataHub, dog således at måldata modtaget inden kl. 21.00 i DataHub fremsendes til elleverandøren senest kl. 8.00 den efterfølgende kalenderdag.

Kapitel 8

Rykkerprocedure

§ 19. Hvis tidsfristen for netvirksomhedens fremsendelse af måledata til DataHub overskrides, sender DataHub en rykker til netvirksomheden.

Stk. 2. Rykkeren for netvirksomheden udarbejdes i DataHub som en samlet daglig opgørelse pr. netvirksomhed af de flex- og kvartersafregnede målepunkter. Der rykkes ligeledes for netvirksomhedens child målepunkter, for hvilke der mangler måledata, og hvor der er tilknyttet pris-elementer til engrosafregning mellem netvirksomhed og elleverandør.

Stk. 4. Ved opgørelsen tages ikke hensyn til, om der allerede er sendt en eller flere rykkere for pågældende målepunkt de foregående dage. Der rykkes således hver dag, indtil alle måledata for den pågældende dag er modtaget.

1. For netvirksomhedens kvartersafregnede målepunkter og/eller evt. tilknyttede child målepunkter rykkes første gang efter kl. 10.00 den 3. arbejdsdag efter driftsdøgnet, hvis der ikke er modtaget data.
2. For netvirksomhedens flexafregnede målepunkter og/eller evt. tilknyttede child målepunkter rykkes første gang efter kl. 21.00 den 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet, hvis der ikke er modtaget data.
3. Der rykkes ikke for beregnede målepunkter.

§ 20. Hvis tidsfristen for den uafhængige aggregators fremsendelse af måledata til DataHub overskrides, sender DataHub en rykker til den uafhængige aggregator

Stk. 2. Rykkeren for den uafhængige aggregator udarbejdes i DataHub som en samlet daglig opgørelse pr. uafhængig aggregator child målepunkter.

Kapitel 7

Procedure for ufuldstændige måledata

§ 17. Inden tidsfristens udløb for netvirksomhedens fremsendelse af måledata til DataHub overskrides, sender DataHub en meddelelse til netvirksomheden om manglende måledata.

Stk. 2. Meddelelsen for netvirksomheden udarbejdes i DataHub som en samlet daglig opgørelse pr. netvirksomhed forbrugs-, produktions- og udvekslingsmålepunkter. Der meddeles ligeledes for netvirksomhedens child målepunkter, for hvilke der mangler måledata.

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 meddelelse hver dag, indtil alle måledata for den pågældende dag er modtaget. Der udsendes ikke meddelelse for beregnede målepunkter.

§ 18. Inden tidsfristens udløb for den uafhængige aggregators fremsendelse af måledata til DataHub overskrides, sender DataHub en meddelelse til den uafhængige aggregator

Stk. 3. Ved opgørelsen tages ikke hensyn til, om der allerede er sendt en eller flere rykkere for pågældende målepunkt de foregående dage. Der rykkes således hver dag, indtil alle måldata for den pågældende dag er modtaget.

1. For uafhængig aggregators child målepunkter rykkes første gang efter kl. 21.00 den 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet, hvis der ikke er modtaget data. Der rykkes alene indtil balancefikseringen er gennemført.
2. Der rykkes ikke for beregnede målepunkter.

Kapitel 9

Aggregering og balancefiksering

Aggregering

§ 21. DataHub beregner dagligt frem til balancefikseringen følgende summer:

1. Samlet produktion, flexafregnet forbrug og kvartersafregnet forbrug pr. elleverandør pr. netområde.
2. Samlet produktion, flexafregnet forbrug og kvartersafregnet forbrug pr. balanceansvarlig pr. netområde.
3. Samlet flexafregnet forbrug og kvartersafregnet forbrug pr. netområde.
4. Samlet produktion pr. netområde.
5. Samlet udveksling pr. netområde.
6. Samlet forbrug pr. netområde.
7. Samlede uafhængige aggregators aktiveringer per balanceansvarlig per elleverandør per prisområde
8. Samlede aktiveringer per uafhængig aggregator per prisområde

Stk. 2. Meddelelsen for den uafhængige aggregator udarbejdes i Data-Hub 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 måldata for den pågældende dag er modtaget.

Kapitel 8

Aggregering og balancefiksering

Aggregering

§ 19. DataHub beregner dagligt frem til balancefikseringen følgende summer:

1. Samlet produktion forbrug pr. elleverandør pr. netområde.
2. Samlet produktion, forbrug pr. balanceansvarlig pr. netområde.
3. Samlet produktion pr. netområde.
4. Samlet udveksling pr. netområde.
5. Samlet forbrug pr. netområde.
6. Samlede uafhængige aggregators aktiveringer per balanceansvarlig per elleverandør per prisområde
7. Samlede aktiveringer per uafhængig aggregator per prisområde

<i>Stk. 2.</i> DataHub beregner summerne på grundlag af de 15/60 minutters værdier pr. målepunkt for produktion, udveksling, flex- og kvartersafregnet forbrug, der er modtaget af DataHub senest kl. 21.00 den pågældende dag og efterfølgende kontrolleret af DataHub. <i>Stk. 3.</i> DataHub angiver en statuskode for summerne og andre beregnede værdier. En beregnet værdi, der i de underliggende data pr. målepunkt indeholder blot én estimeret værdi, markeres som estimeret. Det samme gælder manglende værdier. <i>Stk. 4.</i> Hvis Energinet konstaterer fejl i aggregeringerne, kontakter Energinet aktørerne med henblik på at rette fejlen. <i>Stk. 5.</i> For aggregerede og andre beregnede værdier anvendes samme procedure med hensyn til statuskoden, jf. § 5, stk. 3, dog først efter balancefiksering, jf. § 22. <i>Stk. 6.</i> DataHub skal dagligt frem til balancefikseringen fremsende de i stk. 1 nævnte summer senest kl. 8.00 den efterfølgende kalenderdag til følgende modtagere: 1. Elleverandører: Nr. 1 2. Balanceansvarlige: Nr. 1, 2, 7 3. Netvirksomheder: Nr. 3, 4, 5, 6 4. Uafhængig aggregator: Nr 8 <i>Stk. 7.</i> Alle opsummeringer opgøres i 15 minutters værdier. Såfremt der indgår 60 minutters værdier i opsummeringerne bliver 60 minutters værdier fordelt ligeligt på 15 minutters værdier. <i>Balancefiksering</i>	<i>Stk. 2.</i> DataHub beregner summerne på grundlag af de 15/60 minutters værdier pr. målepunkt for produktion, udveksling og forbrug, der er modtaget af DataHub jf. § 9. <i>Stk. 3.</i> DataHub angiver en statuskode for summerne og andre beregnede værdier. En beregnet værdi, der i de underliggende data pr. målepunkt indeholder blot én estimeret værdi, markeres som estimeret. Det samme gælder manglende værdier. <i>Stk. 4.</i> Hvis Energinet konstaterer fejl i aggregeringerne, kontakter Energinet aktørerne med henblik på at rette fejlen. <i>(gammel stk. 5 er udgået)</i> <i>Stk. 5.</i> DataHub skal dagligt frem til balancefikseringen fremsende de i stk. 1 nævnte summer senest kl. 8.00 den efterfølgende kalenderdag til følgende modtagere: 1. Elleverandører: Nr. 1 2. Balanceansvarlige: Nr. 1, 2, 6 3. Netvirksomheder: Nr. 3, 4, 5 4. Uafhængig aggregator: Nr 7 <i>Stk. 6.</i> Alle opsummeringer opgøres i 15 minutters værdier. Såfremt der indgår 60 minutters værdier i opsummeringerne bliver 60 minutters værdier fordelt ligeligt på 15 minutters værdier. <i>Balancefiksering</i> § 20. DataHub balancefikserer 12. kalenderdag efter driftsdøgnet
---	--

§ 22. DataHub balancefikserer om natten til sidste arbejdsdag før 14. dagen efter driftsdøgnet for ét eller flere sammenhængende driftsdøgn ad gangen. Stk. 2. DataHub beregner følgende værdier, der indgår i det balancefikserede datagrundlag: 1. Samlet produktion, flexafregnet forbrug og kvartersafregnet forbrug pr. elleverandør pr. netområde. 2. Samlet produktion, flexafregnet forbrug og kvartersafregnet forbrug pr. balanceansvarlig pr. netområde. 3. Samlet flexafregnet forbrug og kvartersafregnet forbrug pr. netområde. 4. Samlet produktion pr. netområde. 5. Samlet udveksling pr. netområde. 6. Samlet forbrug pr. netområde. 7. Samlede uafhængige aggregators aktiveringer per balanceansvarlig per elleverandør per prisområde 8. Samlede aktiveringer per uafhængig aggregator prisområde Stk. 3. DataHub sender det balancefikserede grundlag senest kl. 8.00 på sidste arbejdsdag før 14. dagen efter driftsdøgnet til følgende modtager: 1. Elleverandører: Nr. 1 2. Balanceansvarlige: Nr. 1, 2, 7 3. Netvirksomheder: Nr. 3, 4, 5, 6 4. Uafhængige aggregatorer: 8 Stk. 4. Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af balancefikseringen eller omfiksering af dele af de udsendte data, hvis én af følgende betingelser er opfyldt: 1. Tekniske driftsforstyrrelser eller andre hændelser hos Energinet, som gør det umuligt at gennemføre de nødvendige beregninger	Stk. 2. DataHub beregner følgende værdier, der indgår i det balancefikserede datagrundlag: 1. Samlet produktion og forbrug pr. elleverandør pr. netområde. 2. Samlet produktion og forbrug pr. balanceansvarlig pr. netområde. 3. Samlet produktion pr. netområde. 4. Samlet udveksling pr. netområde. 5. Samlet forbrug pr. netområde. 6. Samlede uafhængige aggregators aktiveringer per balanceansvarlig per elleverandør per prisområde 7. Samlede aktiveringer per uafhængig aggregator prisområde Stk. 3. DataHub sender det balancefikserede grundlag senest kl. 8.00 kalenderdagen efter balancefikseringen til følgende modtager: 1. Elleverandører: Nr. 1 2. Balanceansvarlige: Nr. 1, 2, 6 3. Netvirksomheder: Nr. 3, 4, 5 4. Uafhængige aggregatorer: 7 Stk. 4. Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af balancefikseringen eller omfiksering af dele af de udsendte data, følgende betingelse er opfyldt: 1. Tekniske driftsforstyrrelser eller andre hændelser hos Energinet, som gør det umuligt at gennemføre de nødvendige beregninger som planlagt.
--	---

på det planlagte balancefikserings natten til sidste arbejdsdag før 14. dagen efter driftsdøgnet.

Stk. 4. Alle opsummeringer opgøres i 15 minutters værdier. Såfremt der indgår 60 minutters værdier i opsummeringerne bliver 60 minutters værdier fordelt ligeligt på 15 minutters værdier.

§ 23. Netvirksomheden skal efter modtagelse af det balancefikserede grundlag, kontrollere de til DataHub fremsendte værdier pr. sum. Fejlagte værdier skal erstattes med målte eller estimerede værdier senest ved udgangen af den anden måned efter driftsmåned.

Stk. 2. Hvis DataHub modtager korrigerede måledata, som har betydning for balanceafregningen, mellem balancefiksering og engrosfiksering, indgår de i efterfølgende korrektionsafregning.

Stk. 3. Aggregeringer er positive. Ved sum af udvekslinger for et netområde gælder dog, at sum angives med positivt fortegn ved "import" og med negativt fortegn ved "eksport".

Kapitel 10 Engrosfiksering

§ 24. Energinet engrosfikserer hver måned den 5. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsmåned for den foregående måneds måledata, inklusiv tilhørende priselementdata, jf. forskrift H3, følgende summer:

1. Samlet produktion, flexafregnet forbrug og kvartersafregnet forbrug pr. elleverandør pr. netområde.
2. Samlet flexafregnet forbrug og kvartersafregnet forbrug pr. netområde.
3. Samlet produktion pr. netområde.

Stk. 4. Alle opsummeringer opgøres i 15 minutters værdier. Såfremt der indgår 60 minutters værdier i opsummeringerne bliver 60 minutters værdier fordelt ligeligt på 15 minutters værdier.

§ 21. Netvirksomheden skal efter modtagelse af det balancefikserede grundlag, kontrollere de til DataHub fremsendte værdier pr. sum. Fejlagte værdier skal erstattes med målte eller estimerede værdier senest ved udgangen af den anden måned efter driftsmåned.

Stk. 2. Hvis DataHub modtager korrigerede måledata, som har betydning for balanceafregningen efter balancefiksering, indgår de i efterfølgende engros- eller korrektionsafregning.

Stk. 3. Aggregeringer er positive. Ved sum af udvekslinger for et netområde gælder dog, at sum angives med positivt fortegn ved "import" og med negativt fortegn ved "eksport".

Kapitel 9 Engrosfiksering

§ 22. Energinet engrosfikserer hver måned den 8. kalenderdag kl. 8.00 efter driftsmåned for den foregående måneds måledata, inklusiv tilhørende priselementdata, jf. forskrift H3, følgende summer:

1. Samlet produktion og forbrug pr. elleverandør pr. netområde.
2. Samlet produktion pr. netområde.
3. Samlet udveksling pr. netområde.
4. Samlet forbrug pr. netområde.

4. Samlet udveksling pr. netområde.
5. Samlet forbrug pr. netområde.

Stk. 2. DataHub sender det engrosfikserede grundlag 1 til elleverandøren og 1-5 til netvirksomheden, senest kl. 8.00 kalenderdagen efter den gennemførte engrosfiksering.

Stk. 3. Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af engrosfikseringen eller omfiksering af dele af de udsendte data, hvis én af følgende betingelser er opfyldt:

1. Tekniske driftsforstyrrelser eller andre hændelser hos Energinet, som gør det umuligt at gennemføre de nødvendige beregninger på det planlagte engrosfikseringstidspunkt 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet/efter driftsmåned, kl. 21.00.

Kapitel 11

Korrektionsafregning

§ 25. Energinet lukker DataHub for modtagelse af korrektionsdata efter 3 år med mindre andet følger af lovgivningen.

Stk. 2. DataHub sender alle modtagne korrektioner for måledata pr. målepunkt til afregning til elleverandøren. Netvirksomheden skal derfor ikke sende korrektioner til DataHub, hvis det følger af Forsyningstilsynets praksis, at de pågældende korrektioner ikke skal afregnes.

Stk. 3. Korrektioner ud over de seneste 3 år kan alene ske manuelt mellem kundens elleverandør og netvirksomhedens elleverandør af nettab.

§ 26. Korrektioner for måledata, der modtages af DataHub efter engrosfiksering, indgår ikke i balanceafregningen. I stedet afregnes de efter følgende principper:

Stk. 2. DataHub sender det engrosfikserede grundlag 1 til elleverandøren og 1-4 til netvirksomheden, umiddelbart efter den gennemførte engrosfiksering.

Stk. 3. Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af engrosfikseringen eller omfiksering af dele af de udsendte data, hvis følgende betingelse er opfyldt:

1. Tekniske driftsforstyrrelser eller andre hændelser hos Energinet, som gør det umuligt at gennemføre de nødvendige beregninger som planlagt.

Kapitel 10

Korrektionsafregning

§ 23. Energinet lukker DataHub for modtagelse af korrektionsdata efter 3 år efter driftsdøgnet med mindre andet følger af lovgivningen.

Stk. 2. DataHub sender alle modtagne korrektioner for måledata pr. målepunkt til afregning til elleverandøren. Netvirksomheden skal derfor ikke sende korrektioner til DataHub, hvis det følger af Forsyningstilsynets praksis, at de pågældende korrektioner ikke skal afregnes.

(gammel stk. 3 udgår)

§ 24. Korrektioner for måledata, der modtages af DataHub efter engrosfiksering, indgår ikke i balanceafregningen. I stedet afregnes de efter følgende principper:

1. Afregningen sker mellem berørte elleverandører, idet balanceafregningen er afsluttet. 2. Alle korrektioner modregnes i nettabet hos elleverandøren af nettab, idet positive eller negative forskelle i måleværdier, som opstår efter en korrektion på målepunkter på flex- og kvartersafregnede målepunkter summes løbende og udgør det samlede korrigerede nettab efter engrosfiksering – en nettabskorrektion. 3. Nettabskorrektionen er 0 ved gennemført engrosfiksering. 4. Korrektionerne for de berørte elleverandører og nettabskorrektionen, eller eventuelt differensen til den seneste nettabskorrektion, afregnes med ubalanceprisen i det pågældende prisområde. Stk. 2. For elleverandør under ét skal resultatet i kWh altid være det samme. Proceduren er: 1. Netvirksomheden sender korrigerede værdier til DataHub. 2. DataHub identificerer de involverede elleverandører og videregiver korrigerede måledata til disse. 3. Korrektionsafregning gennemføres i DataHub på følgende vis: a. 1. korrektionsafregning sker 3. arbejdsdag i måneden, 2 måneder efter driftsmåneden. b. 2. korrektionsafregning sker efter udløbet af 18 måneder efter driftsmåneden. c. 3. korrektionsafregning sker efter udløbet af 36 måneder efter driftsmåneden.	1. Afregningen sker mellem berørte elleverandører, idet balanceafregningen er afsluttet. 2. Alle korrektioner modregnes i nettabet hos elleverandøren af nettab, idet positive eller negative forskelle i måleværdier, som opstår efter en korrektion på forbrugsmålepunkter, summes løbende og udgør det samlede korrigerede nettab efter engrosfiksering – en nettabskorrektion. 3. Nettabskorrektionen er 0 ved gennemført engrosfiksering. 4. Korrektionerne for de berørte elleverandører og nettabskorrektionen, eller eventuelt differensen til den seneste nettabskorrektion, afregnes med ubalanceprisen i det pågældende prisområde. Stk. 2. For elleverandør under ét skal resultatet i kWh altid være det samme. Proceduren er: 1. Netvirksomheden sender korrigerede værdier til DataHub. 2. DataHub identificerer de involverede elleverandører og videregiver korrigerede måledata til disse. 3. Korrektionsafregning gennemføres i DataHub på følgende vis: a. 1. korrektionsafregning sker 5. kalenderdag i 3. måned efter driftsmåneden. b. 2. korrektionsafregning sker efter udløbet af 18 måneder efter driftsmåneden. c. 3. korrektionsafregning sker efter udløbet af 36 måneder efter driftsmåneden.
--	--

Stk. 3. Alle opsummeringer i korrektionsafregningen, som anvendes fra balancifikseringen, opgøres i 15 minutters værdier. Såfremt der indgår 60 minutters værdier i opsummeringerne bliver 60 minutters værdier fordelt ligeligt på 15 minutters værdier.

Forskrift H1

Kapitel 10 *Skift af afregningsform*

§ 18. Netvirksomheden kan ændre afregningsformen mellem flex- og kvartersafregning.

Stk. 2. Netvirksomheden skal anmelde skift af afregningsform til DataHub inden for følgende tidsfrister:

1. Anmeldelse af skift af afregningsform mellem flex- og kvartersafregning skal ske senest 1 arbejdsdag efter, at skiftet er gennemført hos netvirksomheden.
2. Anmeldelse af skift af afregningsform kan tidligst ske 60 kalenderdage før skæringsdatoen.

Forskrift I

§ 9. Netvirksomheden og Energinet skal sikre, at følgende målepunktsrelaterede stamdata for egne målepunkter er registreret i DataHub:

1. Afbrydelsesart
2. Årsopgørelsesdag for årsbaseret nettoafregning skal uanset afregningsform angives med en eksakt årsopgørelsesdag. Dagen skal angives til den første i måneden.
3. Aflæsningsfrekvens
4. Afregningsform

Stk. 3. Alle opsummeringer i korrektionsafregningen, som anvendes fra balancifikseringen, opgøres i 15 minutters værdier. Såfremt der indgår 60 minutters værdier i opsummeringerne, bliver 60 minutters værdier fordelt ligeligt på 15 minutters værdier.

Hele gammel § 18 slettes

§ 9. Netvirksomheden og Energinet skal sikre, at følgende målepunktsrelaterede stamdata for egne målepunkter er registreret i DataHub:

1. Afbrydelsesart
2. Årsopgørelsesdag for årsbaseret nettoafregning skal angives med en eksakt årsopgørelsesdag. Dagen skal angives til den første i måneden.
3. Aflæsningsfrekvens

Forskrift H3**§ 14.**

Stk. 6. Korrektioner af abonnementer og gebyrer for alle målepunkter, samt korrektioner af tariffer for flex- og kvartersafregnede målepunkter, sker for hver elleverandør ved en kommende korrektionsafregning.

§ 14.

Stk. 6. Korrektioner af abonnementer og gebyrer for alle målepunkter, samt korrektioner af tariffer for målepunkter, sker for hver elleverandør ved en kommende korrektionsafregning.

Metodevalg og konsekvenser

Formålet med disse ændringer er at fjerne forskellige afregningsformer og lade det være 100 % op til elleverandørerne at fastsætte afregningsformen overfor kunden.

Ændringerne medfører, at netvirksomheden ikke længere bestemmer afregningsformen i engrosafregningen, men blot skal indsende måledata til DataHub så hurtigt som muligt under givne rammer, som beskrevet nedenfor.

Til § 9, stk. 1:

Tidsfristen på 5. arbejdsdag er flyttet fra § 9, stk. 1, til § 9, stk. 3, da det ikke er et spørgsmål om, hvor hurtigt netvirksomheden hjemtager måledata fra måler til eget system, men derimod hvor hurtigt data skal fremsendes til DataHub efter driftsdøgnet.

Til § 9, stk. 2:

For at fastholde reglen om, at kunder med et forbrug på over 100.000 kWh om året skal hjemtages og indsendes i 15 minutters opløsning erstattes det gamle stk. 2 med et nyt stk. 2. Denne regel var tidligere § 10, som fjernes i den nye forskrift. Samtidig angives, at kunder med et større forbrug end 100.000 kWh om året skal prioriteres over de andre målinger med hensyn til hjemtagning og indsendelse til DataHub, dog under hensyn til de almindelige tidsfrister. Dette er af hensyn til, at de store kunder hurtigst giver nogle aggregeringer, som kan anvendes til prognosejusteringer hos de balanceansvarlige. Tidligere var dette styret igennem faste tidsgrænser for rykkere, men nu skal det blot gøres under de generelle tidsfrister.

Til § 9, stk. 3:

Tidsfristen for indsendelse af data er flyttet fra stk. 1 til stk. 3. Samtidig er tidsfristen ændret fra 5 arbejdsdage til 7 kalenderdage. Ved normale uger uden helligdage, er tidsfristen reelt den samme. I perioder med helligdage, vil den nye tidsfrist kunne opleves som en stramning. Årsagen til ændringen skal findes i væsentlig simplere IT-udvikling, når der ikke skal tages hensyn til helligdage eller Energinets lukkedage, jf. Forskrift F1. Det vil også være lettere for markedet generelt at kommunikere til kunderne, hvornår data kan forventes synligt i DataHub eller øvrige systemer.

Til § 9, stk. 4:

Dette stk. er uden ændringer, dog med tilpasning til ingen afregningsform.

Til § 9, stk. 5:

Den gamle stk. 5, hvor der var grænser for, hvor længe netvirksomheden måtte indsende estimerede data, er fjernet. Dette skyldes, at netvirksomheden uanset hvad skal måle i nettilslutningen, jf. elforsyningslovens § 22, og herefter indsende måledata, jf.

forskrift D1 § 9. Der kan være særlige tilfælde, hvor det ikke vil være muligt at måle i en længere periode, hvorfor det kan være nødvendigt med længere tids estimering end tre måneder. Energinet finder derfor reglerne i elforsyningsloven tilstrækkelige med hensyn til at opnå flest mulige faktiske målinger og kun have estimerede målinger, når der ikke kan opnås faktiske målinger. Derudover vurderer Energinet sig ikke i stand til via metoder at begrænse brugen af estimerede værdier, når Energinet ikke har hjemmel hertil, idet elforsyningsloven ikke har nogle tidsmæssige begrænsninger.

Kontrollen som tidligere lå i stk. 6 er nu ny stk. 5, men med en mere lempelig tidsfrist således, at opgaven blot skal afsluttes inden indsendelsestidsfristens udløb.

Til § 9, stk. 6:

Det gamle stk. 5 er nu stk. 6 uden ændringer, dog med tilpasning til ingen afregningsform.

Til § 9, stk. 7:

Det gamle stk. 8 er nu stk. 7 uden ændringer.

Til § 10:

Den gamle § 9 er nu § 10 uden ændringer, dog med tilpasning til ingen afregningsform.

Fjernelse af gammel § 10, stk. 2:

Tidligere var der krav til, hvornår målepunkter skulle være i 15 minutters opløsning og hvis kravet ikke var opfyldt længere, måtte netvirksomheden selv bestemme afregningsformen. Når afregningsformen forsvinder, vil der alene være krav om, hvornår måledata skal være i 15 minutters opløsning tilbage, som nødvendig regel og denne er flyttet til § 9, stk. 2.

Fjernelse af gammel §§ 11-12

Hele afsnittet om flexafregning er lagt sammen med det gamle kapitel for kvartersafregnet og tilpasset. Således er der alene regler for indsendelse af 15/60 værdier for forbrug tilbage, hvorfor overskriften til kapitlet ændrer navn.

Til § 17, stk. 1:

Metoden kommer fra den gamle § 19, men ændres en smule. I stedet for at udsende en besked om manglende måledata efter indsendelsestidsfristens udløb, ændres det til, at DataHub udsender en besked inden indsendelsestidsfristens udløb, så netvirksomheden kan reagere tidstnok til at sikre komplette måledata inden indsendelsestidsfristens udløb. Navnet ændres også fra rykker til meddelelse, da meddelelse mere skal betragtes som en servicemeddelelse om ufuldstændige data fremfor en rykker.

Til § 17, stk. 2:

Metoden er tilpasset ingen afregningsform og der skelnes ikke længere om netvirksomheden har tilknyttet prislelementer eller ej. Det vil sige, at alle netvirksomhedens målepunkter, som har ufuldstændige data, vil få besked om det.

Til § 17, stk. 3:

Dette var tidligere stk. 4, men der var ikke noget stk. 3. Ved fjernelse af afregningsformen får alle målepunkter de samme tidsfrister. Forskriften sikrer, at der udsendes en

meddelelse inden tidsfristens udløb. I praksis sker det ved, at DataHub aftaler med aktørerne, hvornår det giver bedst mening for aktørerne, så de ikke får for mange meddelelser, fordi de ikke er færdige med deres almindelige måledataindsendelsesprocesser og samtidig kan nå at reagere på beskeder inden indsendelsestidsfristens udløb.

Til § 18, stk. 1 og stk. 2.

Der er alene lavet tekstuelle ændringer for mere nutidig ordlyd.

Til § 18, stk. 3:

For uafhængig aggregator ændres tidsfristerne til at følge netvirksomhedernes tidsfrister således, at alle meddelelser om mangelfulde måledata følger de samme regler.

Generelt for kapitel 8 – 10:

Summerne som dannes i de forskellige afsnit, er generelt identiske. Alle steder, hvor afregningsform indgik, fik man tidligere to summer. Én for kvartersafregning og én for flexafregning. Fremadrettet modtages alene én enkelt sum for forbrug. Derudover er afsnittene renummereret.

Til § 20, stk. 1, stk. 3 og stk. 4:

Tidsfristen ændres til en fast tidsfrist på 12. kalenderdag efter driftsdøgnet, fremfor den lettere variable, som tog hensyn til weekend og helligdage. Dermed er det utvetydigt, hvornår måledata endeligt skal være i DataHub for at indgå i balancefikseringen. Metodeændringen indfører reelt en dags kortere tidsfrist under normale forhold. Under hensyn til den generelle indsendelsestidsfrist på 7 kalenderdage, har det ikke signifikant betydning for måledatakvaliteten, som indgår i balancefikseringen.

Til § 21, stk. 1:

Dette stk. er uændret.

Til § 21, stk. 2:

Der er alene tale om præciserende tekstændringer, da den tidligere formulering har givet anledning til spørgsmål.

Til § 22, stk. 1:

Tidsfristen er ændret til, at Energinet engrosfikserer den 8. kalenderdag i måneden kl. 8.00. Dermed engrosfikseres kalenderdagen efter udløb af indsendelsestidsfristen for måledata. Tidligere kom måledata, som blev indsendt efter kl. 21 på 5. arbejdsdag ikke med i engrosafregningen. Ændringen af tidsfristen skulle gerne højne kvaliteten i engrosafregningen, samt være mere simpel at forholde sig til. Elforsyningslovens regel om, at der tidligst må være forfaldsdato den 25. i måneden og mindst 14 dages betalingsfrist kan således altid overholdes, da det giver netvirksomheden 3 dage til at gennemgå engrosafregningen, inden der faktureres den 11. i måneden, som er den tidligst tilladte faktureringsdato.

Til § 23, stk. 1:

Tilføjelsen i tidsfristen er alene af præciserende karakter.

Til § 24, stk. 2, pkt. 3a:

Tekstændringen er, udover ændringen fra arbejdsdag til kalenderdag, alene af præciserende karakter.

Til § 25, stk. 3:

Stykket udgår med henvisning til Cerius-Radius' høringskommentar om, at Energinet ikke kan regulere hvordan afregning efter korrektionsafregning finder sted. Dette vil i alle tilfælde være op til netvirksomhederne at afgøre hvordan dette finder sted, jf. netvirksomhedernes regulering.

For rettelserne/ændringerne i forskrift H1, I og H3 er der alene tale om konsekvensrettelser som følge af rettelserne/ændringerne i forskrift D1.

Afskaffelse af afregningsform medfører, at informationen ikke anvendes i DataHub. Det betyder for netvirksomhederne, at der ikke længere skal holdes styr på, om et målepunkt hører til den ene eller den anden kategori under hensyn til forbrugsmængden. For elleverandørerne betyder det, at alle måledata i DataHub fremstår ens og vil enten være i kvartersopløsning eller timeopløsning afhængig af netvirksomhedens formåen eller kundens ønsker.

Ændringerne i tidsfristerne medfører reelt ikke andet end mindre tekniske ændringer, som ændringen fra 5 arbejdsdage til 7 kalenderdage. De fleste netvirksomheder har fuldt ud automatiserede processer for indsendelse af måledata og selv hvis man har manuelle processer, så vil det altid være muligt at overholde tidsfristen på 7 kalenderdage, hvis blot netvirksomheden indsender ved førstkommande arbejdsdag. Således bør metodetilpasningen ikke medføre nogen former for øgede administrative byrder.

Metoden er valgt for at ligestille alle måledata fra netvirksomhedens side, dog med fokus på, at såfremt der mangler måledata, så skal de mest betydende mængder indhentes og indsendes først.

Ikke diskriminerende kriterier

De nye regler følger de ikke diskriminerende kriterier ved at gælde en ens for alle netvirksomheder og uafhængige aggregatorer hvad angår indsendelse af måledate. Derudover gælder de samme regler for alle elleverandører der modtager måledata med henblik på anvendelse af data. Ligeledes modtager alle typer aktører de samme summer i aggregeringerne, balancefikseringen, engrosafregningen og korrektionsafregningen, dog tilpasset hver aktørtype.

Objektive kriterier

Der er to opgaver med indsendelse af måledata som tilfalder henholdsvis netvirksomheder og uafhængige aggregatorer. Begge aktørers opgaver er afstemt, så de objektivt er identiske.

Afregningsformen flexafregning blev indført sammen med engrosmodellen i 2016, hvor metoderne blev anmeldt til forsyningsstilsynet. Kvartersafregning blev senest popdateret som følge af 15 minutters ubalanceafregning ([Høring af ændring af forskrift D1 og H 3 – datagrundlag for 15 minutters ubalanceafregning, ændrede tidsfrister for måledatakorrektioner og ophøret af PSO](#)).

4.2 Forskrift D1

4.2.1 Metode nr. 2 – Fjernelse af måledatakontrol

Metode nr. 2 – Fjernelse af måledatakontrol	
Energinets baggrund for ændring af metoden Kravet om, at netvirksomheden skal kontrollere sine måledata stammer helt tilbage fra DataHubs indførsel i 2013, hvor måledata ikke blev anvendt til netvirksomhedernes afregning og der derfor, af hensyn til elleverandørerne, blev indført en kontrolprocedure for at sikre korrekte måledata. I forbindelse med implementeringen af engrosmodellen, blev kontrolproceduren for en sikkerheds skyld fastholdt, selvom netvirksomhederne nu kunne anvende engrosafregningens summer til kontrolformål. Dette betyder, at der reelt er krav om kontrol på en bestemt måde igennem forskrifterne, som kan løses igennem andre data, som alligevel skal modtages og valideres jf. anden lovgivning som fx bogføringsloven. Energinet foreslår derfor fjernelse af § 2, stk. 2-4:	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 2 Stk. 2. Netvirksomheden skal mindst én gang månedligt kontrollere, om de måledata, der ligger i DataHub indtil 3 år tilbage, er identiske med dem, der ligger i netvirksomhedens egne systemer. Stk. 3. Kontrol af måledata skal som minimum foretages på følgende måde: 1. Der skal månedligt udtages en tilfældig stikprøve på månedssummer for 15/60 minutters værdier for mindst 400 målepunkter indtil 3 år tilbage, uanset mængden af data for pågældende netvirksomhed. 2. Hvis hele stikprøven er fejlfri, foretages der ikke yderligere. Hvis der derimod er den mindste inkonsistens, tjekkes månedssummer for samtlige data i de to databaser 3 år tilbage, idet netvirksomheden genfremsender alle data, der ikke er identiske. Stk. 4. Netvirksomheden kan alternativt springe stikprøvekontrollen over og i alle tilfælde tjekke samtlige data hver måned, jf. stk. 3, nr. 2.	<i>Hele gammel § 2 slettes</i>
Metodevalg og konsekvenser Formålet med at slette bestemmelsen er at lette den administrative byrde for netvirksomhederne. Der findes i forvejen en række muligheder for kontrol i DataHub, som	

kræves af lovgivningen, hvorfor denne ekstra kontrol fjernes. Fx, så skal netvirksomhederne fakturere engrosafregningen og energisummerne herfra kan netvirksomheden anvende til at kontrollere, om alle måledata er i DataHub. Derudover findes rykkerbeskederne/servicemeddelelse om manglende måledata som også hjælper netvirksomhederne med at indsende et komplet sæt måledata. Netvirksomhederne har egen interesse i, at alle energierne er opgjort korrekt i DataHub af hensyn til korrekt afregning af nettab. Energinet finder derfor ikke, at elmarkedet mister noget af sin troværdighed eller sin datakvalitet ved at fjerne bestemmelsen.

Metoden er fjernet, da der stadig sikres korrekte energisummer i DataHub igennem andre processer og netvirksomhederne derved kan tilpasse kontrolopgaven efter, hvad der passer bedst ind i deres procedurer fremfor en dikteret procedure af Energinet.

Ikke diskriminerende kriterier

Metoden var gældende for alle netvirksomheder og fjernelsen kommer også til at gælde alle netvirksomheder.

Objektive kriterier

Alle netvirksomheder er underlagt den samme anden regulering, som kræve korrekt indmeldte måledata og kontrol af de summer, som DataHub danner og udsender. Dermed er der stadig objektive kontrolkrav, selvom kontrollen i forskriften fjernes.

Metoden har været en del af reglerne siden DataHubs indførsel i 2013.

4.2.2 Metode nr. 3 – Opdatering af rykkerbeskeder

Metode nr. 3 - indsendelse af data for aggregeringskunder under drift

Energinets baggrund for ændring af metoden

Energinet har siden engrosmodellen opdateret måden rykkere er implementeret på og markedet har ligeledes fundet en mere tidssvarende anvendelse, end den oprindeligt tiltænkte metode af rykkerbeskederne. Oprindeligt var indsendelseskvoteften for rettidig indsendelse en KPI, som netvirksomhederne blev målt på ved tidsfristerne ophør, hvorefter denne information blev udstillet i månedlige rapporter. Sidenhen er rykkerne overgået til en mere serviceagtig meddelelse, for at sikre et komplet måledatasæt inden tidsfristen for indsendelse af måledata udløber.

Energinet foreslår en ændret procedure for udsendelse af rykkerbeskeder om manglende måledata, samt begrebsændringer i metoden.

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<i>Rykkerprocedure</i>	<i>Procedure for ufuldstændige måledata</i>
§ 19. Hvis tidsfristen for netvirksomhedens fremsendelse af måledata til DataHub overskrides, sender DataHub en rykker til netvirksomheden.	§ 17. Inden tidsfristens udløb for netvirksomhedens fremsendelse af måledata til DataHub overskrides, sender DataHub en meddelelse til netvirksomheden om manglende måledata.

<i>Stk. 2.</i> Rykkeren for netvirksomheden udarbejdes i DataHub som en samlet daglig opgørelse pr. netvirksomhed af de flex- og kvartersafregnede målepunkter. Der rykkes ligeledes for netvirksomhedens child målepunkter, for hvilke der mangler måledata, og hvor der er tilknyttet prislelementer til engrosafregning mellem netvirksomhed og elleverandør. <i>Stk. 4.</i> Ved opgørelsen tages ikke hensyn til, om der allerede er sendt en eller flere rykkere for pågældende målepunkt de foregående dage. Der rykkes således hver dag, indtil alle måledata for den pågældende dag er modtaget. 1. For netvirksomhedens kvartersafregnede målepunkter og/eller evt. tilknyttede child målepunkter rykkes første gang efter kl. 10.00 den 3. arbejdsdag efter driftsdøgnet, hvis der ikke er modtaget data. 2. For netvirksomhedens flexafregnede målepunkter og/eller evt. tilknyttede child målepunkter rykkes første gang efter kl. 21.00 den 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet, hvis der ikke er modtaget data. 3. Der rykkes ikke for beregnede målepunkter. § 20. Hvis tidsfristen for den uafhængige aggregators fremsendelse af måledata til DataHub overskrides, sender DataHub en rykker til den uafhængige aggregator <i>Stk. 2.</i> Rykkeren for den uafhængige aggregator udarbejdes i DataHub som en samlet daglig opgørelse pr. uafhængig aggregator child målepunkter. <i>Stk. 3.</i> Ved opgørelsen tages ikke hensyn til, om der allerede er sendt en eller flere rykkere for pågældende målepunkt de foregående dage. Der rykkes således hver dag, indtil alle måledata for den pågældende dag er modtaget.	<i>Stk. 2.</i> Meddelelsen for netvirksomheden udarbejdes i DataHub som en samlet daglig opgørelse pr. netvirksomhed forbrugs-, produktions- og udvekslingsmålepunkter. Der meddeles ligeledes for netvirksomhedens child målepunkter, for hvilke der mangler måledata. <i>Stk. 3.</i> Ved opgørelsen tages ikke hensyn til, om der allerede er sendt en eller flere meddelelser for pågældende målepunkt de foregående dage. Der udsendes således meddelelse hver dag, indtil alle måledata for den pågældende dag er modtaget. Der udsendes ikke meddelelse for beregnede målepunkter. § 18. Inden tidsfristens udløb for den uafhængige aggregators fremsendelse af måledata til DataHub overskrides, sender DataHub en meddelelse til den uafhængige aggregator <i>Stk. 2.</i> Meddelelsen for den uafhængige aggregator udarbejdes i DataHub som en samlet daglig opgørelse pr. uafhængig aggregator child målepunkter. <i>Stk. 3.</i> Ved opgørelsen tages ikke hensyn til, om der allerede er sendt en eller flere meddelelser for pågældende målepunkt de foregående dage. Der udsendes såle-
--	--

1. For uafhængig aggregators child målepunkter rykkes første gang efter kl. 21.00 den 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet, hvis der ikke er modtaget data. Der rykkes alene indtil balancefikseringen er gennemført. 2. Der rykkes ikke for beregnede målepunkter.	des information hver dag, indtil alle måledata for den pågældende dag er modtaget.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med den nye overskrift er at tydeliggøre, at der ikke længere er en KPI at forholde sig til i forhold til indsendelse af måledata, men derimod, at det er en DataHub service, som meddeler netvirksomhederne, at der er ufuldstændige data i DataHub. Årsagen til ændringen er, at netvirksomhederne er blevet meget gode til indsendelse af måledata, hvorfor det ikke giver mening længere at rykke for data ved tidsfristen udløb, hvorimod det er til gavn for alle aktører, hvis måledata er fuldstændige inden tidsfristens udløb. Bestemmelsen medfører ingen ændringer for netvirksomhederne, da det skal bemærkes, at det efter aftale med markedets aktører allerede i dag er sådan, at rykkermeddelelsen udsendes før tidsfristens udløb. Metoden er valgt for at sikre, at nuværende praksis som over tid er udviklet i samarbejde med markedet aktører, afspejles i forskrifterne. <u>Ikke diskriminerende kriterier</u> Metoden er gældende for både netvirksomheder og uafhængige aggregatorer, som indsender måledata <u>Objektive kriterier</u> Begge aktørers opgaver er afstemt, så de objektivt er identiske.	
Metoden har været en del af reglerne siden DataHubs indførsel i 2013.	

4.2.3 Metode nr. 4 – Opdatering af netvirksomhedsfusioner og ændrede tidsfrister

Metode nr. 4 – Opdatering af netvirksomhedsfusioner og ændrede tidsfrister	
Energinets baggrund for ændring af metoden Som en del af den generelle opdatering med hurtigere tidsfrister foreslår Energinet ændrede tidsfrister for teknisk fusion i DataHub af netvirksomheder og netområder med følgende rettelsel til følge.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Kapitel 12 <i>Fusioner af netvirksomheder og netområder</i>	Kapitel 11 <i>Fusioner af netvirksomheder og netområder</i>

§ 27. Fusion af netvirksomheder kan deles op i to trin: 1. Teknisk fusion af netvirksomheder 2. Sammenlægning af netområder <i>Stk. 2.</i> Tidspunktet for registrering af teknisk fusion af netvirksomheder i DataHub samt tidspunkt for effektivering af ændret afregningsgrundlag (markedsskæringsdato) skal aftales senest 4 måneder før mellem de involverede netvirksomheder og Energinet. Markedsskæringsdatoen skal altid være til den første i en kalendermåned. <i>Stk. 3.</i> Energinet informerer samtlige aktører via DataHubs markedsportal, senest 3 måneder før markedsskæringsdatoen. <i>Stk. 4.</i> Inden registreringen i DataHub af teknisk fusion af netvirksomheder skal den ophørende netvirksomhed nedlægge samtlige priselementer pr. markedsskæringsdatoen. <i>Stk. 5.</i> Efter registreringen af den tekniske fusion i DataHub skal den nye netvirksomhed oprette links til priselementer på samtlige målepunkter pr. markedsskæringsdatoen. <i>Stk. 6.</i> Tidspunktet for ikrafttræden af sammenlægningen (markedsskæringsdato) skal aftales senest 4 måneder før mellem de involverede netvirksomheder og Energinet. Markedsskæringsdatoen skal altid være til den første i en kalendermåned. <i>Stk. 7.</i> Energinet informerer samtlige aktører via DataHubs markedsportal, senest 3 måneder før markedsskæringsdatoen. <i>Stk. 8.</i> Senest samtidig med registrering af sammenlægning af netområder, skal der laves teknisk fusion af netvirksomheder jf. stk. 2-5.	§ 25. Fusion af netvirksomheder kan deles op i to trin: 1. Teknisk fusion af netvirksomheder 2. Sammenlægning af netområder <i>Stk. 2.</i> Tidspunktet for registrering af teknisk fusion af netvirksomheder i DataHub samt tidspunkt for effektivering af ændret afregningsgrundlag (markedsskæringsdato) skal aftales senest 2 måneder før mellem de involverede netvirksomheder og Energinet. Markedsskæringsdatoen skal altid være til den første i en kalendermåned. <i>Stk. 3.</i> Energinet informerer samtlige aktører via DataHubs markedsportal uden ugrundet ophold, dog senest 1 måned før markedsskæringsdatoen. <i>Stk. 4.</i> Inden registreringen i DataHub af teknisk fusion af netvirksomheder skal den ophørende netvirksomhed nedlægge samtlige priselementer pr. markedsskæringsdatoen. <i>Stk. 5.</i> Efter registreringen af den tekniske fusion i DataHub skal den nye netvirksomhed oprette links til priselementer på samtlige målepunkter pr. markedsskæringsdatoen. <i>Stk. 6.</i> Tidspunktet for ikrafttræden af netområdesammenlægningen (markedsskæringsdato) skal aftales senest 2 måneder før mellem de involverede netvirksomheder og Energinet. Markedsskæringsdatoen skal altid være til den første i en kalendermåned. <i>Stk. 7.</i> Energinet informerer samtlige aktører via DataHubs markedsportal uden ugrundet ophold, dog senest 1 måned før markedsskæringsdatoen. <i>Stk. 8.</i> Senest samtidig med registrering af sammenlægning af netområder, skal der laves teknisk fusion af netvirksomheder jf. stk. 2-5.
---	--

Stk. 9. I forbindelse med sammenlægning af netområder skal følgende gælde: Elleverandører må kun have én forbrugsbalanceansvarlig i det sammenlagte netområde. Såfremt der ikke er samme balanceansvarlig i de oprindelige netområder, skal elleverandøren inden markeds-skæringsdatoen have bragt dette forhold i orden.

Stk. 9. I forbindelse med sammenlægning af netområder gælder følgende:

1. Elleverandører må kun have én forbrugsbalanceansvarlig i det sammenlagte netområde. Såfremt der ikke er samme balanceansvarlig i de oprindelige netområder, skal elleverandøren inden markeds-skæringsdatoen have bragt dette forhold i orden.
2. Hvis elleverandøren er afbrudt for aktiviteter i det blivende netområde, omfordeles elleverandørens kunder i det ophørende netområde, jf. elforsyningslovens § 72 e

Metodevalg og konsekvenser

Formålet med opdateringen er, at netvirksomheden hurtigere kan fusionere netområder og netvirksomheder i DataHub.

Bestemmelsen medfører, at netvirksomhedens frist for meddelelse til DataHub net-sættes fra 4 måneder til 2 måneder og at Energinet meddeler ændringerne til markedet uden ugrundet ophold dog senest en måned før skæringsdatoen til alle elleverandører.

Til ny § 25, stk. 9, pkt. 2:

Der indføres en præcisering for elleverandører, som har mistet adgangen til det blivende netområde, at elleverandørens kunder i det nedlagte netområde omfordeles. jf. proceduren i elforsyningslovens § 72 e, da netvirksomheden jo netop ikke tillader elleverandøren at have aktiviteter i området. Det skal bemærkes, at situationen aldrig har forekommet og at det uagtet ville have været metoden for håndtering af situationen ud fra elforsyningslovens regler om konkurs eller afnotering i et enkelt område.

Metoden er valgt for at sikre, at netvirksomheden hurtigere kan gennemføre de tekniske nødvendigheder i DataHub ved fusioner og for at præcisere overfor elleverandører, hvordan situationen håndteres, hvis en elleverandør er udelukket i det forblivende netområde.

Ikke diskriminerende kriterier

Metoden gælder for alle netvirksomheder og ligeledes alle elleverandører, som påvirkes af netområde - og netvirksomhedsfusioner.

Objektive kriterier

Det objektiver krav til metoden fastholdes idet det alene er tidsfristerne som ændres til gavn for netvirksomheder.

Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.

4.2.4 Metode nr. 5 - Præcisering af indsendelse af måledata i DataHub

Metode nr. 5 - Præcisering af indsendelse af måledata i DataHub	
Energinets baggrund for ændring af metoden For at sikre de mest præcise markedsopgørelser blandt balanceansvarlige og elleverandører, præciseres hvordan netvirksomheders målte energimængder skal indsendes til DataHub.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 7. For virtuelle målepunkter, der er baseret på flere fysiske målere, skal netvirksomheden oprette childmålepunkter og indsende 15/60 minutters værdier på samtlige childmålepunkter til DataHub.	<i>§ 7. Netvirksomhedens målinger jf. elforsyningslovens § 22 stk. 1 pkt 2. skal ligge til grund for de balanceansvarliges markedsopgørelser.</i> <i>Stk. 2. For forbrugsmålepunkter skal netvirksomheden indsende de i måleren registrerede energimængder som er trukket fra elnettet.</i> <i>Stk. 3. For produktionsmålepunkter skal netvirksomheden indsende de i måleren registrerede energimængder som er født ind på elnettet.</i> <i>Stk. 4. Det er tilladt at oprette virtuelle målepunkter eller beregnede målepunkter for forbrug og produktion, der er baseret på flere fysiske målere. I disse tilfælde skal netvirksomheden oprette childmålepunkter og indsende 15/60 minutters værdier på samtlige child målepunkter til DataHub således, at summen af childmålepunkternes energimængder er lig med det oprettede forbrugs- eller produktionsmålepunkt.</i> <i>Stk. 5. Det er tilladt at opdele målinger til brug for markedsopgørelser i flere forbrugs- eller produktionsmålepunkter, så længe summen modsvarer de faktiske energiudvekslinger med elnettet.</i>
Metodevalg og konsekvenser Formålet med opdateringen er, at det tydeliggøres, hvordan netvirksomhedens målinger i nettilslutningspunkterne skal anvendes i elmarkedet og dets forskellige opgørelser. Bestemmelsen medfører, at netvirksomheden anvises, hvordan måledata skal indsendes til DataHub. Det er Energinets opfattelse at ensretning af indsendelse af måledata giver de mest præcise opgørelser til både ubalanceafregningen og sikrer både balanceansvarlige og elleverandører et ensrettet datagrundlag på tværs af netvirksomheder. Anvisningen har afsæt i Energinets tolkning af både elmarkedsforordningens artikel 5	

og elforsyningslovens §§ 6 og 22. stk. 1, pkt. 2, som Energistyrelsen har givet Energinet en vejledende udtalelse om.

Til § 7, stk. 1:

Det præciseres, hvordan de målinger, som netvirksomheden skal gennemføre, jf. EFL § 22, stk. 1, pkt. 2, skal indsendes præcis som de er målt til forbrugs- eller produktionsmålepunkter. Energinet vil dermed sikre, at det er de udvekslingsmålinger med elnettet som netvirksomhederne skal måle, som anvendes i de ubalanceopgørelser, som ligger til grund for de balanceansvarliges ubalanceafregninger, jf. Forskrift D1 § 20.

Til § 7, stk. 2:

Det præciseres, at der skal være sammenhæng mellem energimængden, som netvirksomheden måler som træk fra elnettet og forbrugsmålepunktet.

Til § 7, stk. 3:

Det præciseres, at der skal være sammenhæng mellem energimængden, som netvirksomheden måler som indfødnig til elnettet og produktionsmålepunktet.

Til § 7, stk. 4:

Dette er i princippet den gamle § 7, som er videreført og præciseret. Præcisionen er, at der skal være overensstemmelse mellem de oprettede childmålepunkter og det nettilsluttede målepunkt, uanset om det er forbrug eller produktion.

Til § 7, stk. 5:

På samme måde, som det er tilladt at samle flere målinger af nettilslutninger i stk. 4, skal det være tilladt at opdele en enkelt måling i flere forbrugs- eller produktionsmålepunkter. Dette tillader fx netvirksomheder at kunne levere data til serielle elleverandører eller udskille et særskilt forbrug eller en særskilt produktion i flere markedsmålepunkter. Energinet vil hertil udarbejde en vejledning i opsætning af målepunkterne i DataHub for den praktiske gennemførsel.

Metoden er valgt for at sikre, at netvirksomhedernes måledata anvendes ens i markedet og giver de mest præcise markedsopgørelser til gavn for balanceansvarlige og elleverandører.

Ikke diskriminerende kriterier

Metoden gælder for alle netvirksomheder og er dermed ikke diskriminerende.

Objektive kriterier

Metoden er tilpasset så den objektivt ikke pålægger netvirksomhederne ekstra byrder i henhold til deres pligter i elforsyningsloven hvad angår målinger af forbrug og produktion.

§ 7 blev indført ved engrosafregningen og de nye stk. er ikke tidligere anmeldt, men har tidligere alene været af vejledende karakter.

4.2.5 Metode nr. 6 - Præcisering af indsendelse af måledata i DataHub

Metode nr. 6 - Præcisering af indsendelse af måledata i DataHub

Energinets baggrund for ændring af metoden

For at sikre de mest præcise markedsopgørelser blandt balanceansvarlige og elleverandører præciseres det, hvordan netvirksomheders estimerede energimængder skal indsendes til DataHub.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 6. Afregningsværdier skal være tidstro. Netvirksomheden må ikke udjævne tidligere målefejl på senere registrerede 15/60 minutters værdier. Stk. 2. 15/60 minutters værdier distribueres som kWh med op til tre decimaler.	§ 6. Afregningsværdier skal være tidstro. Netvirksomheden må ikke udjævne tidligere målefejl på senere registrerede 15/60 minutters værdier. Stk. 2. 15/60 minutters værdier distribueres som kWh med op til tre decimaler. Stk. 3. Ved manglende målinger for fysiske målepunkter skal de estimerede værdier beregnes efter metoder, der kan repræsentere en reel og sandsynlig måling i henhold til det enkelte målepunkts tidligere målinger.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med indførsel af stk. 3 er, at det tydeliggøres, hvordan netvirksomhedens estimeringer, der ligger til grund for afregning, skal udformes. Der er metodefrihed for netvirksomheden til at estimere plausible værdier til brug for afregningen. Bestemmelsen medfører, at netvirksomheden skal udvikle beregningsformler for estimater for manglende måleværdier. Disse estimater skal kunne repræsentere faktiske målinger og tage afsæt i det enkelte målepunkts tidligere faktiske forbrug. Metoden er valgt for at sikre, at netvirksomhedernes estimerede måledata giver de mest præcise markedsopgørelser til gavn for balanceansvarlige, elleverandører og deres kunders afregning. <u>Ikke diskriminerende kriterier</u> Metoden gælder for alle netvirksomheder og er dermed ikke diskriminerende. Brugen af anvendte data gælder for alle elleverandører. <u>Objektive kriterier</u> Metoden afspejler principperne for afregning i elleveringsbekendtgørelsen, som så vidt muligt, skal afspejle kundens faktiske forbrug og overføres objektivet til forskrifterne. Estimeringsreglerne har ikke været anmeldt før.	

4.3 Forskrift H1

4.3.1 Metode nr. 7 - Opdatering af leverandørskift med forkortet varsel

Metode nr. 7 - Opdatering af leverandørskift med forkortet varsel
Energinets baggrund for ændring af metoden

Som følge af den generelle udvikling i detailmarkedet og de stadig kortere tidsfrister foreslår Energinet, at bestemmelserne i Forskrift H1 vedrørende leverandørskift med forkortet varsel ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 6. En elleverandør kan anmelde leverandørskift med forkortet varsel til DataHub. <i>Stk. 2.</i> For leverandørskift, jf. stk. 1, skal følgende betingelser være opfyldt: 1. Der er registreret et kommende leveranceophør i DataHub på målepunktet, og 2. der er maksimalt 10 arbejdsdage til den ønskede skæringsdato for leveranceophøret, og 3. der er ikke anmeldt andre leverandørskift eller flytninger inden skæringsdatoen for ønsket af leveranceophør. <i>Stk. 3.</i> Leverandørskift med forkortet varsel kan ikke annulleres. <i>Stk. 4.</i> DataHub fastsætter skæringsdatoen for leverandørskift, jf. stk. 1, og meddeler denne til den nye elleverandør. Skæringsdatoen fastsættes efter følgende: 1. Ved leverandørskift anmeldt før eller på den ønskede skæringsdato for leveranceophør, er	§ 6. Leverandørskift omfattes af særlige regler i forbindelse med leveranceophør jf. § 16. <i>Stk. 2.</i> For leverandørskift, jf. stk. 1, skal følgende betingelser være opfyldt: 1. På anmeldelsestidspunktet for leverandørskiftet ligger et igangværende leveranceophør før skæringsdato for leverandørskiftet, og skæringsdato for leverandørskiftet er senest 7 kalenderdage frem i tiden. Skæringsdatoen for leverandørskift fremrykkes til dato for anmeldelsestidspunktet, eller 2. Ønsket skæringsdato/afbrydelsesdato for et leveranceophør indtræffer inden for 7 kalenderdage før skæringsdato for leverandørskiftet. Skæringsdatoen for leverandørskiftet fremrykkes til skæringsdatoen for ønsket afbrydelse for leveranceophøret, eller 3. Der er et igangværende leveranceophør, som endnu ikke er afsluttet 7 kalenderdage før skæringsdato for leverandørskiftet. Skæringsdatoen for leverandørskiftet fremrykkes med 7 kalenderdage. <i>Stk. 3.</i> Leverandørskift omfattes af særreglerne kan ikke annulleres eller meldes som fejlagtige leverandørskift. <i>Stk. 4.</i> Elleverandøren skal opdatere de samlede kundestamdata i DataHub senest 7 kalenderdage efter skæringsdatoen.

skæringsdato for leverandørskiftet samme dato som den ønskede skæringsdato for det af den hidtidige elleverandør anmeldte leveranceophør. 2. Ved leverandørskift anmeldt efter den ønskede skæringsdato for leveranceophør, er skæringsdato for leverandørskift den dato, leverandørskift anmeldes. <i>Stk. 5.</i> Elleverandøren skal opdatere kundestamdata i DataHub senest 4 arbejdsdage efter skæringsdatoen. § 9. Hvis den hidtidige elleverandør ikke vil acceptere en anmodning fra DataHub om at genoptage leverancen pr. den fejlagtige skæringsdato, skal dette meddeles DataHub inden 3 dage efter, at anmodningen er fremsat. Hvis elleverandøren ikke svarer indenfor fristen på 3 dage, anses anmodningen som accepteret. <i>Stk. 2.</i> Hvis en anmodning afvises efter stk. 1, giver DataHub elleverandøren meddelelse om at fortsætte leverancen.	§ 8. Hvis den hidtidige elleverandør ikke vil acceptere en anmodning fra DataHub om at genoptage leverancen pr. den fejlagtige skæringsdato, skal dette meddeles DataHub inden 3 arbejdsdage efter, at anmodningen er fremsat. Hvis elleverandøren ikke svarer indenfor fristen på 3 arbejdsdage, anses anmodningen som accepteret. <i>Stk. 2.</i> Hvis en anmodning afvises efter stk. 1, giver DataHub elleverandøren meddelelse om at fortsætte leverancen.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med disse ændringer er at forkorte tidsfristerne for leverandørskift med forkortet varsel. For slutkunder vil det ikke have nogen betydning, da et indmeldt leverandørskift stadig kan gennemføres dags dato. Der har dog betydning for de elleverandører der melder et leverandørskift ud i fremtiden eller allerede har meldt et fremtidigt leverandørskift, hvor den gamle elleverandør melder et leveranceophør. I alle tilfælde hvor et igangværende leveranceophør er indenfor 7 kalenderdage af et fremtidigt leverandørskift, flyttes det fremtidige leverandørskift frem i tid for at undgå en afbrydelse af slutkunden og for at fastholde leverancen af el. Til § 6, stk. 2: Det gamle stk. 2 og stk. 4 er skrevet sammen i ny stk. 2 for læsevenligheds og forståelsens skyld. Hver eksplicitte situation har fået sit eget pkt. Selve metodeændringen ligger i ændringen af tidsfristen fra 10 arbejdsdage til 7 arbejdsdage. Til § 6, stk. 3: Der er tilføjet, at det ikke er muligt at melde at melde fejlagtigt leverandørskift til en leverandørskift omfattet af særlige regler. I praksis har DataHub fungeret sådan altid, da den ny elleverandør ikke har haft muligheden for at melde fejlagtigt leverandørskift på et leverandørskift med forkortet varsel. Nu skrives det ind som metode.	

Til § 9:

Det præciseres, at der er tale om arbejdsdage.

Ikke diskriminerende kriterier

Metoden gælder for alle elleverandører og er dermed ikke diskriminerende.

Objektive kriterier

Metoden gælder for alle leverandørskift, som under særlige forhold falder ind under objektive kriterier for at blive omfattet af leverandørskift med særlige regler.

Den eksisterende metode for leverandørskift med forkortet varsel har været gældende siden engrosmodellens start.

4.3.2 Metode nr. 8 – Ændret tidsfrist for leverandørskift

Metode 8 har Energinet på baggrund af høringssvar valgt at fastholde i sin nuværende form. Metoden er nævnt her for at fastholde nummereringen i metodenumrene mellem Energinets høringsnotat og metodeanmeldelsen.

4.3.3 Metode nr. 9 – Indførsel af tidsfrist for fejlagtigt leverandørskift

Metode nr. 9 - Indførsel af tidsfrist for fejlagtigt leverandørskift	
Energinets baggrund for ændring af metoden Metoden har ikke haft en objektiv tidsfrist tidligere, hvorfor Energinet ønsker at indføre den med henblik på automatiseret IT-udvikling	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 7. Den elleverandør, der fejlagtigt har anmeldt eller gennemført et leverandørskift, skal igangsætte proces for fejlagtigt, hvis der er anmeldt og evt. gennemført et leverandørskift til en kunde, uden der foreligger en korrekt eller tilstrækkelig aftale med kunden herom. <i>Stk. 2.</i> Konstateres et fejlagtigt leverandørskift inden annulleringsfristens udløb, jf. § 5, stk. 2, skal elleverandøren annullere leverandørskiftet uden at benytte processen for fejlagtigt leverandørskift.	§ 7. Den elleverandør, der fejlagtigt har anmeldt eller gennemført et leverandørskift, skal igangsætte proces for fejlagtigt leverandørskift senest 90 kalenderdage efter skæringsdatoen for leverandørskiftet, hvis der er anmeldt og evt. gennemført et leverandørskift til en kunde, uden der foreligger en korrekt eller tilstrækkelig aftale med kunden herom. <i>Stk. 2.</i> Konstateres et fejlagtigt leverandørskift inden annulleringsfristens udløb, jf. § 5, stk. 2, skal elleverandøren annullere leverandørskiftet uden at benytte processen for fejlagtigt leverandørskift.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med denne ændring er at indføre en automatiseret tidsfrist. Tidsfristen er sat, så kunden og dennes elleverandør har rimelig tid til at reagere. Såfremt det fejlagtige leverandørskift ikke meldes indenfor tidsfristen, skal aktøren henvende sig til DataHub supporten for yderligere afklaring og rådgivning.	

Metoden er valgt for, at elleverandørerne skal reagere hurtigere til gavn for kunden.

Ikke diskriminerende kriterier

Metoden gælder for alle elleverandører og derved ikke diskriminerende.

Objektive kriterier

Energinet ønskede først at anvende en tidsfrist på 60 kalenderdage, men aktørerne ønskede samstemmende minimum 90 kalenderdages tidsfrist, hvorfor denne er valgt ud fra objektive årsager.

Tidsfristen har ikke tidligere været anmeldt.

4.3.4 Metode nr. 10 - Opdatering af Tilflytning og ændret tidsfrist

Metode nr. 10 - betingelserne for aggregeringer og balancefiksering

Energinets baggrund for ændring af metoden

Energinet ønsker at ændre tidsfristerne fra arbejdsdage til kalenderdage, da processen alene gennemføres mellem DataHub og elleverandøren.

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 12. Det er et krav for anmeldelse af almindelig tilflytning i DataHub, at der foreligger dokumenterbar aftale med kunden. <i>Stk. 2.</i> Sekundære tilflytninger kan ske ved stiltiende accept. Ved sekundær tilflytning forstås tilflytning af lejer eller ejer. En sekundær tilflytning overskrives, hvis der anmeldes tilflytning af en anden kunde til målepunktet med samme eller tidligere skæringsdato. § 13. Ved en flytning sker der et skift af en kunde på et målepunkt. <i>Stk. 2.</i> Tilflytning kan ske, hvis en kunde ikke allerede er registreret på et målepunkt, og kunden har indgået ny leveringsaftale angående målepunktet med en elleverandør. <i>Stk. 3.</i> Tilflytning kan ske enten som almindelig tilflytning eller sekundær tilflytning. Ved almindelig tilflytning gælder, at der ikke kan anmeldes andre almindelige tilflytninger på samme skæringsdato efterfølgende. <i>Stk. 4.</i> Almindelige tilflytninger meddeles af kunden til elleverandøren.	§ 11. Det er et krav for anmeldelse af almindelig tilflytning i DataHub, at der foreligger dokumenterbar aftale med kunden. <i>Stk. 2.</i> Sekundære tilflytninger kan ske ved stiltiende accept. Ved sekundær tilflytning forstås tilflytning af lejer eller ejer. En sekundær tilflytning overskrives, hvis der anmeldes tilflytning af en anden kunde til målepunktet med samme eller tidligere skæringsdato. § 12. Ved en tilflytning sker der et skift af en kunde på et målepunkt. <i>Stk. 2.</i> Tilflytning kan ske, hvis en kunde ikke allerede er registreret på målepunktet, og kunden har indgået ny leveringsaftale for målepunktet med en elleverandør. <i>Stk. 3.</i> Tilflytning kan ske enten som almindelig tilflytning eller sekundær tilflytning. Ved almindelig tilflytning gælder, at der ikke kan anmeldes andre almindelige tilflytninger på samme skæringsdato efterfølgende. <i>Stk. 4.</i> Almindelige tilflytninger meddeles af kunden til elleverandøren.

Stk. 5. Tilflytninger kan tidligst foretages 60 kalenderdage inden skæringsdatoen. Stk. 6. Tilflytning for kvartersafregnede målepunkter kan anmeldes med tilbagevirkende kraft senest 5 arbejdsdage efter skæringsdato. Stk. 7. Tilflytning for flexafregnede målepunkter kan anmeldes med tilbagevirkende kraft senest 5 arbejdsdage efter skæringsdato. Stk. 8. Elleverandøren kan annullere tilflytningen til og med arbejdsdagen før skæringsdatoen. Stk. 9. Elleverandøren skal ved anmeldelse af en tilflytning til DataHub oplyse kundens CPR-nummer eller CVR-nummer. Stk. 10. Ved almindelig og sekundær tilflytning kontrollerer DataHub, at der ikke er sammenfald med eksisterende CPR-nummer eller CVR-nummer på målepunktet. Hvis der er sammenfald, afviser DataHub tilflytningen. Stk. 11. Der kan anvendes fiktivt CPR-nummer eller CVR-nummer, hvis kunden ikke har et dansk CPR-nummer eller CVR-nummer, eller det ikke har været muligt at indhente nummeret som følge af stiltende aftaleindgåelse. DataHub godkender i disse tilfælde tilflytningen uden yderligere kontrol.	Stk. 5. Tilflytninger kan tidligst foretages 60 kalenderdage inden skæringsdatoen. <i>(gammel stk. 6 & 7 slås sammen i ny stk. 6, jf. metode 1)</i> Stk. 6. Tilflytning for målepunkter kan anmeldes med tilbagevirkende kraft senest 7 kalenderdage efter skæringsdato. Stk. 7. Elleverandøren kan annullere tilflytningen til og med kalenderdagen før skæringsdatoen. Stk. 8. Elleverandøren skal ved anmeldelse af en tilflytning til DataHub oplyse kundens CPR-nummer eller CVR-nummer. Stk. 9. Ved almindelig og sekundær tilflytning kontrollerer DataHub, at der ikke er sammenfald med eksisterende CPR-nummer eller CVR-nummer på målepunktet. Hvis der er sammenfald, afviser DataHub tilflytningen. Stk. 10. Der kan anvendes fiktivt CPR-nummer eller CVR-nummer, hvis kunden ikke har et dansk CPR-nummer eller CVR-nummer, eller det ikke har været muligt at indhente nummeret som følge af stiltende aftaleindgåelse. DataHub godkender i disse tilfælde tilflytningen uden yderligere kontrol.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med disse ændringer er at ændre tidsfristen for tilmeldinger bagud i tid fra arbejdsdage til kalenderdage. Dette gøres af hensyn til simple IT-udvikling og lettere forståelse af reglerne. Tidsfristændringen medfører i uger uden helligdage ingen praktiske ændringer, da 5 arbejdsdage er lig med 7 kalenderdage. I de uger, hvor der er helligdage, vil tilflytninger tilbage i tid være en smule skærpet, men da der ikke er perioder, hvor der er mere	

end 5 "ikke-arbejdsdage" i streg, vil en elleverandør altid kunne samle op til en kalenderuges tilflytninger og stadig melde disse manuelt uden at komme i klemme med tidsfristen.

Metoden er valgt for at sikre, at et mere simpelt regeldesign og en bedre forståelse for processens anvendelse.

Ikke diskriminerende kriterier

Metoden gælder for alle elleverandører og derved ikke diskriminerende.

Objektive kriterier

Den valgte metode er objektiv, idet den følger princippet om at processer som alene er et mellemværende mellem aktøren og DataHub gennemføres i kalenderdage fremfor arbejdsdage.

Gældende tidsfrister blev anmeldt som følge af afskaffelsen af skabelonafregning.

4.3.5 Metode nr. 11 - Ændring af tidsfrist for *Fraflytning*

Metode nr. 11 - Ændring af tidsfrist for <i>Fraflytning</i>	
Energinets baggrund for ændring af metoden I forbindelse med tidsfristændringerne for tilflytning i metode 10 ønsker Energinet, at tidsfristerne for fraflytningsprocessen konsekvensrettes.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 14. Det er et krav for anmeldelse af fraflytning i DataHub, af en registreret kunde på et målepunkt, at elleverandøren er bekendt med kundens fraflytning. <i>Stk. 2.</i> Elleverandøren skal iværksætte fraflytning senest arbejdsdagen før skæringsdatoen og tidligst 60 kalenderdage før skæringsdatoen. Der kan ikke meldes fraflytning med tilbagevirkende kraft. <i>Stk. 3.</i> Elleverandøren kan annullere en fraflytning til og med arbejdsdagen før skæringsdatoen. <i>Stk. 4.</i> Såfremt der ikke inden eller på skæringsdatoen for fraflytning registreres et skift af kunde, fraflytter DataHub den hidtidige kunde og indsætter kunde "Ukendt". Elleverandøren forbliver den samme og hæfter fortsat for betalinger relateret til målepunktet. <i>Stk. 5.</i> Indgår en elleverandør efter skæringsdatoen for fraflytning en gyldig	§ 13. Det er et krav for anmeldelse af fraflytning i DataHub, af en registreret kunde på et målepunkt, at elleverandøren er bekendt med kundens fraflytning. <i>Stk. 2.</i> Elleverandøren skal iværksætte fraflytning senest kalenderdagen før skæringsdatoen og tidligst 60 kalenderdage før skæringsdatoen. Der kan ikke meldes fraflytning med tilbagevirkende kraft. <i>Stk. 3.</i> Elleverandøren kan annullere en fraflytning til og med kalenderdagen før skæringsdatoen. <i>Stk. 4.</i> Såfremt der ikke inden eller på skæringsdatoen for fraflytning registreres et skift af kunde, fraflytter DataHub den hidtidige kunde og indsætter kunde "Ukendt". Elleverandøren forbliver den samme og hæfter fortsat for betalinger relateret til målepunktet. <i>Stk. 5.</i> Indgår en elleverandør efter skæringsdatoen for fraflytning en gyldig

aftale med ejeren af målepunktsadressen eller en anden kunde, kan elleverandøren anmelde skift af kunde af den nye kunde til DataHub til skæringsdatoen for fraflytningen, i henhold til tidsfristerne i § 13.	aftale med ejeren af målepunktsadressen eller en anden kunde, kan elleverandøren anmelde skift af kunde af den nye kunde til DataHub til skæringsdatoen for fraflytningen, i henhold til tidsfristerne i § 13.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med disse ændringer er den generelle opdatering fra arbejdsdag til kalenderdage. Konsekvensen er, at elleverandører kan melde fraflytning til om mandagen, både om lørdagen og søndagen, hvor processen tidligere skulle have været meldt til DataHub om fredagen. Derved får elleverandører bedre mulighed for at planlægge fraflytninger. <u>Ikke diskriminerende kriterier</u> Metoden gælder for alle elleverandører og derved ikke diskriminerende. <u>Objektive kriterier</u> Den valgte metode er objektiv, idet den følger princippet om at processer som alene er et mellemværende mellem aktøren og DataHub gennemføres i kalenderdage fremfor arbejdsdage.	
Nuværende metode har været gældende siden engrosmodellens indførsel.	

4.3.6 Metode nr. 12 - Opdatering af *Fejlagtig flytning* og ændret tidsfrist

Metode nr. 12 - Opdatering af Fejlagtig flytning og ændret tidsfrist	
Energinets baggrund for ændring af metoden I forbindelse med tidsfristændringerne for tilflytning i metode 10 ønsker Energinet, at tidsfristerne for fraflytningsprocessen konsekvensrettes.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 14. Det er et krav for anmeldelse af fraflytning i DataHub, af en registreret kunde på et målepunkt, at elleverandøren er bekendt med kundens fraflytning. <i>Stk. 2.</i> Elleverandøren skal iværksætte fraflytning senest arbejdsdagen før skæringsdatoen og tidligst 60 kalenderdage før skæringsdatoen. Der kan ikke meldes fraflytning med tilbagevirkende kraft. <i>Stk. 3.</i> Elleverandøren kan annullere en fraflytning til og med arbejdsdagen før skæringsdatoen. <i>Stk. 4.</i> Såfremt der ikke inden eller på skæringsdatoen for fraflytning registreres et skift af kunde, fraflytter DataHub den hidtidige kunde og indsætter kunde	§ 13. Det er et krav for anmeldelse af fraflytning i DataHub, af en registreret kunde på et målepunkt, at elleverandøren er bekendt med kundens fraflytning. <i>Stk. 2.</i> Elleverandøren skal iværksætte fraflytning senest kalenderdagen før skæringsdatoen og tidligst 60 kalenderdage før skæringsdatoen. Der kan ikke meldes fraflytning med tilbagevirkende kraft. <i>Stk. 3.</i> Elleverandøren kan annullere en fraflytning til og med kalenderdagen før skæringsdatoen. <i>Stk. 4.</i> Såfremt der ikke inden eller på skæringsdatoen for fraflytning registreres et skift af kunde, fraflytter DataHub den hidtidige kunde og indsætter kunde

"Ukendt". Elleverandøren forbliver den samme og hæfter fortsat for betalinger relateret til målepunktet. Stk. 5. Indgår en elleverandør efter skæringsdatoen for fraflytning en gyldig aftale med ejeren af målepunktsadressen eller en anden kunde, kan elleverandøren anmelde skift af kunde af den nye kunde til DataHub til skæringsdatoen for fraflytningen, i henhold til tidsfristerne i § 13.	"Ukendt". Elleverandøren forbliver den samme og hæfter fortsat for betalinger relateret til målepunktet. Stk. 5. Indgår en elleverandør efter skæringsdatoen for fraflytning en gyldig aftale med ejeren af målepunktsadressen eller en anden kunde, kan elleverandøren anmelde skift af kunde af den nye kunde til DataHub til skæringsdatoen for fraflytningen, i henhold til tidsfristerne i § 13.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med disse ændringer er den generelle opdatering fra arbejdsdag til kalenderdage. Konsekvensen er, at elleverandører kan melde fraflytning til om mandagen, både om lørdagen og søndagen, hvor processen tidligere skulle have været meldt til DataHub om fredagen. Derved får elleverandører bedre mulighed for at planlægge fraflytninger. <u>Ikke diskriminerende kriterier</u> Metoden gælder for alle elleverandører og derved ikke diskriminerende. <u>Objektive kriterier</u> Den valgte metode er objektiv, idet den følger princippet om at processer som alene er et mellemværende mellem aktøren og DataHub gennemføres i kalenderdage fremfor arbejdsdage.	
Nuværende metode har været gældende siden engrosmodellens indførsel.	

4.3.7 Metode nr. 13 - Opdatering af *Leveranceophør*

Metode nr. 13 - Opdatering af <i>Leveranceophør</i>	
Energinets baggrund for ændring af metoden Energinet ønsker at ændre processen for leveranceophør i det tilfælde, at der er tale om en leveranceophør for et produktionsmålepunkt, som må indgå i balancepligten.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 16. Elleverandøren skal melde leveranceophør til DataHub tidligst 60 kalenderdage og senest 3 arbejdsdage inden den ønskede skæringsdato. Stk. 2. Datahub skal anmode netvirksomheden om afbrydelse som følge af leveranceophør.	15. Elleverandøren skal melde leveranceophør til DataHub tidligst 60 kalenderdage og senest 3 arbejdsdage inden den ønskede skæringsdato. Stk. 2. For forbrugsmålepunkter og produktionsmålepunkter som ikke må håndteres i Balancepligten, jf. Systemansvarsbekendtgørelsen, anmoder DataHub netvirksomheden om afbrydelse som følge af leveranceophør. For produktions-

<i>Stk. 3.</i> Elleverandøren kan annullere et anmeldt leveranceophør til DataHub indtil den faktiske skæringsdato for leveranceophør. <i>Stk. 4.</i> DataHub skal anmode netvirksomheden om at annullere leveranceophøret, hvis elleverandøren annullerer leveranceophøret. Netvirksomheden skal sikre, at afbrydelsen ikke allerede er udført. Netvirksomheden skal gentilslutte forsyningen, hvis afbrydelsen er udført. § 17. Netvirksomheden skal foretage en afbrydelse uden ugrundet ophold i forhold til den ønskede skæringsdato og, ligeledes uden ugrundet ophold, meddele afbrydelsen til DataHub. Afbrydelse må ikke foretages før den ønskede skæringsdato. <i>Stk. 2.</i> Afbrydelser ved leveranceophør skal anmeldes til DataHub med en skæringsdato til den kalenderdag, der følger efter døgnet, hvor den fysiske afbrydelse er sket. Netvirksomheden skal slutopgøre alt forbrug på dagen for fysisk afbrydelse. Netvirksomheden anmelder afbrydelse af leverancen uden ugrundet ophold på dagen for afbrydelsen, hvis dette er en arbejdsdag, og ellers senest 1 arbejdsdag efter skæringsdatoen. <i>Stk. 3.</i> Er målepunktet allerede registreret som afbrudt på den ønskede skæringsdato, skal netvirksomheden under alle omstændigheder kontrollere og indsende en bekræftelse på, at målepunkter er afbrudt, jf. stk. 2. <i>Stk. 4.</i> Når DataHub har modtaget meddelelse efter stk. 2, meddeler DataHub elleverandøren stop af leverance per	målepunkter der må indgå i Balancepligten, overføres målepunktet til Balancepligten. <i>Stk. 3.</i> Elleverandøren kan annullere et anmeldt leveranceophør til DataHub indtil den faktiske skæringsdato for leveranceophør. <i>Stk. 4.</i> DataHub anmoder netvirksomheden om at annullere leveranceophøret, hvis elleverandøren annullerer leveranceophøret og målepunktet ikke er omfattet af balancepligten. Netvirksomheden skal sikre, at afbrydelsen ikke allerede er udført. Netvirksomheden skal gentilslutte forsyningen, hvis afbrydelsen er udført. 16. Netvirksomheden skal foretage en afbrydelse uden ugrundet ophold i forhold til den ønskede skæringsdato og, ligeledes uden ugrundet ophold, meddele afbrydelsen til DataHub. Afbrydelse må ikke foretages før den ønskede skæringsdato. <i>Stk. 2.</i> Netvirksomheden anmelder afbrydelse af leverancen uden ugrundet ophold på dagen for afbrydelsen. <i>Stk. 3.</i> Er målepunktet allerede registreret som afbrudt på den ønskede skæringsdato, skal netvirksomheden under alle omstændigheder kontrollere og indsende en bekræftelse på, at målepunkter er afbrudt, jf. stk. 2. <i>Stk. 4.</i> Når DataHub har modtaget meddelelse efter stk. 2, meddeler DataHub elleverandøren stop af leverance per
---	--

den faktiske skæringsdato, og netvirksomheden modtager besked om, at leveranceophøret er gennemført. <i>Stk. 5. Leveranceophør anses for gennemført i DataHub, når målepunktet afbrydes af netvirksomheden.</i> <i>Stk. 6. Elleverandøren hæfter overfor netvirksomheden for forbrug og engrosydelse m.v. på målepunktet frem til den faktiske skæringsdato.</i>	den faktiske skæringsdato, og netvirksomheden modtager besked om, at leveranceophøret er gennemført. <i>Stk. 5. Leveranceophør anses for gennemført i DataHub, når målepunktet meldes afbrudt til DataHub af netvirksomheden.</i> <i>Stk. 6. Elleverandøren hæfter overfor netvirksomheden for forbrug og engrosydelse på målepunktet frem til den faktiske skæringsdato.</i>
Metodevalg og konsekvenser Formålet med disse ændringer er at tilpasse metoden til de generelle ændringer med ændrede tidsfrister og præciseringer. Derudover skelnes der nu mellem flere kategorier af målepunkter, hvor særligt installationstilsluttede produktionsmålepunkter, som må håndteres i balancepligten, har en ny metode (se forneden). Ændringen medfører, at anlægsejere af mindre VE-anlæg ved leveranceophør på produktionsdelen direkte overføres til balancepligten, hvis betingelserne herfor er opfyldt, jf. systemansvarsbekendtgørelsens §§ 49-52 og dermed mister sin indtægt på produktionsanlægget uden risiko for, at netvirksomheden fejlagtig afbryder forbruget eller at netvirksomheden skulle håndtere processen manuelt i DataHub. Dette sikres blandt andet ved, at netvirksomheden slet ikke modtager besked fra DataHub og dermed lettes den administrative byrde for netvirksomheden. Anlægsejer vil ikke bemærke nogen forskel, da dennes aftale er opsagt og ophøret meldes af elleverandøren på vanlig vis, hvorfor der for denne ikke finder ændringer sted. Til § 15, stk. 2: Der indføres en kategorisering af målepunktstyperne i forhold til installationerne, da ikke alle målepunkter skal afbrydes fysisk, da dette uden grund alene er til gene for kunden. Kategorierne er følgende opdelinger: 1) Målepunkter, som ikke må indgå i balancepligten. Det er for nuværende: a. Alle forbrugsmålepunkter skal håndteres præcis som hidtil. Det vil sige, at DataHub anmoder netvirksomheden om at afbryde målepunktet fysisk, da de b. Direkte tilsluttede produktionsmålepunkter og installationstilsluttede produktionsmålepunkter, som ikke må håndteres af balancepligten, skal håndteres som forbrugsmålepunkter. 2) Målepunkter som må indgå i balancepligten a. Installationstilsluttede målepunkter, som må håndteres under balancepligten, bliver ikke anmodet netvirksomheden om afbrydelse, men overføres i DataHub direkte til Balancepligten. Til § 15, stk. 4:	

Der er alene tale om ændret ordlyd samt en præcisering af, at reglen alene gælder for målepunkter, som ikke indgår i balancepligten. Det vil sige forbrugsmålepunkter og produktionsmålepunkter udenfor balancepligten. Præciseringen er en konsekvens af den ændrede regel i § 16, stk. 2.

Til § 16, stk. 2:

Tidsfristen skærpes til at være så hurtig som mulig og på dagen for afbrydelsen. Dette er for hurtigst muligt at meddele elleverandøren om den afbrudte leverance, så elleverandøren hurtigst muligt kan fortsætte sin videre proces til håndtering af den afbrudte leverance.

Til § 16, stk. 5:

Der er tale om en præcisering om, at leveranceophøret opfattes som gennemført, når netvirksomheden har givet DataHub besked herom og ikke, når afbrydelse af målepunktet fysisk er gennemført.

Metoden med målepunktskategorien er valgt for at reducere netvirksomhedens administrative byrde, når produktionsmålepunktet alligevel efter afbrydelse skal håndteres af balancepligten. De øvrige ændringer er valgt for at optimere processen med henblik på hurtigere afvikling til gavn for elleverandøren.

Ikke diskriminerende kriterier

Metoden gælder for alle elleverandører og alle netvirksomheder og er derved ikke diskriminerende.

Objektive kriterier

Metoden er opdateret i henhold til objektive kriterier fra Systemansvarsbekendtgørelsen, som definerer målepunkter der kan være i balancepligten.

Nuværende metode har været gældende siden engrosmodellens indførsel.

4.3.8 Metode nr. 14 – Ændret tidsfrist for *Nedlæggelse af målepunkt*

Metode nr. 14 – Ændret tidsfrist for Nedlæggelse af målepunkt	
Energinets baggrund for ændring af metoden Energinet ønsker at simplificere reglerne for nedlæggelse af målepunkt og ændre tidsfristerne til kalenderdage i stedet for arbejdsdage.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 24. Netvirksomheden kan af egen drift eller efter anmodning fra en kunde eller en elleverandør nedlægge et målepunkt. Nedlæggelse af målepunkt anmeldes af netvirksomheden til DataHub tidligst 60 kalenderdage før og senest 1 arbejdsdag efter skæringsdatoen. Stk. 2. Hvis der er en elleverandør tilknyttet målepunktet, skal netvirksomheden sikre sig, at kunden er informeret om,	§ 22. Netvirksomheden kan af egen drift eller efter anmodning fra en kunde eller en elleverandør nedlægge et målepunkt i DataHub. <i>(Gammel stk. 2 udgår)</i>

at nedlæggelsen medfører et ophør af leveringsaftalen med elleverandøren på målepunktet. <i>Stk. 3.</i> Nedlæggelsen kan ikke efterfølgende annulleres. Er nedlæggelsen sket ved en fejl, skal der oprettes et nyt målepunkt i DataHub, jf. kapitel 12. <i>Stk. 4.</i> Hvis netvirksomheden modtager oplysninger om, at målepunktet aldrig vil blive aktivt, kan netvirksomheden nedlægge målepunktet efter stk. 1. <i>(gammel stk. 5 fandtes ikke)</i> <i>Stk. 6.</i> Efter anmeldelsen modtager nuværende og eventuelle fremtidige elleverandører fra DataHub besked om stop af leverance.	<i>Stk. 2.</i> Nedlæggelsen kan ikke efterfølgende annulleres. Er nedlæggelsen sket ved en fejl, skal der oprettes et nyt målepunkt i DataHub, jf. kapitel 13. <i>Stk. 3.</i> Hvis netvirksomheden modtager oplysninger om, at målepunktet aldrig vil blive aktivt, kan netvirksomheden nedlægge målepunktet efter stk. 1. <i>Stk. 4.</i> Efter anmeldelsen modtager nuværende og eventuelle fremtidige elleverandører fra DataHub besked om stop af leverance. <i>Stk. 5.</i> Efter anmeldelsen modtager eventuelle uafhængige aggregatorer som berøres af nedlæggelse besked fra DataHub om ophør af målepunktet.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med disse ændringer er at præcisere, at der er tale om kalenderdage, samt at stramme tidsfristerne i henhold til den almindelige trend med kortere tidsfrister. Til § 22, stk. 1: Den særlige tidsfrist på 60 kalenderdage frem i tiden for nedlæggelse af målepunkter fjernes og nedlæggelse af målepunkter følger dermed den almindelige generelle tidsfrist for stamdata med dags dato eller gårsdagens dato. Metoden ændres for at undgå fejlagtig fremtidig nedlagte målepunkter og i øvrigt ensrette regelsættet omkring stamdataopdateringer. Til § 22, stk. 2: Der er alene tale om en ændret reference, da den gamle henviste til forkert kapitel. Til § 22, stk. 4-5: Det gamle stk. 6 er renummereret til stk. 4, da stk. 5 ikke fandtes før. Stk. 5 er tilføjet således, at uafhængig aggregator også får besked om netvirksomhedens nedlæggelse af målepunkt, hvis uafhængig aggregator er berørt af nedlæggelsen. Metoden er valgt for at sikre at gøre processen mere tidssvarende og sikre hurtigere processer. <u>Ikke diskriminerende kriterier</u>	

Metoden gælder alle netvirksomheder, elleverandører og uafhængige aggregatorer, hvilket gør den ikke diskriminerende.

Objektive kriterier

Tidsfristændringen er en objektiv tidsfrist valgt efter samme stamdataprintcip som alle andre generelle stamdatatidsfrister, hvorfor den er objektiv i forhold til øvrige processer.

Metoden for nedlæggelse af målepunkt, har været gældende siden engrosmodellens indførsel.

4.4 Forskrift I

4.4.1 Metode nr. 15 – Ændring af tidsfrist for opdatering af stamdata

Metode nr. 15 – Ændring af tidsfrist for opdatering af stamdata	
Energinets baggrund for ændring af metoden DataHub håndterer ikke målerbytte længere siden der alene er fjernaflæste målere i Danmark, hvorfor særlige tidsfrister for målerbytte fjernes.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 2. <i>Stk. 3.</i> Den stamdataansvarlige aktør skal opdatere stamdata senest 1. arbejdsdag efter ændringen træder i kraft hos aktøren. Ved skift af måler, herunder opdatering af målepunktsart samt målerdata for den fysiske måler, gælder dog at stamdata skal opdateres senest 6. arbejdsdag efter skæringsdato.	§ 5. <i>Stk. 3.</i> Den stamdataansvarlige aktør skal opdatere stamdata senest 1. kalenderdag efter ændringen træder i kraft hos aktøren.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med ændringen er alene at fjerne reglen om særlige tidsfrister for målerbytte, da disse ikke længere er relevante med fjernaflæste målere. Ændringen medfører ingen reelle ændringer for aktørerne og har ingen betydning for aktørerne, da der ikke længere er manuelt aflæste målere i DataHub, hvor målerinformationer var relevante. Metoden er valgt for at sikre, at forskrifterne er tidssvarende i forhold til øvrige regler for detailmarkedet. <u>Ikke diskriminerende kriterier</u> Metoden gælder alle netvirksomheder, hvilket gør den ikke diskriminerende. <u>Objektive kriterier</u> Tidsfristændringen er fjernet ud fra en objektiv betragtning, efter samme stamdataprintcip som alle andre generelle stamdatatidsfrister, hvorfor den er objektiv i forhold til øvrige tilsvarende tidsfrister.	

Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.

4.4.2 Metode nr. 16 – Præcisering af elleverandørens forpligtelser for stamdata

Metode nr. 16 – Præcisering af elleverandørens forpligtelser for stamdata	
Energinets baggrund for ændring af metoden Energinet har oplevet behov for præcisering af reglerne og foreslår følgende præciserede bestemmelser i Forskrift I omkring elleverandørernes forpligtelser vedrørende deres stamdata.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 3. Elleverandøren er ansvarlig for alle kunderelaterede stamdata, samt tilknytninger af Energinets tariffer (herunder afgifter), jf. Energinets Forskrift H3. <i>Stk. 2.</i> Ved kunderelaterede stamdata forstås følgende: 1. Kundenavn(e) 2. Kunde CPR- eller CVR-nr. 3. Registrering af om kunden har elvarme, samt dato for ændring. <i>Stk. 3.</i> Elleverandøren skal vedligeholde tilknytninger af Energinets tariffer (herunder elafgifter) i DataHub. <i>Stk. 4.</i> Elleverandøren skal mindst én gang månedligt foretage en kontrol af, om de aktuelle stamdata for målepunkter i DataHub er identiske med dem, der er i deres eget system. Kontrollen omfatter ikke CPR-numre. Kontrollen skal mindst udgøre følgende: 1. Der skal månedligt udtages en stikprøve på mindst 400 aktuelle 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 de systemer, idet aktøren genfremsender alle data, der ikke er identiske.	§ 6. Elleverandøren er ansvarlig for alle kunderelaterede stamdata, samt tilknytninger af Energinets tariffer (herunder afgifter), jf. Energinets Forskrift H3. <i>Stk. 2.</i> Ved kunderelaterede stamdata forstås følgende: 1. Kundenavn(e) 2. Kunde CPR- eller CVR-nr. 3. Registrering af om kunden har elvarme, samt dato for ændring. 4. Kontaktinformationer <i>Stk. 3.</i> Elleverandøren skal vedligeholde tilknytninger af Energinets tariffer (herunder elafgifter) i DataHub. <i>Stk. 4.</i> Elleverandøren skal mindst én gang månedligt foretage en kontrol af, om de aktuelle stamdata for målepunkter i DataHub er identiske med dem, der er i deres eget system. Kontrollen omfatter ikke CPR-numre. Kontrollen skal mindst udgøre følgende: 1. Der skal månedligt udtages en stikprøve på mindst 400 aktuelle målepunkter, hvis muligt og ellers hele målepunktsporteføljen. 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 sikre overensstemmelse.

Stk. 5. Hvis elleverandøren er stamdataansvarlig for færre end 400 målepunkter, skal stikprøven omfatte alle elleverandørens målepunkter.

Stk. 6. Elleverandøren skal på anmodning fra Energinet dokumentere egenkontrollen og overensstemmelsen af stamdata, jf. stk. 4.

Stk. 7. Elleverandøren skal gøre data-ejer opmærksom på ukorrekte data, så disse kan rettes i DataHub.

Stk. 8. Hvis en aktør konstaterer fejl i historiske data, skal rettelser kun indmeldes i DataHub, hvis der er tale om korrektioner, som har konsekvenser i afregningen overfor kunden eller aktøren, eksempelvis hvis der konstateres åbenlyse fejl i historiske priser for engrosrelaterede stamdata (abonnementer, gebyrer og tariffer) eller tilknytninger heraf pr. målepunkt.

§ 7. Elleverandøren skal sikre, at der på alle forbrugs- og produktionsmålepunkter er registreret minimum én kunde, med mindre der er gennemført leveranceophør eller fraflytning på målepunktet.

Stk. 2. Er kunden en juridisk person, skal elleverandøren angive CVR-nr. og navn på virksomheden i DataHub. Der må kun registreres én kunde på et målepunkt, såfremt kunden er en juridisk person. Herudover skal elleverandøren registrere et dataadgangs-CVR-nr., som er CVR-nr. på den juridiske enhed, som kunden på målepunktet ønsker skal kunne tildele dataadgang til 3. part.

Stk. 3. Elleverandøren skal udfylde CVR-nr. med et fiktivt CVR-nr., såfremt den juridiske enhed ikke råder over et dansk CVR-nr. I disse tilfælde angives CVR-nr. som 11111111.

§ 10. Elleverandøren skal sikre, at der på alle forbrugs- og produktionsmålepunkter er registreret minimum én kunde, med mindre der er gennemført leveranceophør eller fraflytning på målepunktet.

Stk. 2. Er kunden en juridisk person, skal elleverandøren angive CVR-nr. og navn på virksomheden i DataHub. Der må ved juridiske personer kun registreres én kunde på et målepunkt.

Stk. 3. Elleverandøren skal udfylde CVR-nr. med et fiktivt CVR-nr., såfremt den juridiske enhed ikke råder over et dansk CVR-nr. I disse tilfælde angives CVR-nr. som 11111111.

Stk. 4. Er kunden en privatperson, kan elleverandøren registrere op til to kundename for målepunktet. Der skal registreres CPR-nr. for privatpersoner. Stk. 5. Elleverandøren skal udfylde CPR-nr. med et fiktivt CPR-nr. såfremt privatpersonen ikke råder over et dansk CPR-nr. I disse tilfælde angives CPR-nr. som fødselsdatoen efterfulgt af fire noller. Såfremt elleverandøren ikke kender kundens fødselsdato, anvendes 1111110000. § 13. Elleverandøren skal sikre, at følgende stamdata om kontaktsadresser er registreret i DataHub: 1. Kontaktnavn 2. Vejnavn 3. Supplerende bynavn 4. Postnummer 5. Postdistrikt 6. Adresstype 7. DAR-kompatible adressekoder Markering for hemmelig adresse	Stk. 4. Er kunden en privatperson, kan elleverandøren registrere op til to kundename for målepunktet. Der skal registreres CPR-nr. for privatpersoner. Stk. 5. Elleverandøren skal udfylde CPR-nr. med et fiktivt CPR-nr. såfremt privatpersonen ikke råder over et dansk CPR-nr. I disse tilfælde angives CPR-nr. som fødselsdatoen efterfulgt af fire noller. Stk. 6. Ved ejertilflytning (passiv accept), hvor elleverandøren ikke kender kundens faktiske CPR-nr. skal der anvendes det fiktive CPR-nr. 1111110000. Såfremt kunden ønsker adgang til DataHub kundeportalen skal elleverandøren sikre, at kundestamdata bliver opdateret med korrekt CPR-nr. / CVR-nr. § 16. Elleverandøren skal sikre, at følgende stamdata om kontaktsadresser er registreret i DataHub: 1. Kontaktnavn 2. Vejnavn 3. Supplerende bynavn 4. Postnummer 5. Postdistrikt 6. Adresstype 7. DAR-kompatible adressekoder 8. Markering for navne- og adressebeskyttelse 9. E-mail, hvis denne haves 10. Mobilnummer, hvis dette haves Stk. 2. Det er alene netvirksomheden der modtager information om e-mail og mobilnummer.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med disse ændringer er at præcisere elleverandørens forpligtelser. Til § 6, stk. 2: Det præciseres, at kundens kontaktinformationer også er en del af de kunderelaterede stamdata og at elleverandøren skal indsende disse til DataHub. Til § 6, stk. 4: Det præciseres, at såfremt elleverandøren har mere end 400 målepunkter i sin portefølje, skal der udtages en stikprøve på 400 målepunkter eller flere til kontrol. Såfremt	

elleverandøren har færre end 400 målepunkter i porteføljen, er det hele porteføljen, der skal kontrolleres. Derudover præciseres det, at såfremt der er uoverensstemmelse mellem DataHub og eget system, så skal elleverandøren sikre overensstemmelse mellem systemerne, fremfor at genfremsende, da det også kan være DataHub, der har de korrekte data.

Til gammel § 6, stk. 5:

Denne er fjernes som følge af sammenskrivning med ny § 3, stk. 4, pkt. 4.

Til gammel § 6, stk. 6-8, som fjernes:

Stk. 6 har ikke fundet anvendelse siden engrosmodellens indførsel. For stk. 7-8 gælder, at der ikke føres kontrol med om elleverandøren opfylder stk. 7 og 8, men Energinet formoder, at elleverandørerne henvender sig til dataejer, hvis det har betydning for deres virksomheds drift. Derfor foreslås disse slettet.

Til § 10, stk. 2:

Energinet har vurderet, at dataadgangs-CVR nummeret er i strid med GDPR, da der utilsigtet og fejlagtigt kan gives adgang til en tredjepart, som ikke må få adgang til måledata. Energinet fjerner derfor muligheden for dataadgangs-CVR og henviser til, at der skal bruges løsningen for delegeret 3. parts adgang, hvis der skal gives adgang til data.

Til § 10, stk. 5:

Det indskræpes, at manglende CPR-nummer alene kan erstattes med fødselsdato + fire nuller. Dette giver en bedre forbrugerbeskyttelse mod fejlagtige leverandørskift, hvilket Energinet finder i tråd med den generelle forbedrede forbrugerbeskyttelse, som myndighederne ønsker at indføre.

Til § 10, stk. 6:

Der indføres et nyt stk. 6, som bestemmer, at det fiktive CPR-nummer 111111-0000 alene må anvendes til ejertilflytninger, hvor kunden passivt kan acceptere en aftale. Det tilføjes samtidig, at elleverandøren er forpligtet til at opdatere CPR-nummeret i DataHub, på kundens ønske, da dette er den eneste mulige adgang via MitID til www.eloverblik.dk.

Til § 16:

Det præciseres, at der ved hemmelig adresse er tale om "navne- og adressebeskyttelse", som er det begreb, der anvendes fra myndighedernes side. Tilføjelsen af e-mail og mobilnummer er ikke ny, men godkendt i metodeanmeldelsen, godkendt af Forsyningstilsynet den 14. august 2020, sagsnr 19/05617⁴. Derudover præciseres, at e-mail og mobilnummer alene sendes til netvirksomheden, hvilket også var en del af metodegodkendelsen af 14. august 2020.

Præciseringerne medfører, at det er mere præcist, hvad elleverandørerne kan og skal i forhold til deres forpligtelser med hensyn til data i DataHub.

Metoden er valgt for at sikre, at kuestamdata er tidssvarende i forhold til anden lovgivning (GPPR) og at processerne er opdateret i forhold til, hvordan detailmarkedet

⁴ Forsyningstilsynets godkendelse af 14.08.2020: <https://energinet.dk/media/wtjdv1n/forsyningstilsynet-endelig-afgorelse-metode-d1-og-i-14082020.pdf>

fungerer, uden at der er for mange administrative byrder. Samtidig er det eksplicit angivet, hvilke kundestamdata-data, der skal være tilgængelig i DataHub, som gerne skulle hjælpe netvirksomhederne, når de skal i kontakt med kunderne

Ikke diskriminerende kriterier

Metoden gælder alle elleverandører, hvilket gør den ikke diskriminerende.

Objektive kriterier

Metoden for dataansvarlighed indsamler alene nødvendige data i henhold til behov, hvorfor denne udgør objektive kriterier. Kontrolfunktionen er tilpasset, så netvirksomheder og elleverandører har samme forpligtelse overfor Energinet, således at opgaven objektivt er den samme.

Vedrørende kontaktinformationer er denne anmeldt i 2020 og øvrige informationer er fra engrosmodellens indførsel.

4.4.3 Metode nr. 17 – Præcisering af netvirksomhedens og Energinets forpligtelser for stamdata

Metode nr. 17 - Præcisering af netvirksomhedens og Energinets forpligtelser for stamdata	
Energinets baggrund for ændring af metoden Energinet har oplevet behov for præcisering af reglerne og foreslår følgende præciserede bestemmelser i Forskrift I omkring netvirksomhedernes og Energinets forpligtelser vedrørende deres stamdata.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 4. Energinet og netvirksomheden er ansvarlig for alle målepunksrelaterede stamdata for de målepunkter, som Energinet og netvirksomheden er måleansvarlige for, jf. Energinets Forskrift D1. Energinet og netvirksomheden er herudover stamdataansvarlig for egne engrosrelaterede stamdata. <i>Stk. 2.</i> Energinet og netvirksomheden skal: 1. Indsamle alle målepunktsstamdata i forbindelse med nettilslutning af nye anlæg. 2. Indsende afbrydelse og gentilslutning samt nedlæggelse af målepunkter til DataHub. 3. Indsende og vedligeholde alle målepunksrelaterede stamdata, jf. § 8.	§ 7. Energinet og netvirksomheden er ansvarlig for alle målepunksrelaterede stamdata for de målepunkter, som Energinet og netvirksomheden er måleansvarlige for, jf. Energinets Forskrift D1. Energinet og netvirksomheden er herudover stamdataansvarlig for egne engrosrelaterede stamdata. <i>Stk. 2.</i> Energinet og netvirksomheden skal: 1. Indsamle alle målepunktsstamdata i forbindelse med nettilslutning af nye anlæg. 2. Indsende afbrydelse og gentilslutning samt nedlæggelse af målepunkter til DataHub. 3. Indsende og vedligeholde alle målepunksrelaterede stamdata, jf. § 12.

4. Oprette og vedligeholde prisli-ster for egne nettariffer, abonne-menter og gebyrer i DataHub. 5. Vedligeholde tilknytninger pr. målepunkt for egne nettariffer, abonnementer og gebyrer pr. målepunkt. 6. Via beskrivelsen for priselemen-tet meddele, hvis tariffen indgår i et forsøg med fleksibel tariffe-ring. Stk. 3. Netvirksomheden skal indbe-rette eventuelle ændringer i tilknytninger af elafgifter til Energinet, som indsender opdateringen i DataHub på målepunkter, hvor ansvaret for vedligehold på måle-punktet påhviler netvirksomheden. Stk. 4. Netvirksomheden skal mindst én gang månedligt foretage en kontrol af, om de aktuelle stamdata for målepunkter i DataHub er identiske med dem, der er i deres eget system. Kontrollen omfatter ikke CPR-numre. Kontrollen skal mindst udgøre følgende: 1. Der skal månedligt udtages en stikprøve på mindst 400 aktuelle målepunkter uanset mængden af data for den pågældende ak-tør. 2. Hvis hele stikprøven er fejlfri, fo-retages der ikke yderligere. Hvis der er uoverensstemmelse mel-lem data i aktørens eget system og DataHub, skal aktøren kon-trollere samtlige data i de syste-mer, idet aktøren genfremsen-der alle data, der ikke er identi-ske. Stk. 5. Hvis netvirksomheden er stam-dataansvarlig for færre end 400 måle-punkter, skal stikprøven omfatte alle net-virksomhedens målepunkter. § 9. Energinet og netvirksomheden skal sikre, at adressen for egne målepunkter er registreret i DataHub. Energinet og netvirksomheden skal derudover sikre, at	4. Oprette og vedligeholde priser for egne tariffer, abonnementer og gebyrer i DataHub. 5. Vedligeholde tilknytninger pr. målepunkt for egne tariffer, abonnementer og gebyrer pr. målepunkt. 6. Via beskrivelsen for priselemen-tet meddele, hvis tariffen indgår i et forsøg med fleksibel tariffe-ring. Stk. 3. Netvirksomheden skal indbe-rette eventuelle ændringer i tilknytninger af elafgifter til Energinet, som indsender opdateringen i DataHub på målepunkter, hvor ansvaret for vedligehold på måle-punktet påhviler netvirksomheden. Stk. 4. Netvirksomheden skal mindst én gang månedligt foretage en kontrol af, om de aktuelle stamdata for målepunkter i DataHub er identiske med dem, der er i deres eget system. Kontrollen skal mindst udgøre følgende: 1. Der skal månedligt udtages en stikprøve på mindst 400 aktuelle målepunkter uanset mængden af data for den pågældende ak-tør. 2. Hvis hele stikprøven er fejlfri, fo-retages der ikke yderligere. Hvis der er uoverensstemmelse mel-lem data i aktørens eget system og DataHub, skal aktøren kon-trollere samtlige data i DataHub og egne systemer og sikrer over-ensstemmelse. Stk. 5. Hvis netvirksomheden er stam-dataansvarlig for færre end 400 måle-punkter, skal stikprøven omfatte alle net-virksomhedens målepunkter. § 12. Energinet og netvirksomheden skal sikre, at adressen for egne måle-
---	---

følgende stamdata om målepunktsadressen er registreret i DataHub: 1. Vejnavn 2. Vejkode 3. Husnummer 4. Etage 5. LejlighedsID 6. Supplerende bynavn 7. Postnummer 8. Postdistrikt 9. DAR-kompatible adressekoder 10. Faktisk adresse 11. Målepunktskommentar, hvis der ikke er tale om en faktisk adresse § 11. Energinet og netvirksomheden skal sikre, at følgende stamdata er registreret i DataHub for egne produktionsmålepunkter, E18 og D01, og målepunkter ved egenproducenter, D05-D12: 1. Anlægskapacitet 2. Anlægsteknologi 3. Tilslutningstype 4. Værks GSRN nr.	punkter er registreret i DataHub. Energinet og netvirksomheden skal derudover sikre, at følgende stamdata om målepunktsadressen er registreret i DataHub: 1. Vejnavn 2. Husnummer 3. Etage 4. LejlighedsID 5. Supplerende bynavn 6. Postnummer 7. Postdistrikt 8. DAR-kompatible adressekoder 9. Markering for faktisk adresse 10. Målepunktskommentar, hvis der ikke er tale om en faktisk adresse § 14. Energinet og netvirksomheden skal sikre, at følgende stamdata er registreret i DataHub for egne produktionsmålepunkter, E18, og målepunkter ved egenproducenter, D05-D12: 1. Anlægskapacitet 2. Anlægsteknologi 3. Tilslutningstype 4. Værks GSRN nr.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med disse ændringer er at præcisere teksten i forhold til netvirksomhedens forpligtelser. Til § 14: Stamdatakravet fjernes for målepunktstypen D01, hvis det ikke er en egenproducent, da denne ikke anvendes mere. Til § 7, stk. 4, pkt. 2: Ordlyden ændres fra at genfremsende alle data til at sikre overensstemmelse mellem de to systemer, idet det også kan være DataHub, der har ret og aktørens eget system derfor skal opdateres. Alle øvrige rettelser er alene af tekstuel karakter, som skal gøre netvirksomhedens ansvar tydeligere. Metoden er valgt for at sikre, at målepunktstamdata er tidssvarende i forhold til, hvordan detailmarkedet fungerer og fjerne unødige administrative byrder. <u>Ikke diskriminerende kriterier</u> Metoden gælder alle netvirksomheder og Energinet, hvilket gør den ikke diskriminerende.	

Objektive kriterier

Metoden for dataansvarlighed indsamler alene nødvendige data i henhold til behov, hvorfor denne udgør objektive kriterier.

Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.

4.4.4 Metode nr. 18 – Præcisering af uafhængig aggregators forpligtelser for stamdata

Metode nr. 18 – Præcisering af uafhængig aggregators forpligtelser for stamdata

Energinets baggrund for ændring af metoden

Energinet har oplevet behov for præcisering af reglerne og foreslår følgende præciserede bestemmelser i Forskrift I omkring uafhængig aggregators forpligtelser vedrørende deres stamdata.

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 5. Den uafhængige aggregator er ansvarlig for alle målepunktsrelaterede stamdata for de child målepunkter, som den uafhængige aggregator er målean-svarlig for, jf. Energinets Forskrift H1. <i>Stk. 2.</i> Den uafhængige aggregator skal: 1. Indsamle alle målepunktsstam-data i forbindelse med regulerbare enheder der indgår i den uafhængige aggregators portefølje af enheder der indgår i leverance af balancerings-tjenester. 2. Indsende og vedligeholde alle målepunktsrelaterede stamdata, jf. § 10. <i>(gammel stk 3 fandtes ikke)</i> <i>Stk. 4.</i> 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	§ 8. Den uafhængige aggregator er ansvarlig for alle målepunktsrelaterede stamdata for de child målepunkter, som den uafhængige aggregator er målean-svarlig for, jf. Energinets Forskrift H1. <i>Stk. 2.</i> Den uafhængige aggregator skal: 1. Indsamle alle målepunktsstam-data i forbindelse med regulerbare enheder der indgår i den uafhængige aggregators portefølje af enheder der indgår i leverance af balancerings-tjenester. 2. Indsende og vedligeholde alle målepunktsrelaterede stamdata, jf. § 13. <i>Stk. 3.</i> 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 de systemer, idet aktøren genfremsender alle data, der ikke er identiske. <i>Stk. 5.</i> Hvis den uafhængige aggregator er stamdataansvarlig for færre end 400 målepunkter, skal stikprøven omfatte alle den uafhængiges child målepunkter.	og DataHub, skal aktøren kontrollere samtlige data i DataHub og egne systemer og sikrer overensstemmelse. <i>Stk. 4.</i> Hvis den uafhængige aggregator er stamdataansvarlig for færre end 400 målepunkter, skal stikprøven omfatte alle den uafhængiges child målepunkter.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med disse ændringer er at præcisere teksten i forhold til uafhængig aggregators forpligtelser. Til § 8, stk. 3, pkt. 2: Ordlyden ændres fra at genfremsende alle data til at sikre overensstemmelse mellem de to systemer, idet det også kan være DataHub, der har ret og aktørens eget system derfor skal opdateres. Metoden er valgt for at sikre, at målepunktsstamdata er tidssvarende i forhold til, hvordan detailmarkedet fungerer og fjerne unødige administrative byrder. <u>Ikke diskriminerende kriterier</u> Metoden gælder alle Uafhængige aggregatorer, hvilket gør den ikke diskriminerende. <u>Objektive kriterier</u> Opgaven med metoden er afstemt med de andre aktørtyper, så den objektivt er den samme. Metoden blev indført ved metodeanmeldelsen for uafhængige aggregatorer.	

4.4.5 Metode nr. 19 – Præcisering og ændring af engrosrelaterede stamdata

Metode nr. 19 – Præcisering og ændring af engrosrelaterede stamdata	
Energinets baggrund for ændring af metoden I gennem aktørdialog i Teknik- og Implementeringsgruppen, ønskede aktørerne og IT-udviklerne en teknisk anden håndtering af engrosrelaterede stamdata. Dette medfører, at noget data bliver overflødig, da alle priser implicit overgår til timeopløsning.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 15. Energinet og netvirksomheden skal hver for sig sikre, at følgende engrosrelaterede stamdata for tariffer er registreret i DataHub: 1. Tarif ID 2. Tarifnavn 3. Gyldighedsdato 4. Momsgruppe 5. Pris ekskl. Moms	§ 18. Energinet og netvirksomheden skal hver for sig sikre, at følgende engrosrelaterede stamdata for tariffer er registreret i DataHub: 1. Tarif ID 2. Tarifnavn 3. Gyldighedsdato 4. Momsgruppe 5. Pris ekskl. moms

6. Obligatorisk viderefakturerings 7. Tidsopløsning <i>Stk. 2.</i> Energinet skal angive afgiftstarif. <u>Konsekventrettelse i forskrift H3</u> § 5. Størrelsen på en tarif angives i kroner eksklusive moms pr. kWh. Det angives, om det er en fast pris eller timepris.	6. Obligatorisk viderefakturerings <i>Stk. 2.</i> Energinet skal angive afgiftstarif. § 5. Størrelsen på en tarif angives i kroner eksklusive moms pr. kWh.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med disse ændringer er at fjerne krav om data, som ikke finder anvendelse mere. Ændringen medfører, at netvirksomheder og Energinet ikke længere skal angive tidopløsning. Metoden er valgt for at sikre mindst mulig administrativ byrde for netvirksomheder og Energinet. <u>Ikke diskriminerende kriterier</u> Metoden gælder alle netvirksomheder og Energinet, hvilket gør den ikke diskriminerende. <u>Objektive kriterier</u> Kriterierne er objekt valgt ud fra aktørernes ønsker i en aktørdialog i TI Forum. Den oprindelige metode blev indført i forbindelse med engrosmodellens indførsel.	

4.4.6 Metode nr. 20 – Ændring af aktørregister

Metode nr. 20 – Ændring af aktørregister	
Energinet's baggrund for ændring af metoden Energinet er blevet opmærksom på, at aktørregisteret ikke altid opdateres korrekt af aktørerne og ofte glemmes i forbindelse med fx virksomhedernes navneændring. Derfor vender Energinet nu processen, så Energinet alene opdaterer de nødvendige data fremfor, at aktører opdaterer data.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 19. Aktørerne, der er registreret i DataHub, skal vedligeholde egne aktørstamdata i DataHub. Egne stamdata er følgende: 1. Aktørens adresse 2. Aktør ID 3. Aktørrolle 4. Delegeret for indsendelse/modtagelse af EDI-meddelelser 5. CVR-nr 6. Kontaktoplysninger	§ 22. Aktørerne, der er registreret i DataHub, skal sikre korrekt registrering af egne aktørstamdata i DataHub. Egne stamdata er følgende: 1. Aktør ID 2. Aktørrolle 3. Delegeret for indsendelse/modtagelse af EDI-meddelelser 4. CVR-nr. 5. Kontaktoplysninger 6. Aktørens navn

7. Aktørens navn 8. Hvorvidt fejlrapport ønskes 9. Tidspunkt for fejlrapport <i>Stk. 2.</i> Energinet skal sikre, at de enkelte aktørers system er EDI-godkendt <i>Stk. 3.</i> Netvirksomheden skal ud over de i stk. 1 nævnte stamdata sikre, at følgende er registreret i DataHub: 1. Netområde nr. 2. Hvem der er delegeret til at indsende måledata, hvis en sådan er valgt 3. Obligatorisk grænse <i>Stk. 4.</i> Energinet skal ud over de i stk. 1 nævnte stamdata sikre, at følgende er registreret i DataHub: 1. Funktion for balanceansvarlig 2. Prisområde	<i>Stk. 2.</i> Aktørerne skal sikre, at de enkelte aktørers system er godkendt til anvendelse sammen med DataHub. <i>Stk. 3.</i> Netvirksomheden skal ud over de i stk. 1 nævnte stamdata sikre, at følgende er registreret i DataHub: 1. Netområde nr. 2. Hvem der er delegeret til at indsende måledata, hvis en sådan er valgt <i>Stk. 4.</i> Energinet skal ud over de i stk. 1 nævnte stamdata sikre, at følgende er registreret i DataHub: 1. Funktion for balanceansvarlig
Metodevalg og konsekvenser Formålet med disse ændringer er at ændre arbejdsgangen fra, at aktøren selv registrerer til at det skal ske med hjælp fra DataHub support, som DataHub vil vejlede om. Dette er for at kvalitetssikre data i korrekthed og omfang. Derudover foretages en tidssvarende opdatering af paragraffen. Til § 22, stk. 1 og stk. 4.: Metoden ændres fra, at aktøren selv skal opdatere til, at aktøren skal sikre, at de korrekte oplysninger er registreret. Registreringen finder sted igennem oprettelsen af aktøren i DataHub systemet og opdateringer gennemføres af DataHub support for at sikre korrekte og komplette data. DataHub vil vejlede aktøren om, hvordan dette skal foregå, både ved oprettelse og igennem support til aktøren. Derudover ryddes der op i da data som indsamles, da øvrige data kan hentes i fx CVR registeret. Til § 22, stk. 2: Metoden er omformuleret til mere nutidig ordlyd uden dog at ændre metoden. Derudover er det aktørernes ansvar at sikre godkendelse og ikke Energinets. Dette har været en sproglig fejl. Til § 22, stk. 3: Obligatorisk grænse var et begreb, som blev brugt til skabelonafregning, som blev afskaffet endeligt i 2024. Derfor fjernes denne nu, som en del af at undgå unødvendige administrative byrder. Metoden er valgt for at sikre, at aktørstamdata er tidssvarende i forhold til, hvordan detailmarkedet fungerer og fjerne unødige administrative byrder.	

Ikke diskriminerende kriterier

Metoden gælder for alle aktører.

Objektive kriterier

Det er objekt det mindste mulige datasæt, som Energinet skal bruge for at drifte DataHub, hvorfor metoden anses at anvende objektive kriterier.

Aktørstamdataregisteret blev indført som en del af engrosmodellens indførsel.

4.5 Forskrift H3

4.5.1 Metode nr. 21 – Ændret procedure for elvarme

Metode nr. 21 – Ændret procedure for elvarme	
Energinets baggrund for ændring af metoden Som følge af at elvarmeprocessen er kompleks og der ønskes en optimeret proces ændres den en smule og tilpasses lovgivningen bedre.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 15. Elleverandøren aktiverer elvarme for målepunktet i DataHub for kunder, som er berettiget til reduceret elafgift for et forbrugsmålepunkt. <i>Stk. 2.</i> Elleverandøren angiver en elvarmeafgiftsdato, som angiver starttidspunktet for den periode, hvor der skal fordeles et forbrug, der skal svares fuld elafgift af. <i>Stk. 3.</i> Elleverandøren aktiverer elvarme på den indmeldte elvarmeafgiftsdato, og elvarmeafgiftsdatoen skal være indenfor den i elafgiftslovens tilladte tidsfrist. Elvarmeafgiftsdatoen skal ligge indenfor elleverandørens leveranceperiode til målepunktet. <i>Stk. 4.</i> Netvirksomheden skal senest 1 arbejdsdag efter modtagelse af besked fra DataHub om registrering af elvarme (fra skæringsdatoen for elvarmeregistrering) tilknytte et elvarmemålepunkt til forbrugsmålepunktet, således at målepunkterne indgår i en målepunktsstruktur. Ved tilknytningen skal netvirksomheden angive en skæringsdato svarende til den af elleverandøren indmeldte elvarmeafgiftsdato. Hvis elvarmemålepunktet ikke er tilsluttet ved tilknytning, ændrer DataHub tilslutningsstatus hertil.	§ 15. Elleverandøren aktiverer elvarme for målepunktet i DataHub for kunder, som er berettiget til reduceret elafgift for et forbrugsmålepunkt. <i>Stk. 2.</i> Elleverandøren angiver en elvarmeafgiftsdato, som angiver starttidspunktet for den periode, hvor elvarmeafgiftsreglerne gælder fra. <i>Stk. 3.</i> Elleverandøren aktiverer elvarme på den indmeldte elvarmeafgiftsdato, og elvarmeafgiftsdatoen skal være indenfor den i elafgiftslovens tilladte tidsfrist. Elvarmeafgiftsdatoen skal ligge indenfor elleverandørens leveranceperiode til målepunktet. <i>Stk. 4.</i> Netvirksomheden skal senest 1 arbejdsdag efter modtagelse af besked fra DataHub om registrering af elvarme (fra skæringsdatoen for elvarmeregistrering) tilknytte et elvarmemålepunkt til forbrugsmålepunktet, således at målepunkterne indgår i en målepunktsstruktur. Ved tilknytningen skal netvirksomheden angive en skæringsdato svarende til den af elleverandøren indmeldte elvarmeafgiftsdato.

Stk. 5. DataHub sikrer en standardopsætning for tilknytninger for elafgift på forbrugsmålepunkt og elvarmemålepunkt med elvarmeafgiftsdatoen som skæringsdato. Elleverandøren har ansvaret for at sikre, at standardopsætningen er korrekt for målepunktet efter oprettelsen af elvarme. Stk. 6. Netvirksomheden har ansvaret for at sikre, at forbruget på elvarmemålepunktet er registreret korrekt. § 16. Elleverandøren deaktiverer elvarme for målepunktet i DataHub for kunder, som ikke er berettiget til reduceret elafgift for et forbrugsmålepunkt. Stk. 2. Elleverandøren angiver en elvarmeafgiftsdato, som angiver sluttidspunktet for den periode, hvor der skal fordeles et forbrug, der skal svares fuld elafgift af. Stk. 3. Elleverandøren deaktiverer elvarme på den angivne elvarmeafgiftsdato, og elvarmeafgiftsdatoen skal være indenfor den i elafgiftslovens tilladte tidsfrist. Elvarmeafgiftsdatoen skal ligge indenfor elleverandørens leveranceperiode til målepunktet. Stk. 4. Netvirksomheden skal senest 1 arbejdsdag fra modtagelse af besked fra DataHub om ophør af elvarme på forbrugsmålepunktet fjerne tilknytningen af elvarmemålepunktet til forbrugsmålepunktet. Netvirksomheden skal angive en skæringsdato for fjernelse af tilknytningen senere eller lig med det angivne sluttidspunkt. Stk. 5. DataHub sikrer en standardopsætning for tilknytninger for elafgift på forbrugsmålepunkt uden elvarme med det i stk. 2 oplyste sluttidspunkt som skæringsdato. Elleverandøren har ansvaret for at sikre, at standardopsætningen er	Stk. 5. DataHub sikrer en standardopsætning for tilknytninger for elafgift på forbrugsmålepunkt og elvarmemålepunkt med elvarmeafgiftsdatoen som skæringsdato. Elleverandøren har ansvaret for at sikre, at standardopsætningen er korrekt for målepunktet efter oprettelsen af elvarme. § 16. Elleverandøren deaktiverer elvarme for målepunktet i DataHub for kunder, som ikke er berettiget til reduceret elafgift for et forbrugsmålepunkt. Stk. 2. Elleverandøren angiver en elvarmeafgiftsdato, som angiver sluttidspunktet for den periode, hvor elvarmeafgiftsreglerne ophører. Stk. 3. Elleverandøren deaktiverer elvarme på den angivne elvarmeafgiftsdato, og elvarmeafgiftsdatoen skal være indenfor den i elafgiftslovens tilladte tidsfrist. Elvarmeafgiftsdatoen skal ligge indenfor elleverandørens leveranceperiode til målepunktet. Stk. 4. Netvirksomheden skal senest 1 arbejdsdag fra modtagelse af besked fra DataHub om ophør af elvarme på forbrugsmålepunktet fjerne tilknytningen af elvarmemålepunktet til forbrugsmålepunktet. Netvirksomheden skal angive en skæringsdato for fjernelse af tilknytningen senere eller lig med det angivne sluttidspunkt. Stk. 5. DataHub sikrer en standardopsætning for tilknytninger for elafgift på forbrugsmålepunkt uden elvarme med det i stk. 2 oplyste sluttidspunkt som skæringsdato. Elleverandøren har ansvaret for at sikre, at standardopsætningen er
---	--

korrekt for målepunktet efter ophør af el-varme.	korrekt for målepunktet efter ophør af el-varme.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med disse ændringer er at tilpasse reglerne Skattestyrelsens fortolkning af, hvordan elafgiften skal opgøres, samt at optimere processen i DataHub. Til § 15, stk. 2: Ordlyden ændres således, at der ikke antydes, hvordan elvarmeafgiften beregnes. Således kan Skattestyrelsen på et senere tidspunkt igen rette beregningsmetoden, uden Energinet skal anmelde nye metoder, som Energinet ikke har hjemmel til at bestemme. Til § 15, stk. 4: Metoden ændres til ikke at beskrive, hvad DataHub gør med data, hvis de ikke opfylder de tekniske krav. Dette har været en vejledende tekst, som hermed fjernes. Til § 15, stk. 6: Stykket slettes, da netvirksomheden, uanset forskriftens ordlyd, har pligten til at sikre korrekt elafgiftsopkrævning, jf. elafgiftsloven. Sletningen har ingen reel betydning for netvirksomhederne. Til § 16: Denne paragraf sætter reglerne for at fjerne elafgiften igen og konsekvensrettes som følge af rettelserne i § 15. Metoden er valgt for sikre ensrettede metoder for elleverandører og netvirksomheder ved anvendelse af elvarme. <u>Ikke diskriminerende kriterier</u> Metoden gælder for alle elleverandører og netvirksomheder. <u>Objektive kriterier</u> Metoden afspejler objektivt de i elafgiftslovens regler, hvorfor metoden opfylder objektive kriterier. Metoden blev oprindeligt indført som en del af engrosafregningen.	

4.5.2 Metode nr. 22 – Præcisering af tidsfrist for afregningsformål

Metode nr. 22 – Præcisering af tidsfrist for afregningsformål	
Energinets baggrund for ændring af metoden Energinet er blevet opmærksom på, at ordlyden har kunnet misfortolkes, hvorfor den ændres således, at den hænges op på en anden tidsfrist.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 14. Stk. 3. Summer af engrosydelse kan først benyttes til afregningsformål efter	§ 14. Stk. 3. Summer af engrosydelse kan først benyttes til afregningsformål efter

engrosfiksering på 5. arbejdsdag efter driftsmånedens og videre herefter.	engrosfiksering jf. tidsfristerne i forskrift D1 for engrosfiksering.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med disse ændringer er at præcisere, at engrosafregningen skal finde sted på baggrund af engrosfikseringen. Samtidig henvises til reglerne for engrosfiksering fremfor at have tidsfrister angivet i hver sin forskrift. Metoden er valgt for at sikre entydighed i engrosafregningens tidsfrister, som gælder for alle parter i markedet. <u>Ikke diskriminerende kriterier</u> Metoden gælder for alle aktører, som er en del af engrosafregningen. <u>Objektive kriterier</u> Metoden hænges op på en eksisterende tidsfrist, som objektivt er en forudsætning for at anvende § 14. Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.	

4.5.3 Metode nr. 23 – Ændret tidsfrist for *Nedlæggelse af målepunkt*

Metode nr. 23 - Ændret tidsfrist for Nedlæggelse af målepunkt	
Energinets baggrund for ændring af metoden For at være konsekvent om anvendelsen af kalenderdage/arbejdsdage, gennemføres nedenstående ændringer.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 9. Stk. 4. Indsendelse af tilknytninger og eventuelle fremtidige stop af tilknytninger for abonnenter og tariffer pr. målepunkt skal ske tidligst 3 år inden skæringsdatoen og senest dagen efter skæringsdatoen. § 11. Stk. 3. Hvis der påvises fejl efter de 90 dage skal netvirksomheden kontakte Energinet for at aftale et servicevindue.	§ 9. Stk. 4. Indsendelse af tilknytninger og eventuelle fremtidige stop af tilknytninger for abonnenter og tariffer pr. målepunkt skal ske tidligst 3 år inden skæringsdatoen og senest kalenderdagen efter skæringsdatoen. § 11. Stk. 3. Hvis der påvises fejl efter de 90 kalenderdage, skal netvirksomheden kontakte Energinet for at aftale et servicevindue.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med disse ændringer er at præcisere, at de dage, der er tale om i tidsfristen, er kalenderdage. Metoden er valgt for at sikre mere tidssvarende tidsfristdesign. <u>Ikke diskriminerende kriterier</u>	

Metoden gælder for alle netvirksomheder og Energinet og er dermed ikke diskriminerende.

Objektive kriterier

Metoden er objektiv de samme regler uanset type af priselementtilknytninger.

Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.

4.6 Forskrift F1

Forskrift F1 blev aldrig nyordnet, da de øvrige forskrifter blev nyordnet. De regler, der er relevante, overføres som nyordnede regler til forskrift I, hvorefter forskrift F1 bortfalder.

4.6.1 Metode nr. 24 – Regelhierarki

Metode nr. 24 - Regelhierarki	
Energinets baggrund for ændring af metoden Energinet ønsker at fastholde de regler fra Forskrift F1, som er relevante, samtidig med at de nyordnes og eventuelt opdateres til nutidige regler. De IT-tekniske forhold ønskes fjernet fra forskrifterne, da praksis siden DataHub blev sat i drift har været at samarbejde med markedets aktører om datainterfaces, API'er mv. Derudover ønskes resten af forskriften aflyst.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
De danske regler er overordnet skrevet med udgangspunkt i internationale bestemmelser. Bestemmelserne operationaliseres via en række dokumentniveauer, der adresserer forskellige områder af forretningen. I det omfang, forskrifterne ikke beskriver problemstillingen, henvises til detaildokumenterne.  <pre> graph LR A[Markedsforskrift Markedsregler] --> B[Forretningsprocesser for det danske elmarked BRS - Business Requirement Specification] B --> C[EDI-Transaktioner RSM - Requirement Specification Mapping] </pre> Udover den generelle lovgivning skal aktørerne overholde alle regler beskrevet i markedsforskrifterne. Markedsforskrifterne er til brug for kommunikationen med DataHub, blevet specificeret og illustreret i dokumentet "Forretningsprocesser for det danske elmarked" (BRS-guide) som igen er operationaliseret i dokumentet "Bilagsrapport 1: EDI-transaktioner for det danske elmarked" (RSM-guide). Ved eventuel uoverens-	Nyordnes i forskrift I: § 2 Stk. 4. Energinet udarbejder Supportdokumenter til interaktion med DataHub på baggrund af primært Energinets forskrifter, men også europæisk og dansk lovgivning. Supportdokumentationen indeholder som minimum: 1) Forretningsprocesbeskrivelser 2) Interfacebeskrivelser til DataHub

stemmelse mellem dokumenterne er markedsforskrifterne til enhver tid de gældende dokumenter.

3.1 Markedsforskrifter

Med baggrund i Elforsyningsloven og tilhørende bekendtgørelser har Energinet udarbejdet en række markedsforskrifter. Forskrifterne regulerer aktørers rettigheder og forpligtelser på elmarkedet i Danmark. Forskrifter er nødvendige rammer, der skal sikre elmarkedets funktion.

3.2 Forretningsprocesser (Business Requirement Specifications - BRS)

Dokumentet "Forretningsprocesser for det danske elmarked" beskriver ved hjælp af procesbeskrivelser, hvordan elmarkedet forretningsmæssigt fungerer. Målgruppen er aktører, der agerer i det danske elmarked. Beskrivelsen indeholder blandt andet sekvensdiagrammer, der på overordnet vis illustrerer, hvordan der udveksles data mellem de enkelte aktører. Endvidere angives der for hver proces, hvilke overordnede data der udveksles. Forretningsprocesserne skal læses i sammenhæng med markedsforskrifterne, og de kan således ikke stå alene. Det tekniske indhold af meddelelsesudvekslingerne er ikke specificeret i detaljer. Her henvises der til dokumentet "EDI transaktioner for det danske elmarked", jf. kapitel 3.3. Det betyder, at behovet for nye og ændrede forretningsprocesser nemmere kan overskues og implementeres, hvorved aktørerne vil være mindre fastlåste af tekniske specifikationer.

3.3 Forretningstransaktioner (Requirements Specification Mappings – RSM)

Dokumentet "EDI transaktioner for det danske elmarked" beskriver den samling af forretningstransaktioner, der indgår i dokumentet "Forretningsprocesser for det danske elmarked".. Dokumentet beskriver den interaktion, der sker med de bagvedliggende applikationer ved hjælp af hændelses- og aktivitetsdiagrammer. De meddelelser, der indgår i transaktionen, fremgår eksplicit og er dokumenteret med klassediagrammer.

Metodevalg og konsekvenser Formålet med denne ændringer er at nyordne de normerende regler i den gamle forskrift F1 og fjerne den vejledende tekst. Derudover forpligter Energinet sig i § 2, stk. 4, til som minimum at sikre dokumentation for processer i DataHub og interfacebeskrivelse til DataHub. Det er den dokumentation, der svarer til BRS-Guide og RSM-Guide, der allerede eksisterer. <u>Ikke diskriminerende kriterier</u> Metoden gælder alene for Energinet, men alle markedets aktører som modtagere. <u>Objektive kriterier</u> Reglerne er dannet ud fra gældende praksis, så de objektivt sikrer, at der ikke sker ændringer for aktører. Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.	

4.6.2 Metode nr. 25 – Principper for DataHub

Metode nr. 25 – Principper for DataHub	
Energinets baggrund for ændring af metoden Energinet ønsker at fastholde de regler fra Forskrift F1, som er relevante, samtidig med at de nyordnes og eventuelt opdateres til nutidige regler. Metoderne som ønskes fastholdt for DataHub driften er beskrevet forinden. For læsevenlighedens skyld er de nye regler beskrevet først og i rækken herunder hele teksten fra F1, som ønskes erstattet.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Nyordnes i forskrift I som: § 2. Energinet sikrer ved normal drift adgang til DataHub døgnet rundt alle årets dage. <i>Stk. 2.</i> Energinet annoncerer planlagt og uplanlagt udetid, uden ugrundet ophold via markedsportalen. <i>Stk. 3.</i> Planlagt udetid til opdateringer af DataHub planlægges så vidt muligt udenfor Energinets åbningstider. § 3. Adgang til data og processer i DataHub sker med elektronisk dataudveksling. Derudover er der en supplerende brugergrænseflade til brug for opslag, rapporteringer mv. <i>Stk. 2.</i> Adgang til DataHub kræver forudgående gennemførsel af henholdsvis aktør- og systemtest, samt opnået godkendelse af Energinet. Testene består af følgende overordnede emner: Aktørtest: Gennemgang af de væsentligste markedsprocesser, der er relevant for aktøren	

Systemtest: Teknisk test af beskedformaterne og proceshåndtering.

Stk. 3. Energinet kan uden varsel udelukke aktørernes systemer fra DataHub, hvis de risikoudsætter den normale drift af DataHub jf. § 2 eller på anden vis udgør en sikkerhedsrisiko.

Stk. 4. Energinet inddrager markedets aktører for teknisk implementering af processer og datainterface i DataHub igennem samarbejdsgruppen Teknik- og implementeringsgruppen. Det er i Teknik- og implementeringsgruppen, at detaildokumenterne jf. § 2 stk. 4, valideres i samarbejde med markedets aktører.

Indhold fra gammel forskrift F1:

Dette kapitel beskriver de overordnede principper for kommunikationen med DataHub.

4.

4.1 DataHubs rolle i elmarkedet

Enhver aktør i elmarkedet skal meddelelsesudveksle direkte med DataHub, og ingen aktør må meddelelsesudveksle direkte med andre aktører for så vidt angår meddelelser, der indgår i markedsforskrifterne for det danske elmarked (hvor andet ikke er anført). Formålet er, at DataHub skal være det centrale knudepunkt mellem aktørerne. Det for dels at kvalitetssikre kommunikationen og dels for at sikre et centralt sted, hvor data lagres til videre brug på lige vilkår for alle aktører. DataHub har dermed en central rolle i kommunikationen, da den behandler og hvor nødvendigt, videreformidler kommunikation i elmarkedet.

4.2 Generel svartid for DataHub

Den generelle svartid for DataHub er 1 time fra modtagelse af EDI-besked fra aktørerne, med mindre andet er angivet i forskrifterne.

4.3 Åbningstider for DataHub

4.3.1 Normal driftstid

DataHub kan normalt anvendes fra kl. 00.00 til 24.00 alle årets dage.

Tilsvarende normal driftstid gælder for testsystemerne.

Energinet vil offentliggøre statistik over systemernes tilgængelighed, opgjort pr. kalendermåned.

4.3.2 Kritisk forretningstid og support

Den kritiske forretningstid defineres som tidsrummet på arbejdsdage fra:

- kl. 08.00 til kl. 16.00 mandag til torsdag og
- kl. 08.00 til kl. 15.30 fredag

Energinets support i form af telefonbetjening, it-support, forretningssupport, fejlhåndtering mv., er kun bemandet inden for den kritiske forretningstid.

4.4 Forventninger til opetid

Følgende opetidskrav gælder for DataHub:

Periode	Oppetid (i forhold til normal driftstid)
Indenfor kritisk forretningsstid	99,5 %
Udenfor kritisk forretningsstid	98,5 %

Oppetid i % måles som: $\frac{\text{Tilgængelig driftstid (timer)}}{\text{Normal driftstid (timer)}} \cdot 100$

Ved tilgængelig driftstid forstås, at:

- det er muligt at gennemføre forretningsprocesser (BRS'er) både via EDI og fra markedsportalen.
- det er muligt for elleverandørerne at etablere forbindelse til kundeportalen som Energinet stiller til rådighed vedr. kundernes adgang til egne data.
- DataHub kan gennemføre nødvendige beregninger og aggregeringer, så resultater kan leveres til netvirksomheder, elleverandører og balanceansvarlige.
- DataHub overholder de angivne svartidskrav.

Servicevinduer, jf. kapitel [04.6](#), medregnes ikke i opgørelse af opetid.

Tilsvarende opetidsmål gælder for testsystemerne.

4.5 Annoncering af udetid

Hvis DataHub eller testsystemerne er helt eller delvist ude af drift, vil dette snarest muligt blive annonceret på markedsportalen. Er der tale om planlagt service og vedligehold på DataHub eller testsystemerne, vil dette blive annonceret med passende varsel på markedsportalen og i henhold til en rullende opdateret serviceplan. Ligeledes annonceres det, når DataHub eller testsystemerne er i drift igen.

4.6 Servicevinduer

Et servicevindue er den tid, hvor DataHub eller testsystemerne vil være ude af drift i forbindelse med vedligeholdelse og opdateringer.

Servicevinduer på DataHub og testsystemerne placeres udenfor den kritiske forretningsstid.

It-miljø	Servicevindue	Tidsmæssig placering
DataHub	6 timer per måned	I henhold til plan vist på markedsportalen
Testsystemerne	8 timer per måned	I henhold til plan vist på

markedsporta-
len

4.7 Garanterede svartidskrav for EDI-meddelelser og kvitteringer

EDI-meddelelser, der initierer en bestemt forretningsproces, kræver ofte et svar eller nye meddelelser (typisk inden for en time) fra DataHub, i form af en EDI-meddelelse eller indholdskvittering, jf. forskrift H1: Skift af elleverandør, flytning mv, forskrift D1: Afregningsmåling, forskrift I: Stamdata eller forskrift F1: EDI-kommunikation med DataHub i elmarkedet.

For DataHub og de aktører, der kommunikerer pr. EDI med DataHub, gælder følgende: Tidskravet til indholdskvittering eller udsendelsen af en ny meddelelse, gælder kun inden for den kritiske forretningsetid. Uret, som tidskravet måles i forhold til, står så at sige "stille" uden for den kritiske forretningsetid, jf. følgende eksempler, hvor der skal svares inden for en time:

- hvis en EDI-meddelelse er modtaget kl. 15:45 på en arbejdsdag, skal der senest svares kl. 08:45 næste arbejdsdag.
- hvis en EDI-meddelelse fx er modtaget kl. 17.15 på en vilkårlig dag, skal der senest svares næste arbejdsdag kl. 09.00.

4.8 Elektronisk dataudveksling og web-baseret adgang

Stamdata, måledata og markedsrelevante oplysninger udveksles elektronisk med DataHub ved brug af EDI-meddelelser eller ved anvendelse af markedsportalen (web-baseret).

Aktører, der ønsker at kommunikere med DataHub via EDI, skal som betingelse herfor have et it-system, som har gennemført et af Energinet opsat aktørtestforløb og som efterfølgende har opnået godkendelse af Energinet, se kapitel 10.

Hvis aktøren ønsker at starte forretningsprocesser, hente måledata m.m. i DataHub uden brug af EDI, kan dette ske ved anvendelse af markedsportalen. Såfremt det ikke er muligt at fremsende forsendelserne elektronisk (EDI-meddelelser), henvises der ligeledes til at gennemføre processen ved anvendelse af markedsportal.

Krav til aktørens håndtering af forretningsprocesser i DataHub, blandt andet vedr. tidsfrister, er ens, uanset hvilken type kommunikation aktøren anvender.

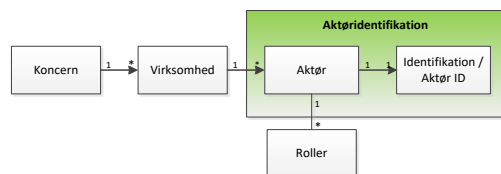
4.9 Udvekslingsformat

Det er DataHubs opgave at behandle indholdet i de EDI-meddelelser, der udveksles. Udvekslingen af meddelelserne foregår i XML-format via webservices. Udvekslingsformatet anvendes på struktureret vis til at flytte data fra en aktør til DataHub og omvendt.

4.10 Aktøridentifikation

En juridisk virksomhed er normalt identificeret ved én aktør med ét aktør-ID i form af et GLN-nummer (Global Location Nummer) eller et ENTSO-E EIC-nummer (Energy Identification Code). En juridisk virksomhed kan have flere aktører som følge af fusio-

ner eller pga. fordeling af opgaven på flere IT-systemer. Identifikationen skal anvendes, uanset hvor mange forskellige roller en aktør varetager. Reglerne for aktøridentifikationen er illustreret i nedenstående figur.



I figuren anvendes nogle centrale begreber, der beskrives herunder.

- **Koncern** – En koncern er et overordnet begreb, der anvendes, hvis et selskab omfatter flere virksomheder.
- **Virksomhed** – En virksomhed har en række juridiske forpligtelser samt et særsomt CVR-nr. Virksomheden har i kraft af sin erhvervsmæssige status det juridiske ansvar for sine aktørers roller.
- **Aktør** – En aktør er ansvarlig for den EDI udveksling, der relaterer sig til rollen.
- **Rolle** – De roller, en aktør kan påtage sig, fx elleverandør, netvirksomhed, balanceansvarlig, måleoperatør mv.
- **Aktør-ID** – Den tekniske identifikation af en aktør i form af et GLN-nummer (Global Location Number) eller ENTSO-E EIC-nummer (Energy Identification Code), se kapitel 7.4.

5. EDI standarden

Ved kommunikation med EDI skal anvendes de regler for syntaks og struktur, som er beskrevet i dette kapitel. Overholdes disse regler ikke, vil aktøren ikke blive godkendt til kommunikation med DataHub.

5.1 XML syntaks og struktur

XML er det anvendte udvekslingsformat til transport af data mellem en aktør i elmarkedet og DataHub.

Dette kapitel beskriver de gældende XML syntaks - og strukturbestemmelser for XML meddelelsesudvekslingen i elmarkedet. Kapitlet fokuserer på udvalgte syntaks- og strukturregler, der er særligt vigtige for at sikre en optimal meddelelsesudveksling med DataHub. Kapitlet er et supplement til de af organisationen W3C⁵ opstillede regler og bestemmelser for XML formatet.

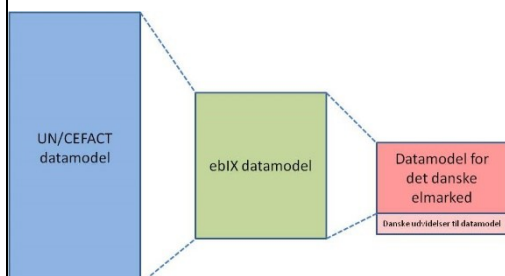
Meddelelser og datamodel for detailmarkedet baserer sig på branchestandarden fra ebIX – hertil anvendes UN/CEFACT rammeværk for navngivning og design af XML meddelelser.

Den danske datamodel indeholder dog et antal udvidelser i forhold til ebIX's datamodel.

⁵ <http://www.w3.org/standards/xml/>

Den danske datamodel dokumenteres gennem brug af klassediagrammer, som anvender UN/CEFACT entiteter herunder ABIE⁶, BBIE⁷ og ASBIE⁸. Den danske datamodel bruges til realisering af DataHubs XML skemaer.

Relation mellem UN/CEFACT datamodel, ebIX datamodel og den danske datamodel er vist i nedenstående illustration. Sammenhængen mellem de tre datamodeller fremgår af nedenstående figur.



Figur: Sammenhæng mellem datamodeller

UN/CEFACT er en international ebusiness standard, der omfatter en række tekniske specifikationer herunder:

- Modelling Methodology (UMM)
- Core Component Technical Specification (CCTS)
- XML Naming and Design Rules (NDR)
- UML Profil for Core Components (UPCC)

Core Component Technical Specification omfatter Core Components (CC) og Business Information Entities (BIE). Core Components bruges som referencemodel til at datamodellere meddelelser til udveksling af data mellem to eller flere parter.

5.1.1 Generelle syntaksregler

Alle meddelelser i elmarkedet er beskrevet ved hjælp af XML skemaer (XSD'er). Et XML skema beskriver, hvorledes XML meddelelser opbygges.

Navngivning og opbygning af XML meddelelser skal overholde de navngivnings- og designregler, der er beskrevet i den grundlæggende dokumentation.

En meddelelse er i praksis sammensat af flere XML skemaer, der tilsammen definerer strukturen for meddelelsen. De enkelte skemaer kan betragtes som selvstændige klodser, der sammensættes til en komplet meddelelse.

5.1.2 Anvendelse af tegnsæt og karakterer

Alle meddelelser i elmarkedet skal formateres til UTF-8 tegnsættet (bagudkompatibelt med ASCII-tegnsettet). UTF-8 er et 2 bytes pr. tegn-tegnsett, der er en komprimeret version af Unicode. Encoding angives i starten af XML dokumentet på følgende måde:

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
```

⁶ Aggregate Business Information Entities

⁷ Basic Business Information Entities

⁸ Association Business Information Entities

I W3C er det beskrevet, hvordan anvendelse af reserverede tegn skal foregå, samt at XML notationen er case-sensitiv (gælder ikke indholdet i selve elementet).

Foranstillede eller efterstillede "mellemrumstegn" (eller andre usynlige "white space" tegn før første eller efter sidste synlige karakter i et datasæt) slettes før afsendelse.

Referencer

Følgende dokumentation er grundlaget for EDI kommunikationen med DataHub.

Det kan forekomme, at de dokumenter og informationskilder, der refereres til, er flyttet eller ændret. Derfor er den ansvarlige organisation og versionsnummer medtaget i skemaet for at lette eventuel alternativ søgning, hvis referencen er blevet uaktuel.

Organi- sation	Doku- ment / Kom- menta- rer	Reference	Ver- sion
ENTSO-E	Central vidensportal for de Europæiske Transmissionssystemoperatører. Beskæftiger sig med upstream elmarkedet.	http://entsoe.eu/	
ENTSO-E	ENTSO-E Scheduling System ESS. Anvendes til planmelding	http://entsoe.eu	Ver- sion 3 R1
ebIX	CuS & EMD	http://www.ebix.org/content.aspx?ContentId=990&SelectedMenu=3	2011 .A

	projek- ter		
UN/CEFACT	UN/CEFACT navngiv- nings og design- regler for XML.	http://www.unece.org/cefact/xml/UNCEFACT+XML+NDR+V3p0.pdf	ver- sion 3.0
W3C (World Wide Web Consortium)	Beskrivelse af XML standarden	http://www.w3.org/standards/xml/	

6. EDI-kommunikation

Der skal ved udveksling af EDI-meddelelser anvendes webservices.

Kommunikation mellem en aktør og DataHub initieres altid af aktøren. Dette gælder uanset transaktionstype.

DataHub fungerer som et "kø-system", hvori meddelelser til aktøren gemmes.

Aktøren - identificeret via aktørens GLN nummer eller EIC-nummer - er ansvarlig for at kontrollere, om der er nye meddelelser i DataHub, som skal behandles af aktøren, således at aktøren kan overholde gældende tidsfrister og forpligtelser, som aktøren er omfattet af. Aktøren er ansvarlig for at tømme køen.

Kommunikationen mellem aktørerne og DataHub sker ved hjælp af elektronisk specificerede protokoller afhængigt af EDI-meddelelsen. Protokollerne beskriver, hvordan en forsendelse skal transporteres fra afsender til modtager og sikrer, at forsendelser kommer intakt frem til den ønskede modtager. Hvis der er fejl i transporten, er det specificeret i kommunikationsprotokollerne, hvordan afsender bliver orienteret (afsenders system).

Det følgende kapitel beskriver de anvendte protokoller.

6.1 Webservices

Energinets webservices har til formål at opsætte rammerne for udveksling af meddelelser over internettet på en sikker og pålidelig måde.

De pågældende webservices retter sig mod de aktører i elmarkedet, der skal udveksle meddelelser med DataHub.

Nedenstående begreber anvendes i relation til webservices:

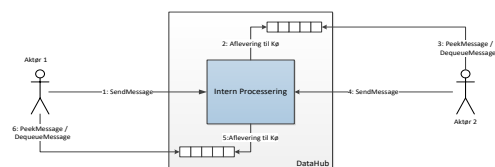
- Webservice: Åben standard for udveksling af data fra applikation til applikation over internettet. Servicen er typisk designet til at fungere med en specifik forsendelsestype.
- SOAP: En protokol til udveksling af strukturerede data mod en webservice. SOAP sikrer transporten af forsendelsen over HTTP-protokollen.
- WSDL: En struktureret beskrivelse af webservicen, der indbefatter datatyper, detaljer, interface, placering og protokoller, herunder information omkring hvordan man kalder den beskrevne webservice.

6.2 Kommunikationsmønstre

Kommunikationen mellem aktørerne og DataHub kan foregå *synkront* eller *asynkront*. Asynkron kommunikation anvendes i forbindelse med gennemførelse af forretningsprocesser (beskrevet i BRS'er), mens synkron kommunikation anvendes, når aktører foretager ad hoc forespørgsler mod DataHub (forespørgsler på gamle beskeder eller lignende).

6.2.2 Asynkron kommunikation

Ved asynkron kommunikation er der en løs kobling imellem aktøren og DataHub. Aktøren kommunikerer med DataHub gennem et kø-system, som indeholder meddelelser til aktøren.



Figur 11 Asynkront kommunikationsmønster i DataHub

Figur 1 beskriver kaldeforløbet i en tænkt forretningsproces, hvor der udveksles data mellem 2 aktører.

Processen initieres ved at Aktør 1 sender en besked til DataHub (1: SendMessage). DataHub identificerer, at Aktør 2 skal notificeres, hvorefter en besked genereres og lægges i den udgående kø, der er reserveret til Aktør 2 (2: Aflevering til kø). Aktør 2 henter beskeden fra køen (3: PeekMessage / DequeueMessage) og behandler den i henhold til den angivne forretningsproces. Et eventuelt svar fra Aktør 2, returneres til DataHub og behandles på tilsvarende vis (4: SendMessage, 5: Aflevering til kø, 6: PeekMessage / DequeueMessage).

Alle aktører har deres egen besked-kø og er ansvarlig for at eventuelle beskeder hentes og fjernes fra køen. DataHub garanterer, at beskeder i køen er sorteret i korrekt rækkefølge (PeekMessage returnerer altid den ældste besked, indtil denne "fjernes" ved et kald til DequeueMessage).

6.3 Servicedefinitioner

Følgende *asynkrone* metoder er tilgængelige via webservicen:

Metode	Beskrivelse
--------	-------------

MessageId SendMessage (XmlDocument message)	Benyttes til indsendelse af forretningsbeskeder som defineret i BRS. <i>Message:</i> Beskeden, der ønskes indsendt. <i>Retur værdi:</i> ID på beskeden.
XmlDocument PeekMessage ()	<i>Retur værdi:</i> Den næste besked i køen. Hvis køen er tom, returneres Null.
void DequeueMessage(MessageId id)	Fjerner den ældste besked i køen, med det oplyste ID.

Følgende synkrone metoder er tilgængelige via webservicen:

Metode	Beskrivelse
XmlDocument GetMessage(MessageId id)	Henter beskeden med den givne besked ID. <i>id:</i> ID på den ønskede besked. <i>Retur værdi:</i> Den ønskede besked. Hvis der ikke findes nogen besked med det givne ID, returneres Null.
MessageId[] GetMessageIds (dateTime utcFrom, dateTime utcTo)	Henter besked ID'er for et givent tidsinterval. <i>utcFrom, utcTo:</i> Definition af tidsinterval. <i>Retur værdi:</i> Liste af ID'er på beskeder sendt til aktøren i det givne tidsinterval.
XmlDocument QueryData(XmlDocument params)	Generisk metode til forespørgsel på data. Reserveret til fremtidig brug.

Webinterfacet understøtter Web Service Description Language (WSDL).

6.4 Datatyper

Webinterfacet benytter følgende datatyper:

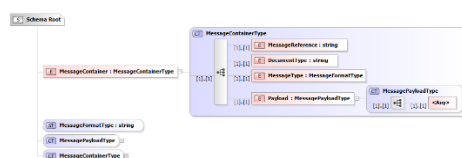
Datatype	Beskrivelse
MessageId	UUID som streng på 32 karakterer. Strengen kan bestå af følgende 16 tegn: "0123456789abcdef" Eksempel: 550e8400e29b41d4a716446655440000
BusinessProcess	Streng
MessageType	Streng, Enumeration {"XML"}

dateTime	Angivelse af tidspunkt. Eksempel: 2002-12-10T17:00:00Z (Klokken 17:00 den 10. december 2002)
----------	--

6.5 Struktur af en besked (message)

Alle beskeder, der kommunikerer via webinterfacet i DataHub, er XML beskeder og består af:

1. En MessageHeader, som indeholder metainformationer, der bruges til styring af den bagvedliggende forretningsproces. Disse metainformationer er:
 - Identifikation af den enkelte besked og dens indhold
 - Identifikation af den forretningsproces, beskeden skal behandles af
2. Én forretningsbesked som er i XML format.



Figur 22 XML-Beskedstruktur

Selve forretningsdokumentet indsættes i stedet for <Any> elementet i figur 2.

6.6 Håndtering af aktører og køer

Enhver aktør har sin egen kø, identificeret ved GLN-nr., til beskeder fra DataHub. Kommunikationen med DataHub kan opdeles i en indgående og udgående kommunikation.

Inden en aktør kan påbegynde udveksling af EDI-meddelelser, skal aktøren via sine stamdataoplysninger oplyse, hvorvidt dele af kommunikation til og fra aktøren skal delegeres til en anden aktør eller måleoperatør.

(Nedenstående afsnit håndteres særskilt i metode 24)

6.6.1 Delegering af kommunikation til DataHub

Generelt kan aktører ikke delegere kommunikation til DataHub, dvs. tillade en anden aktør at indsende data til DataHub på vegne af den pågældende aktør selv.

En undtagelse findes for indsendelse af måledata. En netvirksomhed kan delegere det til måleoperatører, at kommunikere måledata til DataHub på vegne af netvirksomheden.

Måleoperatøren kan optages i aktørstamdataregistret under samme forudsætninger som aktører, uanset måleoperatører ikke udgør egentlige aktører, men en rolle i markedet. Måleoperatører tildeles ét GLN nummer, hvorfor de også tildeles én kø i DataHub. Måleoperatører kan først kommunikere med DataHub såfremt en ret til indsendelse af måledata er delegeret til dem.

Hvis en måleoperatør indsender måledata på vegne af flere netvirksomheder, vil alle meddelelser til måleoperatøren blive placeret i én kø. Hvis en aktør har flere forskellige systemer til indsendelse af meddelelser, er det aktørens eget ansvar at distribuere disse meddelelser internt.

Netvirksomheden skal angive, om den ønsker at anvende måleoperatør ved indsendelse af meddelelser. Aktøren skal i så fald angive navn og GLN nummer for den eller de måleoperatører, der ønskes anvendt pr. netområde. En netvirksomhed kan have flere måleoperatører tilknyttet et netområde. Delegeringen sker pr. netområde, hvilket betyder, at en måleoperatør kan indsende målinger for alle målepunkter i dette netområde.

Efter at have sendt en meddelelse vil afsenderen (måleoperatøren) modtage et direkte svar fra Webservice (godkendt/afvist). Ud over dette svar er den eneste meddelelse, en måleoperatør kan modtage en afvisningsbesked for RSM'en eller en negativ acknowledgement (RSM-009).

6.11.2 Kommunikation fra DataHub

Aktører kan delvist delegerer kommunikation fra DataHub, dvs. tillade en anden aktør eller måleoperatør at modtage data fra DataHub på vegne af den pågældende aktør selv. Delegeringen sker pr. RSM, men det er kun muligt at vælge én modtager for udvalgte RSM meddelelser.

Delegering sker gennem en opdatering af aktørens oplysninger i stamdataregistret og der skal angives navn og GLN nummer på modtageren af de RSM'er, som aktøren ikke selv ønsker at modtage. Der kan kun være en modtager pr. RSM.

Beskrivelse af hvilke RSM'er, der kan delegeres, kan findes i EDI transaktioner for det danske elmarked (EDI guide – RSM.)

6.7 Håndtering af forretningsproces

For at kunne identificere alle beskeder, der udveksles via DataHub i én forretningsproces, indeholder MessageHeaderen feltet kaldt "DocumentType".

Dette felt identificerer den logiske forretningsproces, der er relateret til de enkelte transaktioner, jf. *EDI transaktioner for det danske elmarked (EDI guide - RSM)*

6.8 Validering af beskeder

Når en aktør indsender en besked til DataHub ved hjælp af SendMessage() metoden, vil strukturen af "brevhovedet", MessageHeader'en, først blive valideret.

Strukturen af XML beskeden valideres efterfølgende ved hjælp af det til den logiske forretningsproces tilhørende skema. Når denne validering er gennemført, returneres et MessageID til det sendende system.

Eventuelle semantiske fejl vil blive rapporteret tilbage til aktøren via en af afvisningsbesked eller fejlkvittering RSM-009.

6.9 Sikkerhed

B2B Webservicen tilgås via en krypteret forbindelse (HTTPS), der er baseret på certifikater. Forbindelser uden gyldigt certifikat vil blive afvist på transportlaget.

Den enkelte aktør er ansvarlig for fornyelse og vedligeholdelse af egne certifikater.

6.10 Beskedstørrelser

Forretningsdokumenter kan sendes samlet, så længe der er tale om samme DocumentType, altså forretningsproces. Den samlede størrelse af beskeder på XML format må ikke overstige 50MiB⁹.

7. Generelle meddelelsesregler

7.1 Tids-, dato- og periodeformater

Begreber og anvendelse:

- UTC: Universal Time Coordinated. I praksis er UTC det samme som GMT (Greenwich Mean Time).
- Lokal tid: Den lokale tid.

Ved udveksling af EDI-meddelelser (XML) i Danmark anvendes UTC+0 (der anvendes ikke lokal tid). Aktørernes egne it-systemer skal være i stand til at håndtere modtagelse af forskellige offsets til UTC.

7.1.1 Normaltid / sommertid

I EDI-meddelelserne anvendes det samme offset fra UTC året rundt.

UTC+0	Nor- maltid i Dan- mark	El	Døgnet går fra kl. 23:00 til næste dag kl. 23:00.
	Som- mertid i Dan- mark	El	Døgnet går fra kl. 22:00 til næste dag kl. 22:00.

Skiftet til sommertid sker sidste søndag i marts, mens skiftet tilbage til normaltid gennemføres sidste søndag i oktober. Døgnet med skift til sommertid indeholder 23 timer. Døgnet med skift til normaltid indeholder 25 timer.

7.1.2 Notation og perioder

For- mat	Syntaks	Note	Eksempel

⁹ Mebibyte svarer til 1048576 bytes.

XML	YYYY-MM-DDTHH:MMZ	Forklaring til format. "-", ":", og "T" er separatore, og "Z" angiver ingen offset til UTC tid (UTC-0)	2007-02-24T23:00Z	Alle dato / tidsformater angives på følgende måde: 7.1.3 Tidssynkronisering Det er et krav, at it-systemer, der danner og behandler meddelelser, ikke afviger mere end +/- 1 minut fra lokal tid. 7.2 Åbningstider for aktørernes EDI-systemer Nedetid i aktørernes systemer har ikke opsættende virkning mod gældende tidsfrister. Såfremt nedetid hos aktøren medfører overskridelse
-----	-------------------	--	-------------------	---

af tidsfrister, skal DataHub Support kontaktes øjeblikkeligt.

7.3 Tidsfrister og tidsangivelser

Dette kapitel har til formål at beskrive, hvordan en tidsfrist skal forstås, og hvordan den overholdes.

En tidsfrists længde er defineret i den pågældende markedsforskrift, hvori tidsfristen indgår.

Tidsfrister indgår i en række forretningsprocesser og udmåles enten i arbejdsdage relativt til tidsfristens udløb eller et eksakt tidspunkt (absolut tidsfrist).

Følgende forhold er vigtige for korrekt udregning af en given tidsfrist:

- En proces kan startes på en vilkårlig dag, men den tidsmæssige måling sker indenfor ugens 5 arbejdsdage, jf. forskrift D1:Afregningsmåling, bilag 3.
- En tidsfrist baseret på et antal døgn betyder, at en given meddelelse skal være modtageren i hænde et antal arbejdsdage (fulde døgn) inden tidsfristen indtræffer, for at kravet er opfyldt (relativ tidsfrist).
- En tidsfrist baseret på et eksakt tidspunkt fx torsdag kl. 9:00 betyder, at en given meddelelse skal være modtageren i hænde senest torsdag kl. 8:59, for at kravet er opfyldt (absolut tidsfrist).

Eksempler på anvendelse af tidsfrister

Eks. 1

Fastsættelse af tidsfrist baseret på absolut tidspunkt

Data skal fremsendes inden en given tidsfrist. Tidsfristen i eksemplet er senest torsdag den 11. marts kl. 10:00. Data skal være modtaget torsdag den 11. marts kl. 9:59 for at være rettidigt modtaget.



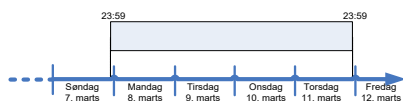
Figur 33: Fastsættelse af tidsfrist baseret på absolut tidspunkt

Eks. 2

Fastsættelse af tidsfrist baseret på datoangivelse

En meddelelse skal sendes senest 4 arbejdsdage inden skæringsdato. Eksemplets skæringsdato er fredag 12. marts. Meddelelsen skal være

modtaget senest søndag den 7. marts kl. 23:59 for at tidsfristen er overholdt.

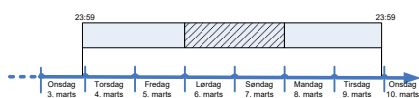


Figur 44: Fastsættelse af tidsfrist baseret på datoangivelse

Eks. 3

Fastsættelse af tidsfrist baseret på datoangivelse (over weekend)

En meddelelse skal sendes senest 4 arbejdsdage inden skæringsdato. Eksemplets skæringsdato er onsdag den 10. marts. Meddelelsen skal være modtaget senest onsdag den 3. marts kl. 23:59 for at tidsfristen er overholdt, idet weekenden ikke regnes med som arbejdsdage.

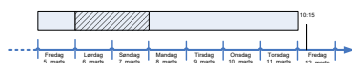


Figur 55: Fastsættelse af tidsfrist baseret på datoangivelse (over weekend)

Eks. 4

Fastsættelse af skæringsdato tilbage i tiden

En flytning meldes 5 arbejdsdage tilbage i tiden. Dags dato er fredag den 12. marts kl. 10:15. Skæringsdato for flytning er fredag den 5. marts kl. 00:00



Figur 66: Fastsættelse af skæringsdato tilbage i tiden

7.4 Identifikation

I dette kapitel beskrives de identifikationssystemer, der anvendes i elmarkedet, til identifikation af aktører, områder, målepunkter mv.

7.4.1 Global Location Number (GLN)

GLN-nr. bruges til entydigt at identificere en aktør. Numrene er globalt administreret af GS1. I Danmark tildeles GLN-numrene af GS1 Denmark, og det består af 13 cifre:

- Position 1-3: De 3 første cifre er for Danmarks vedkommende 579.
- Position 3-12: De efterfølgende positioner tildeles fortløbende efter reglerne for modulus 10 og administreres af GS1.
- Position 13: Det sidste ciffer (K) er et kontrolciffer, der udregnes på baggrund af de foregående karakterer ved hjælp af en algoritme (modulus 10). Kontrolcifferet for GLN nummeret indgår som en del af lokationsnummeret.

Eksempel: 5790000705245

Afsender skal tydeliggøre overfor modtager, at det er et GLN-nummer, der benyttes. Dette gøres ved at sende kode "9" som ansvarlig kode organisation i XML beskeder.

7.4.2 European Identification Code (EIC)

European Identification Code bruges på lige fod med GLN-nummeret til entydigt at identificere aktører. EIC-numre administreres af en enhed under ENTSO-E organisationen. Endvidere findes der for ENTSO-E's medlemmer lokale administrationsenheder, der kan udstede EIC-numre.

Afhængigt af, hvad EIC-nummeret identificerer, er der etableret forskellige opbygninger. Grundlæggende består nummeret af 16 karakterer og har ved aktør-identifikationskoden følgende opbygning:

- Position 1-2: De første to karakterer henviser til den udstedende entitet tildelt af ENTSO-E.
- Position 3: Identificerer, at det er et aktør-identifikationsnummer i form af bogstavet "X".
- Position 4-15: 12 karakterer i versaler tildelt af den udstedende entitet.
- Position 16: Check karakter.

Eksempel: 11XRWENET123452

Afsender skal tydeliggøre overfor modtager, at det er en EIC kode, der benyttes. Dette gøres ved at sende kode "305" som ansvarlig kode organisation i XML beskeder.

7.4.3 Identifikation af målepunkter

GSRN (Global Service Relation Number) er en entydigt defineret nummerserie tildelt af GS1.

Nummeret bruges som identifikation i EDI-meddelelser. Alle målepunkter skal identificeres ved hjælp af GSRN-nummeret, der skal være stabilt over tid. Det må ikke ændres efter oprettelse af målepunktet.

Nummeret er kun til identifikation, og der er ingen klassifikation indeholdt i nummeret. Dvs. at der ikke kan udledes information fra nummeret.

Hver netvirksomhed skal erhverve en nummerserie, der unikt identificerer målepunkter inden for netvirksomhedens netområde(r), som beskrevet i forskrift D1:Afregningsmåling.

7.4.3.1 Opbygning af GSRN's 18 cifre for alle målepunkter på nær visse produktionsmålepunkter

Position	Eksempel	Forklaring
Pos 1-2:	57	GS1 Danmark.
Pos 3-7	13131 (el)	5 cifre, der ligger fast for hele det danske elmarked til identifikation af målepunkter.
Pos 8-10:	676	Nummer.

Pos 11-17:	XXXXXXX	7 cifre til fortløbende nummerering af de enkelte målepunkter, der tildeles af netvirksomheden.
Pos 18:	X	Kontrolciffer.

Produktionsmålepunkter kan identificeres med det GSRN-nummer, det tilknyttede produktionsanlæg (værk eller vindmølle) har i stamdataregisteret for produktionsanlæg eller med et GSRN-nummer fra netvirksomhedens nummerserie (skal oplyses til stamdataregisteret).

For nye produktionsmålepunkter skal netvirksomheden indsætte GSRN-nummer fra egen nummerserie ved oprettelse i stamdataregisteret.

7.4.3.2 Opbygning af GSRN-nr. 18 cifre for produktionsmålepunkter jf. stamdataregisteret

Position	Eksempel	Forklaring
Pos 1-2:	57	GS1 Danmark.
Pos 3-7	07150 07147	5 cifre, der ligger fast for alle danske produktionsanlæg - enten 07150 eller 07147. Tildeles ved oprettelse i stamdataregisteret.
Pos 8-17:	XXXXXXXXXX	Nummer til unik identifikation af det enkelte produktionsanlæg. Tildeles ved oprettelse i stamdataregisteret.
Pos 18:	X	Kontrolciffer

7.4.4 Identifikation af netområder

Ethvert netområde har en identifikation bestående af 3 cifre (DE-nummer) med henblik på, at kunne identificere området i relevante EDI-meddelelser.

7.4.5 Identifikation af prisområder i elmarkedet

Danmark er inddelt i to prisområder, der kan refereres til i EDI-meddelelser, jf. skemaet herunder.

Område	Reference (EIC)
Vestdanmark (Jylland/Fyn)	10YDK-1----- W
Østdanmark (Sjælland inkl. Bornholm)	10YDK-2----- M

7.5 Brug af fortegn

Fortegnsregler, der skal benyttes ved kommunikation af måleværdier:

Beskri- velse	Basale	Summer
------------------	--------	--------

	(Fortegnsregler)	(Fortegnsregler)
Produktion	+	+
Forbrug	+	+ ¹⁰
Udvekslinger	+	+/-

Anvendelse af fortegn er nærmere beskrevet i forskrift D1:Afregningsmåling.

7.6 Regler for afrunding, tal og decimaler

Afrundingsregler

Der anvendes de almindeligt gældende regler for afrunding. Værdier under 5 rundes ned, og værdier på 5 og derover rundes op. Restværdi som følge af afrundingen ignoreres.

7.6.1 Separatorer og tal

- Punktum (.) benyttes som decimalseparator. Indgår der decimalseparator i en værdi, skal der som minimum være ét tal foran og ét tal efter separatoren. Fx er det ikke tilladt at sende (.5), det skal sendes som (0.5).
- Decimalseparator må kun benyttes som angivet i de pågældende markedsforskrifter.
- Tusindtals separator må ikke anvendes.
- En numerisk værdi må ikke indeholde specieltegn.

7.6.2 Karakterer

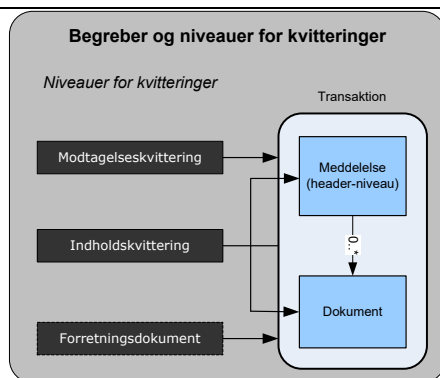
- Hvis en værdi har foranstillede nuller (0), sendes disse ikke.
- Foran- og efterstillede blanktegn sendes ikke. Fx hvis et felt har 20 karakterer til rådighed, men kun 5 karakterer bliver brugt, sendes kun de 5 karakterer.

8. Fejlhåndtering og kvitteringer

I meddelelsesudvekslingen mellem DataHub og aktøren anvendes kvitteringer for at opnå viden om, hvorvidt en meddelelse er kommet korrekt frem, samt at indholdet kan anvendes i den videre behandling. Afsender har således altid viden om, hvorvidt en afsendt meddelelse er kommet frem samt resultatet af den efterfølgende behandling.

Nedenstående figur beskriver sammenhængen mellem de anvendte begreber i kvitteringsprincipperne.

¹⁰ Negative værdier kan forekomme for samlet netområdeforbrug og residualforbrug ved de foreløbige aggregeringer 1.-4. hverdag, samt for nettab som udsendes ved korrektionsafregningen.



Figur 3: Begreber og niveauer for kvitteringer

I figuren anvendes tre begreber til at beskrive de forskellige abstraktioner af en transaktion:

- 1) Begrebet transaktionen dækker forsendelsesprotokol med indeholdt meddelelse og et vilkårligt antal dokumenter.
- 2) Meddelelsen beskriver overordnet information (header-information), der er gældende for alle underliggende dokumenter, fx afsender og modtager.
- 3) Dokument er meddelelsens repeterede oplysninger, fx én tidsserie ud af alle meddelelsens tidsserier.

De i figur 3 nævnte kvitteringsniveauer er specificeret herunder.

Modtagelseskvittering:

Beskrivelse	Meddelelsestype
Den modtagne webservice foretager altid en syntaks- og strukturvalidering ved modtagelse. Dette er beskrevet i bilagsrapport 4 til Markedsforskrift F1: "EDI-kommunikation med DataHub i elmarkedet". Webservicen svarer umiddelbart i forlængelse af modtagelsen af meddelelsen tilbage i samme webservicesession med et positivt eller negativt svar. Modtagelseskvitteringen er ikke et dokument men et svar. Alternativt afbrydes webservicekaldet med en exception, hvorfor der ikke returneres en fejlværdi.	Tilbage melding i modtagessituationen

Indholdskvittering:

Beskrivelse	Meddelelsestype
-------------	-----------------

Indholdskvitteringen anvendes til at kvittere for indholdet på dokumentniveauet, fx validering af målepunkt-ID. Kvitteringen sendes kun, såfremt en meddelelse fejler indholdsvalideringen. Der sendes kun negative indholdskvitteringer.

Det er reglen, at en indholdskvittering skal være afsendt senest én time efter modtagelse af en given meddelelse.

Acknowledgement

Forretningsdokument (Business Document):

Beskrivelse	Meddelelsestype
Forretningsdokumentet er et svar på en forspørgende meddelelse og er udformet som et Business Document. Et forretningsdokument kan f.eks. være en Godkend start af leverance eller Afvis start af leverance. Meddelelssvar vil ikke blive yderligere behandlet i denne forskrift.	Det er angivet i "EDI transaktioner for det danske elmarked"

8.1 Generisk kvitteringsflow

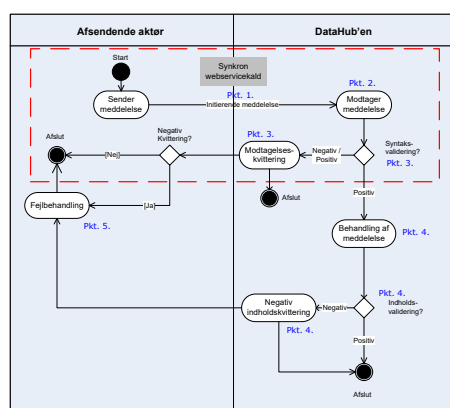
I dette kapitel beskrives meddelelsesflowet og det tilsvarende kvitteringsflow til og fra DataHub.

8.1.1 Meddelelse sendes til DataHub

Nedenstående figur 4 beskriver flowet for udvekslingen af kvitteringer i forbindelse med XML meddelelsesudveksling mellem en aktør og DataHub.

Flowet afsluttes, enten ved at DataHub kan behandle meddelelsen fejlfrit, eller med at aktøren behandler den modtagne fejlmeddelelse.

Den modtagne meddelelse kan være én ud af flere meddelelser, der indgår i en samlet forretningsproces (BRS). Kvitteringsforløbet er gældende for hver enkelt meddelelse.



Figur 4: Generisk kvitteringsflow – Aktøren sender en meddelelse mod DataHub

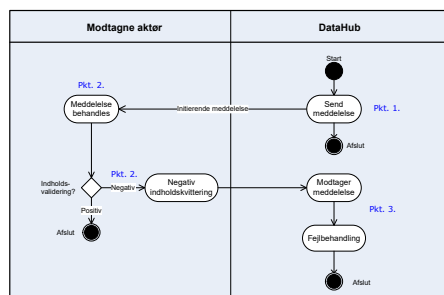
#	Navn	Beskrivelse
1	Initierende meddelelse	Alle kvitteringsforløb indledes med en initierende meddelelse sendt fra en Aktør. Aktøren åbner en websocketsession mod DataHub, der først lukkes, når DataHub har afgivet en modtagelseskvittering (positiv eller negativ). Webservicesessionens omfang er vist med en rød stiplede kasse.
2	Er afsender kendt?	DataHub skal være i stand til at identificere afsender (aktøren) og validere vedkommende mod godkendte afsendere, der er oprettet i DataHub. Der kan være følgende to udfald af afsendervalideringen: - <u>Ukendt afsender</u>: Afsender (aktøren) er ikke valid eller er ukendt. I disse tilfælde afsluttes webservice-sessionen med en negativ modtagelseskvittering (se punkt 3 – validering fejlede). - <u>Kendt afsender</u>: Afsender (aktøren) er valid. I dette tilfælde fortsætter behandlingen af meddelelsen.
3	Skema-tjek	DataHub validerer den modtagne meddelelse for syntaks- og strukturfejl. Der kan være følgende to udfald af syntaksvalideringen: - <u>Validering fejlede</u>. DataHub sender en positiv modtagelseskvittering, der entydigt refererer til den initierende meddelelse, således at aktøren entydigt kan identificere den negativt validerede meddelelse. - <u>Validering OK</u>. DataHub sender en positiv modtagelseskvittering, der entydigt refererer til den initierende meddelelse, således at aktøren entydigt kan identificere den positivt validerede meddelelse. DataHub sender altid én modtagelseskvittering uanset resultatet af valideringen i samme webservicesession, som afsender åbnede. Når syntaksvalideringen er afsendt, lukkes webservicesessionen, hvorefter det resterende kvitteringsflow sker asynkront.
4	Behandling af meddelelsen / indholdskvittering	Efter den initierende meddelelse er valideret OK, behandler DataHub indholdet af meddelelsen og foretager i den forbindelse en indholdsvalidering af den modtagne meddelelse. Der kan være følgende to udfald af indholdsvalideringen: - <u>Validering fejlede</u>. DataHub sender en negativ Acknowledgement til aktøren, indeholdende en refe-

		rence til den initierende meddelelse og det specifikke dokument, der fejler. Det fremgår af indholdskvitteringen, hvad fejlen er, og hvor i meddelelsen/dokumenterne fejlen er identificeret. - <u>Validering OK</u>. DataHub registrerer den modtagne meddelelse og kvitteringsflowet afsluttes. Hvis meddelelsesindholdet valideres OK, ender kvitteringsforløbet og meddelelsesindholdet behandles videre jævnfør "Forretningsprocesser for det danske elmarked". DataHub sender kun negative indholdskvitteringer, og der sendes kun én indholdskvittering pr. meddelelse.	
5	Fejlbehandling	Aktørerne, der er i et meddelelsesudvekslingsforløb med DataHub, er til enhver tid forpligtet til at reagere på negative modtagelses- og indholdskvitteringer. Aktørerne skal i forlængelse af en negativ modtaget kvittering være i stand til at identificere den pågældende meddelelse, der har genereret fejlen og iværksætte fejlretning eventuelt i samarbejde med DataHub Support.	

Tabel 14: Beskrivelse af kvitteringsflowet fra DataHub

8.1.3 Meddelelse sendes fra DataHub

Herunder er meddelelses- og kvitteringsflowet fra DataHub vist i figur 5.



Figur 5: Generisk kvitteringsflow – DataHub sender en meddelelse mod aktøren

#	Navn	Beskrivelse
1	Initierende meddelelse	DataHub sender en meddelelse til aktøren (i praksis sender DataHub meddelelsen til aktørens meddelelses kø på DataHub, som aktøren er ansvarlig for at tømme med jævne mellemrum). I tilfælde af at modtagelse af meddelelser fra DataHub fejler syntaks-mæssigt, skal DataHub Support kontaktes. Aktøren har ikke mulighed for at svare med en modtagelseskvittering.
2	Meddelelsesbehandling?	Efter den initierende meddelelse er modtaget, behandler aktøren indholdet af meddelelsen og foretager i den forbindelse en indholdsvalidering af den

		modtagne meddelelse. Der kan være følgende to udfald af indholdsvalideringen: - <u>Validering fejlede</u>. Aktøren modtager beskeden og henvender sig til DataHub Support. Aktøren må sende negative indholdskvitteringer indeholdende en reference til den initierende meddelelse og det specifikke dokument, der fejler. Det fremgår af indholdskvitteringen, hvad fejlen er, og hvor i meddelelsen/dokumenterne fejlen er identificeret. Det kan ikke forventes at DataHub agerer systematisk på baggrund af disse beske-
3	Fejlbehandling	DataHub sætter (negative) indholdskvitteringer på en fejlkø, men foretager intet i forhold til køen. Aktøren skal henvende sig til DataHub Support for at få behandlet sagen.

Tabel 22: Beskrivelse af kvitteringsflowet til DataHub

9. Krav til aktørernes it-systemer

Energinet stiller krav til aktørernes egne it-systemer. Af det følgende kapitel fremgår disse krav som henholdsvis krav til funktionalitet og krav til test, der skal bestå.

9.1 Krav til funktionalitet

It-systemerne (kommunikation, applikationer mv.), der er direkte eller indirekte involverede i meddelelsesudvekslingen med DataHub, skal opfylde følgende krav:

- Systemer, der skal kommunikere med aktører, der ikke er omfattet af denne forskrift, skal kunne anvende andre formater og koder (herunder blandt andet tidszoner) end dem, der er beskrevet i kapitel 7.1.
- Systemer skal sikre logning af meddelelsestrafikken, således at det er muligt at dokumentere de udvekslinger, der har fundet sted. Logningen skal være af en sådan kvalitet, at den kan bidrage til fejlfinding og fejlretning.
- Tidligere meddelelser skal efter behov kunne frembringes i læsbar form (dvs. ikke-krypteret) via en let tilgængelig brugergrænseflade.
- Systemerne skal i tre år forsvarligt gemme de enkelte meddelelser eller kopier af disse i det format, som meddelelserne oprindeligt blev afsendt i.
- Systemerne skal kunne bestå en system- og aktørtest, jf. kapitel 10.
- Aktørerne skal kunne teste deres systemer, uden at det påvirker produktionsdata.

10. Aktørtesten

Energinet etablerer testsystemer for at sikre meddelelsesudvekslingen med DataHub omkring forretningsprocesserne og for at forberede kommende aktører på at håndtere forretningsprocesser og meddelelsesudveksling med DataHub.

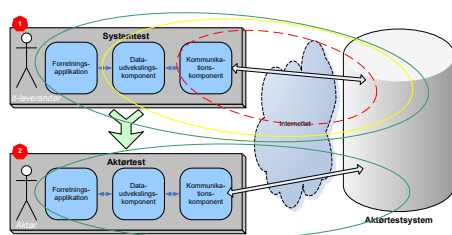
Aktørens it-system skal godkendes i en systemtest og en efterfølgende aktørtest for at opnå tilladelse til at meddelelsesudveksle med DataHub. Såfremt aktøren kun ønsker at benytte en delmængde af EDI kommunikation til at meddelelsesudveksle med DataHub, forpligter aktøren sig til udelukkende at benytte de funktionaliteter, som er testet og godkendt i den gennemførte aktørtest. Såfremt der foretages væsentlige ændringer i en aktørs it-system, der ligger til grund for meddelelsesudvekslingen med DataHub eller håndteringen af forretningsprocesser, skal aktøren opnå en ny godkendelse i aktørtesten.

Testsystemerne tester aktørens meddelelsesudveksling ud fra en række testcases, der specifikt er målrettet den rolle, som aktøren udfører i detailmarkedet. Endvidere testes mod udvalgte forretningsprocesser for at sikre, at processerne håndteres korrekt.

Systemtesten (se figur 6) anvendes til test af it-systemer, der er udviklet individuelt af aktører eller af it-leverandører, som leverer til flere af elmarkedets aktører. Systemtesten tester primært meddelelsesudvekslingen.

Aktørtesten er rettet mod aktørerne og er mere omfattende, idet testen udover at teste meddelelsesformatet også tester de forretningsprocesser, som aktøren skal anvende i markedet. Udover de korrekte processer gennemløber testsystemerne også en række forsætligt fejlbehæftede test cases, hvor formålet er at sikre, at it-systemet reagerer korrekt på fejl i datakommunikationen og/eller i EDI-meddelelserne.

Vejledninger til brug for systemtest og aktørtest kan findes på Energinets hjemmeside.



Figur 6: Testtyper – Figuren viser de to testtyper, som aktørernes testsystem skal kunne håndtere.

11. Oversigter og forpligtelser og sanktioner

Forskriften indeholder en række forpligtelser for de aktører, som er omfattet af nærværende markedsforskrift, jf. kapitel 2.1.

Nedenstående er der indsat to skemaer, hvor det fremgår, hvilke bestemmelser der sanktioneres, samt hvilken aktør reglen gælder for.

Oversigt 1: Sanktionering af forpligtelser for aktører som følger af Elforsyningsloven § 31, stk. 2 eller § 22, stk. 3

Sanktionering af forpligtelser som følger af Elforsyningsloven § 31, stk. 2 – gældende for aktører med undtagelse af netvirksomheder

Såfremt aktørerne groft eller gentagne gange tilsidesætter sine forpligtelser, som følger af Elforsyningslovens § 31, stk. 2, kan Energinet i henhold til Elforsyningslovens § 31, stk. 3 meddele påbud. Ved manglende opfyldelse af et påbud kan Energinet træffe afgørelse om helt eller delvis udelukkelse fra at gøre brug af Energinets ydelser, indtil vilkåret opfyldes. Energinets sanktioner, rettet mod tilsidesættelse af aktørernes forpligtelser fastsat i forskriften, bygger således på en forpligtelse pålagt Energinet ved lov for at sikre markedets funktion, herunder brugen af Energinets ydelser.

Vurderingen af om en virksomhed groft eller gentagne gange tilsidesætter sine forpligtelser skal i praksis håndteres ud fra en processuel tilgang:

- Konstaterer den systemansvarlige virksomhed misligholdelse af forpligtelser, sender den systemansvarlige virksomhed en meddelelse til den relevante virksomhed om den manglende overholdelse af forpligtelsen/-erne. Samtidig sættes en frist på otte arbejdsdage med besked om at rette forholdet inden udløb af fristen.
- Overholdes fristen på otte arbejdsdage ikke, sendes en ny rykker med anbefalet brev indeholdende en ultimativ frist på otte arbejdsdage for korrektion af misligholdelsen/-erne. I denne rykker oplyses samtidig, at en manglende overholdelse af fristen vil medføre en grov tilsidesættelse af virksomhedens forpligtelser og medføre udelukkes af virksomheden fra benyttelse af Energinets ydelser.

Afgørelser efter Elforsyningslovens § 31, stk. 3 vil således blive baseret på den nævnte rykkerprocedurer og en objektiv konstatering af manglende overholdelse af de fastsatte frister.

Sanktionering af forpligtelser som følger af Elforsyningsloven § 31, stk. 2 – gældende for netvirksomheder

Hvis der er tale om tilsidesættelse af forpligtelser, som følger af Elforsyningslovens § 31 stk. 2, der vedrører virksomhedens bevillingsmæssige aktiviteter, skal Energinet jf. Elforsyningslovens § 31, stk. 3, 2. og 3. pkt. orientere klima- energi- og bygningsministeren om forholdet.

Sanktionering af forpligtelser som følger af Elforsyningsloven § 22, stk. 3 – gældende for netvirksomheder

Hvis der er tale om tilsidesættelse af forpligtelser ifølge Elforsyningslovens § 22 stk. 3 vedrørende oplysninger om måling af elektricitet, kan dette medføre påbud som anført i Elforsyningsloven § 85 c, stk. 1 samt eventuelle daglige eller ugentlige tvangsbøder pålagt af Energitilsynet iht. Elforsyningslovens § 86, stk. 1. Hvis Energinet bliver opmærksom på / gjort opmærksom på tilsidesættelse af forpligtelser ifølge Elforsyningslovens § 22, stk. 3, vil dette blive håndteret ud fra følgende formelle proces:

- Konstaterer den systemansvarlige virksomhed misligholdelse af forpligtelser, sender den systemansvarlige virksomhed en meddelelse til den relevante virksomhed om den manglende overholdelse af forpligtelsen/-erne. Endvidere oplyses det, at tilsidesættelsen indberettes til Energitilsynet til videre foranstaltninger.

OVERSIGT 2: Sanktionering af forpligtelser for aktører i øvrigt i relation til anvendelse af markedsforskrifterne

Hvis Energinet bliver opmærksom på / gjort opmærksom på andre tilsidesættelser af forpligtelser for aktørerne i relation til anvendelse af markedsforskrifterne, vil disse blive indberettet til Energitilsynet eller Energistyrelsen, alt efter hvem der har kompetencen på området.

Overtrædelserne ligger i disse tilfælde ikke inden for Energinets hjemmel til sikring af markedets funktion, herunder anvendelsen af Energinets ydelser. Energinet har således ikke hjemmel til at sanktionere overtrædelserne, hvorfor Energinet vil registrere disse og rapportere overtrædelserne til Energistyrelsen/Energitilsynet. Det vil dermed være op til Energistyrelsen/Energitilsynet at vurdere, om og i givet fald hvad der skal foretages yderligere i sagerne.

Netvirksomhed forkortes NV, balanceansvarlig BA og Elleverandør EL

Metodevalg og konsekvenser

Formålet med disse nyordninger og opdateringer er at præcisere, hvad der er regler, hvad der er vejledning og hvordan den tekniske interaktion med DataHub udvikles i samarbejde med branchen således, at den tekniske udvikling og dataudveksling altid er tidssvarende.

Da det er en meget stor del af forskrift F1, som forkortes væsentligt, gennemgås først de nye regler og herefter gives forklaringen for fjernelsen af afsnittede fra F1.

4.6.2.1 Nye regler

Til § 3, stk. 1:

Denne metode beskriver adgangen til DataHub som markedsaktør. Det præciseres, at aktøren skal have et IT-system, som skal kommunikere med DataHub og at brugergrænsefladen alene er et supplement. Da DataHub blev introduceret til det danske el-marked, var det muligt at anvende DataHub igennem brugergrænsefladen alene, men med kortere tidsfrister og markant øgede datamængder, er det praktisk talt umuligt for markedsaktør at anvende DataHub systemet alene igennem brugergrænsefladen. Derfor stilles det nu som krav, at aktøren har sit eget IT-system, som interagerer med DataHub.

Til § 3, stk. 2:

Med stk. 2 stilles der krav til aktørens system ift. test op mod DataHub systemet og godkendelse af DataHub organisationen for at kunne få adgang til DataHub systemet.

Til § 3, stk. 3:

Af hensyn til den sikre drift af DataHub systemet, indføres en ny regel, hvormed Energinet kan lukke en aktørs adgang til DataHub systemet uden varsel, hvis aktørens adgang udgør en risiko for DataHub systemets drift eller sikkerhed.

Til § 3, stk. 4:

Der indføres en ny regel, som har afsæt i den praksis, som har fundet sted siden indførsel af Engrosmodellen i 2016. Den praktiske udvikling af de tekniske forhold i DataHub, som fx hvordan en markedsproces skal IT-implementeres eller hvordan data udveksles mellem aktørens system og DataHub systemet, samt i hvilken rækkefølge er altid blevet

afstemt i aktør-forummet *Teknik- og implementeringsgruppen*. Arbejdsgruppen er beskrevet på Energinets hjemmeside: [Teknik- og implementeringsgruppen](#) og dets kommissorie er offentligt tilgængeligt for alle. Med den nye regel har aktørerne en garanti for, at Energinet inddrager dem ved selve IT-udviklingen, hvor det har betydning for aktørens egne IT-systemer.

4.6.2.2 Fjernelse af gamle regler/beskrivelser

Afsnit 4.3.2

Dette afsnit slettes og videreføres ikke, da DataHub Support følger almindelige Energinet åbningstider (kontortider) og at Energinets generelle åbningstider, efter Energinets vurdering, ikke skal metodeanmeldes og godkendes af Forsyningstilsynet.

Afsnit 4.4

Dette afsnit slettes og videreføres ikke, da den generelle drift er døgnet rundt. I alle andre tilfælde vil udetiden skyldes tilladte årsager, hvorfor dette afsnit er overflødigt.

Afsnit 4.6

Dette afsnit slettes og videreføres ikke, da DataHubs rolle og formål er beskrevet i elforsyningsloven.

Afsnit 4.7

Dette afsnit slettes og videreføres ikke, da tidsfristen allerede er skrevet ind i forskrift I.

Afsnit 4.8

Dette afsnit er videreført i § 19 stk. 1-2

Afsnit 4.9

Dette afsnit slettes og videreføres ikke, da der alene var tale om en forventning og ikke en garanti.

Afsnit 4.10

Dette afsnit er videreført i § 19 stk. 3-4

Afsnit 4.11

Dette afsnit slettes og videreføres ikke, da det ikke kan garanteres at tidsrammerne holder. Der henvises til § 19 stk. 3-4 i stedet.

Afsnit 4.12

Dette afsnit slettes og videreføres ikke, da tidsfrister allerede er skrevet ind i forskrift I.

Afsnit 4.13

Dette afsnit slettes, som følge af den nyordnede § 20.

Afsnit 4.14

Dette afsnit slettes, da det er noget som aftales med markedets aktører og håndteres i *Teknik- og Implementeringsgruppen*, jf. § 20 stk. 4.

Afsnit 4.15

Dette afsnit slettes, da det alene er en vejledende tekst, som har afsæt i dansk og europæisk lovgivning.

Kapitel 5-9 og alle underafsnit, på nær 6.11.1-6.11.2

Disse afsnit slettes, da afsnittene alle sammen dækker over tekniske forhold, som er noget som aftales med markedets aktører og håndteres i *Teknik- og Implementeringsgruppen*, jf. § 20 stk. 4.

Kapitel 10

Dette afsnit slettes, som følge af den nyordnede § 20.

Kapitel 11

Dette afsnit slettes med henvisning til, at der er tale om IT-tekniske forhold, som fjernes i forskriften og flyttes til samarbejdsforat Teknik- og implementeringsgruppen.

Det bemærkes, at reglerne metoden er ikke-diskriminerende ved at gælde for alle aktører på objektiv vis.

Ikke diskriminerende kriterier

Reglerne kommer til at gælde for alle aktører, som anvender Datahub og dermed ikke diskriminerende.

Objektive kriterier

Reglerne er dannet ud fra gældende praksis, så de objektivt sikrer, at der ikke sker ændringer for aktører.

Metoderne var anmeldt i forbindelse med idriftsætningen af DataHub og ændret ved engrosmodellen.

4.6.3 Metode nr. 26 – Ændret tidsfrist for *Nedlæggelse af målepunkt*

Metode nr. 10 - Ændret tidsfrist for Nedlæggelse af målepunkt

Energinets baggrund for ændring af metoden

Delegeringsreglerne ønskes nyordet og præcisere, at det er den ansvarlige part, som stadig er ansvarlig, selvom opgaven uddelegeres.

Nuværende bestemmelse

Ændringsforslag

6.6.1 Delegering af kommunikation til DataHub

Generelt kan aktører ikke delegerer kommunikation til DataHub, dvs. tillade en anden aktør at indsende data til DataHub på vegne af den pågældende aktør selv.

En undtagelse findes for indsendelse af måledata. En netvirksomhed kan delegerer det til måleoperatører, at kommunikere måledata til DataHub på vegne af netvirksomheden.

Måleoperatøren kan optages i aktørstamdataregistret under samme forudsætninger som aktører, uanset måleoperatører ikke udgør egentlige aktører, men en rolle i markedet. Måleoperatører tildeles ét GLN nummer, hvorfor de også tildeles én kø i DataHub. Måleoperatører kan først kommunikere med DataHub såfremt en ret til indsendelse af måledata er delegeret til dem.

Hvis en måleoperatør indsender måledata på vegne af flere netvirksomheder, vil alle meddelelser til måleoperatøren blive placeret i én kø. Hvis en aktør har flere forskellige systemer til indsendelse af meddelelser, er det aktørens eget ansvar at distribuere disse meddelelser internt.

Netvirksomheden skal angive, om den ønsker at anvende måleoperatør ved indsendelse af meddelelser. Aktøren skal i så fald angive navn og GLN nummer for den eller de måleoperatører, der ønskes anvendt pr. netområde. En netvirksomhed kan have flere måleoperatører tilknyttet et netområde. Delegeringen sker pr. netområde, hvilket betyder, at en måleoperatør kan indsende målinger for alle målepunkter i dette netområde.

Efter at have sendt en meddelelse vil afsenderen (måleoperatøren) modtage et direkte svar fra Webservice (godkendt/afvist). Ud over dette svar er den eneste

Nyordnes i forskrift I

§ 4. Markedsaktørerne kan uddelegere opgaver og kommunikation med Energinets IT-platforme i et vist omfang. Ved delegering skal den udførende part anvende en teknisk rolle, som er begrænset i IT-systemerne til at udføre begrænsede opgaver. Den uddelegerende part er stadig ansvarlig jf. sin rolle i elmarkedet for uddelerede opgaver. Aktører der udfører delegerede opgaver oprettes i aktørstamdataregisteret.

meddelelse, en måleoperatør kan modtage en afvisningsbesked for RSM'en eller en negativ acknowledgement (RSM-009).	
Metodevalg og konsekvenser Formålet med denne metode er at nyordne de eksisterende regler for delegering, dog uden de tekniske detaljer og den vejledende tekst, som er beskrevet i den supportdokumentation for DataHub. Metoden er valgt af hensyn til, at Energinet kan tilpasse delegeringsfunktionerne efter markedets behov, uden der skal anmeldes nye metoder, som eksplicit i tekniske termer beskriver delegeringsfunktionaliteten. <u>Ikke diskriminerende kriterier</u> Metoden gælder for alle aktører der uddelegerer opgaver til øvrige parter. <u>Objektive kriterier</u> Kriterierne er objektive de samme, som er gældende i dag.	
Metoderne var anmeldt i forbindelse med idriftsætningen af DataHub og ændret ved engrosmodellen.	

4.7 Forskrift C1

4.7.1 Metode nr. 27 – Indførsel af teknisk operatør

Metode nr. 27 – Indførsel af teknisk operatør	
Energinets baggrund for ændring af metoden Energinet ønsker at indføre et nyt rollebegreb som skal anvendes til uddelegering af opgaver i forbindelse med budafgivning af systemydelser og med henblik på adgang til testsystemer for IT-leverandører der bygger IT systemer til at levere systemydelser.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 5. Leverandører af balancerings-tjenester skal forud for deltagelse i markeder for systemydelser indgå en aftale med en balanceansvarlig aktør om tilbudsgivning, levering og afregning af relevante systemydelser. For leverandører af balancerings-tjenester uden energileverance skal aftale	Definition for Teknisk operatør for BSP: Tredjeparter i markedet som udfører opgaver uddelegeret af en leverandør af balancerings-tjenester, fx aktivering og budafgivning for balancerings-tjenester. Ansvar som leverandøren af balancerings-tjenester er pålagt efter forskrifterne kan ikke uddelegeres. Teknisk operatør for BSP kan registreres i Energinets registre, selvom de ikke er aktører. § 5. Leverandører af balancerings-tjenester skal forud for deltagelse i markeder for systemydelser indgå en aftale med en balanceansvarlig aktør om tilbudsgivning, levering og afregning af relevante systemydelser. For leverandører af balancerings-tjenester uden energileverance skal

om tilbudsgivning, levering og afregning af relevante systemydelser indgås med Energinet. Stk. 2. Leverandører af balancerings tjenester skal før deltagelse i markeder for systemydelser eftergive ved dokumentation og test, at de tekniske krav er opfyldt i henhold til Energinets krav til prækvalifikation.	aftale om tilbudsgivning, levering og afregning af relevante systemydelser indgås med Energinet. Stk. 2. Leverandører af balancerings tjenester skal før deltagelse i markeder for systemydelser eftergive ved dokumentation og test, at de tekniske krav er opfyldt i henhold til Energinets krav til prækvalifikation. Stk. 3. Leverandører af balancerings tjenester kan delegerer udførsel af tekniske opgaver til en teknisk operatør for BSP. Delegering af opgaver til en teknisk operatør for BSP ændrer ikke ved BSPs ansvar overfor Energinet.
Metodevalg og konsekvenser Formålet med disse ændringer er at præcisere muligheden for Leverandører af Balancerings tjenester, forkortet BSP'ere at uddelegere visse opgaveudførsler til en tredje-part, uden at ansvaret for leverancen af balancerings tjenester ændres. Ændringen medfører, at Energinet vil udarbejde vejledninger til 3. parts leverandører således, at 3. parter fx kan få adgang til IT-testsystemer og få vejledning om prækvalifikation på lige fod med BSP'ere, men den tekniske operatør kan ikke være aktiv i balancemarkedet uden at være BSP med de forpligtelser, der følger af forskrifterne. Metoden er valgt for at sikre en tydelig rollefordeling mellem en teknisk operatør og en markedsaktør. Markedsaktørrollen som BSP ændres ikke. <u>Ikke diskriminerende kriterier</u> Metoden gælder for alle BSP'ere, herunder BRP'ere, som har rollen som BSP. <u>Objektive kriterier</u> Reglerne er inspireret af reglerne for uddelegering i DataHub og objekt giver de samme muligheder som allerede kendt fra DataHub, blot på et andet område. Metoden har aldrig været anmeldt.	

5. Vurdering

Energinets metoder skal basere sig på følgende grundlæggende kriterier:

1. Objektive
2. Ikkediskriminerende eller forskelsbehandlende
3. Gennemsigtige og offentligt tilgængelige

Ved gennemgangen af de enkelte metoder er der redegjort for de objektive og ikke-diskriminerende hensyn.

Energinet vurderer tillige, at metoderne er gennemsigtige, fordi Energinet har inddraget aktørerne i metodeudviklingsarbejdet, herunder har der løbende igennem DataHub samarbejdsforummet Teknik- og implementeringsgruppen været givet input fra aktørerne samt været dialog med aktørerne om tilpasninger af DataHub. Metoderne har tillige været i høring fra den 18. februar til den 31. marts 2026, hvorunder der har været afholdt et webinar den 10. marts 2026¹¹ med gennemgang af metoderne. Energinet offentliggør desuden de anmeldte metoder og forskrifter på Energinets hjemmeside.

Energinet vurderer på denne baggrund, at metoderne opfylder kravet om at være objektive, ikke-diskriminerende eller forskelsbehandlende samt gennemsigtige og offentligt tilgængelige.

6. Høringsproces

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

Energinet har derfor afholdt flere aktørmøder, jf. ovenfor, for at inddrage disse i dialogen om udarbejdelsen af metoderne.

Energinet har haft udkast til metoderne i høring fra den 18. februar til 31. marts 2026, inklusiv et webinar med gennemgang af metoderne den 10. marts 2026.

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

7. Ikrafttrædelse

Under forudsætning af Forsyningstilsynets forudgående godkendelse træder de reviderede forskrifter i kraft i forbindelse med den endelige idriftsættelse af DataHub 3.0, , når Energinet og aktørerne har IT-systemerne klar.

Systembrugerne vil blive orienteret 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 myn-dighed@energinet.dk.

Med venlig hilsen



Sisse Guldager Larsen
Energinet

¹¹ Optagelse fra webinar kan findes her: [Webinar om forskriftændringer 2026 | Videos & Movies on Vimeo](#)