

**ENERGINET**

Energinet.dk  
Tonne Kjærvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

Dato:  
9. august 2017

Forfatter:  
USS/ADA

**NOTAT****METODEANMELDELSE FOR ÆNDRINGERNE TIL  
MARKEDSFORSKRIFT D1, F1, H1, H2, H3 OG I**

Energinet.dk skal ifølge Energistyrelsens bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 anmelde sine metoder for fastsættelse af priser og vilkår til Energitilsynet.

Nærværende metodeanmeldelse indeholder en anmeldelse af metoder og metodeændringer til følgende markedsforskrifter:

- D1: Afregningsmåling
- F1: EDI-kommunikation med DataHub i elmarkedet
- H1: Skift af elleverandør, flytning mv.
- H2: Skabelonafregning mv.
- H3: Afregning af engrosydelsler og afgiftsforhold
- I: Stamdata

De reviderede forskrifter, vedhæftet denne metodeanmeldelse, træder i kraft den 1. februar 2018, under forudsætning af Energitilsynets forudgående godkendelse.

Metodeanmeldelsen er bygget op således, at (A) i de enkelte afsnit indledningsvis er metodevalget gengivet direkte fra den pågældende forskrift, (B) er henvisninger ift. eventuelle tidligere metodeanmeldelser, og (C) er en beskrivelse af baggrunden for metodevalget.

I tillæg til metodeanmeldelsen er som bilag 2 vedhæftet høringsnotatet, Energinet har udarbejdet på baggrund af den gennemførte høring 31. marts - 28. april 2017 om revideringen af forskrifterne.

Det er Energinets vurdering, at de anmeldte metoder kan indstilles til godkendelse, idet de opfylder Elforsyningslovens krav, der fastslår, at vilkår skal være gennemsigtige, objektive, rimelige, ikke-diskriminerende og offentlig tilgængelige, som blandt andet anført i lovens § 6, stk. 4 og § 31, stk. 2.

## Indholdsfortegnelse

Indholdsfortegnelse .....	2
<b>1. Baggrund for metodeanmeldelsen .....</b>	<b>3</b>
Samarbejdsfora i branchen .....	3
Historiske metodeanmeldelser .....	3
<b>2. Markedsforskrift D1: Afregningsmåling .....</b>	<b>5</b>
Metode 1: Indsendelse af aflæsninger for skabelonafregnede målepunkter .....	5
Metode 2: Måledata for virtuelle og beregnede målepunkter.....	5
Metode 3: Fremsendelse af tællerstande på child målepunkter.....	6
<b>3. Markedsforskrift F1: EDI-kommunikation med DataHub .....</b>	<b>7</b>
Metode 4: Anvendelse af flere GLN-numre pr. CVR-nummer .....	7
<b>4. Markedsforskrift H1: Skift af elleverandør, flytning mv. ....</b>	<b>8</b>
Metode 5: Adgang til DataHub .....	8
Metode 6: Elleverandørens adgang til historiske måledata .....	8
Metode 7: Angivelse af CPR-nr. og CVR-nr. ved leverandørskifte .....	9
Metode 8: Anmeldelse af tilflytning med CPR-nr. eller CVR-nr. ....	9
Metode 9: Anmeldelse af afbrydelse til DataHub.....	10
Metode 10: Skift af afregningsform ved nettoafregning .....	10
<b>5. Markedsforskrift H2: Skabelonafregning mv. ....</b>	<b>12</b>
Metode: 11: Tidspunkt for gennemførelse af saldoafregning .....	12
<b>6. Markedsforskrift H3: Afregning af engrosydelsers og afgiftsforhold</b>	<b>13</b>
Metode 12: Engrosafregning af elleverandøren .....	13
Metode 13: Netvirksomhedens frist for tilknytning af elvarmemålepunkt .....	13
<b>7. Markedsforskrift I: Stamdata .....</b>	<b>14</b>
Metode 14: Tidsfrist for opdatering af stamdata ved målerskift.....	14

## 1. Baggrund for metodeanmeldelsen

Den 1. april 2016 blev markedsreglerne i det danske elmarked ændret i form af implementeringen af Engrosmodellen. Dette skete på baggrund af ændringerne til Elforsyningsloven og Elafgiftsloven, senest Lov nr. 577 om justering og udskydelse af Engrosmodellen og udskydelse af leveringspligten samt Lov nr. 578 med de elafgiftsmæssige tilpasninger til Engrosmodellen.

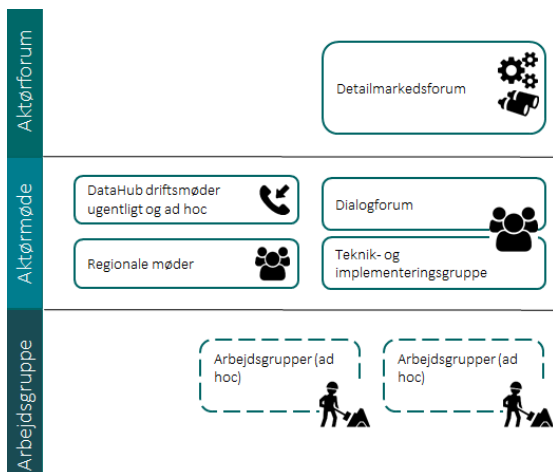
Engrosmodellen medførte markante ændringer til det eksisterende markedsdesign i elmarkedet, hvor der bl.a. blev ændret på rollefordelingen mellem netvirksomheder og elleverandører. Med baggrund i disse væsentlige ændringer blev det aftalt med aktørerne i branchen, at markedsreglerne skulle evalueres efter en tids praktisk erfaring med reglerne, ligesom Energinet også i Energitilsynets metodegodkendelse af markedsforskrifterne blev bedt om ca. 1 år efter idriftsættelsen af Engrosmodellen at evaluere tidsfristerne i markedsforskrifterne.

Med baggrund i dette startede Energinet i efteråret 2016 en dialog med aktørerne i branchen om ønskede ændringsforslag til markedsreglerne. Dette skete i regi af eksisterende samarbejdsfora med aktørerne, ligesom Energinet tog input med fra de løbende møder med aktørerne i form af de ugentlige online DataHub-morgenmøder i branchen samt regionale dialogmøder.

Med udgangspunkt i disse input til ændringer reviderede Energinet markedsforskrifterne og sendte dem i ekstern høring 31. marts – 28. april 2017. De indkomne høringssvar er besvaret i høringsnotatet, der er vedhæftet som bilag 2 til denne metodeanmeldelse.

### Samarbejdsfora i branchen

I metodeanmeldelsen og høringsnotatet henvises til samarbejdsfora i branchen. Strukturen for samarbejdsfora i regi af Energinet er illustreret i nedenstående figur.



### Historiske metodeanmeldelser

Metoderne i markedsforskrifterne for DataHub er tidligere anmeldt overfor Energitilsynet ved nedenstående metodeanmeldelser:

1. Ændringer jf. Lov nr. 622 af 11. juni 2010. Etablering af DataHub. Metodeanmeldt januar 2012 ved sagsnr. 10/3365.
2. Ændringer jf. Lov nr. 575 af 18. juni 2012. Indførelse af Engrosmodellen. Metodeanmeldt juni 2014 ved dokumentnr. 14/19302-12.

3. Ændringer jf. Lov nr. 633 af 16. juni 2014. Udskydelse af engrosmodellen, indførelse af flexafregning og leveringspligt samt ændringer vedr. afgiftsmæssige forhold. Metodeanmeldt september 2014 ved dokumentnr. 14/21731-3.
4. Ændringer jf. Lov nr. 577 og 578 af 4. maj 2015 vedrørende flexafregning og afgiftsmæssige forhold. Metodeanmeldt september 2015 ved dokumentnr. 15/08076-10.

## 2. Markedsforskrift D1: Afregningsmåling

<p><b>Metode 1: Indsendelse af aflæsninger for skabelonafregnede målepunkter</b> Kapitel 5.1.1. Procedurer hos netvirksomhed</p>
<p><b>A. Metodevalg</b> Måledata pr. målepunkt for skabelonafregnede målepunkter fremsendes uden ugrundet ophold, dog senest 35 kalenderdage fra nominel aflæsningsdag. Det gælder både ordinær aflæsning og aflæsning på grund af flytning, leverandørskift mv., jf. kapitel 8.</p>
<p><b>B. Tidligere anmeldelser af metoden</b> Metoden er tidligere anmeldt jf. metodeanmeldelse af januar 2012, sagsnr. 10/3365.</p>
<p><b>C. Energinets baggrund for metodevalg</b> <i>Der er ved høringen af 31. marts 2017 ikke modtaget høringssvar.</i> <i>Siden indførelsen af DataHub har netvirksomheden skulle indsende aflæsninger for skabelonafregnede målepunkter senest 5 uger/35 kalenderdage efter den nominelle aflæsningsdag. Den valgte tidsfrist er et udtryk for en afbalanceret løsning mellem elleverandørernes behov for at kunne færdiggøre slutafregning med kunden afvejet med den nødvendige procestid ved indhentning af aflæsninger via kundernes selvaflæsning.</i>  <i>Metoden er præciseret, så aflæsninger for skabelonafregnede målepunkter efter samme princip som øvrige måledata, skal indsendes "uden ugrundet ophold", så data hurtigst muligt kan blive tilgængelig i DataHub til gavn for både elleverandøren og kunden.</i></p>
<p><b>Metode 2: Måledata for virtuelle og beregnede målepunkter</b> Kapitel 6.1.2. Virtuelle målepunkter</p>
<p><b>A. Metodevalg</b> Hvor virtuelle målepunkter er baseret på flere fysiske målere, skal disse medsendes som child målepunkter.  Nettab skal altid repræsenteres ved et virtuelt eller beregnet målepunkt.</p>
<p><b>B. Tidligere anmeldelser af metoden</b> Metoden er ikke tidligere metodeanmeldt.</p>
<p><b>C. Energinets baggrund for metodevalg</b> <i>Der er ved høringen af 31. marts 2017 modtaget høringssvar.</i> <i>Som følge af dialogen i Energinets samarbejdsfora, er det besluttet at ensrette opsætningen af de forskellige nettoafregningsgrupper i DataHub for en mere hensigtsmæssig håndtering af kunderne. En afledt konsekvens af dette arbejde er, at i de tilfælde hvor virtuelle målepunkter er baseret på flere fysiske målere, skal disse medsendes som child målepunkter.</i>  <i>Ift. nettabet beregnes dette altid i DataHub. Imidlertid har der fra nogle netvirksomheders side været ønsker om at indsende et estimeret nettab på nettabsmålepunktet for at få estimatet videreformidlet til deres elleverandør som et foreløbigt afregningsgrundlag. Således kan netvirksomheden nu formidle nettab enten ved et virtuelt eller et beregnet målepunkt.</i></p>

<b>Metode 3: Fremsendelse af tællerstande på child målepunkter</b> Kapitel 8.3. Fremsendelse af tællerstande til DataHub
<b>A. Metodevalg</b> Indsendelse af tællerstande på fysiske child målepunkter skal følge reglerne for den afregningsform, der gælder for parent målepunktet.
<b>B. Tidligere anmeldelser af metoden</b> Metoden er tidligere anmeldt jf. metodeanmeldelse af september 2015, sagsnr. 15/08076-11.
<b>C. Energinets baggrund for metodevalg</b> <i>Der er ved høringen af 31. marts 2017 modtaget høringssvar. Som følge af dialogen i Energinets samarbejdsfora er det besluttet at ensrette opsætningen af de forskellige nettoafregningsgrupper i DataHub for en mere hensigtsmæssig håndtering af kunderne. En afledt konsekvens af dette arbejde er, at data altid skal indsendes på child målepunkter. Det er med til at sikre en transparent og ensartet opsætning i DataHub for kunder med nettoafregning og/eller særlige afgiftsforhold.</i>

### 3. Markedsforskrift F1: EDI-kommunikation med DataHub

<b>Metode 4: Anvendelse af flere GLN-numre pr. CVR-nummer</b> Kapitel 4.10. Aktøridentifikation
<b>A. Metodevalg</b> 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 fusioner eller pga. fordeling af opgaven på flere IT-systemer. Identifikationen skal anvendes, uanset hvor mange forskellige roller en aktør varetager.
<b>B. Tidligere anmeldelser af metoden</b> Metoden er tidligere anmeldt jf. metodeanmeldelse af januar 2012, sagsnr. 19/3365.
<b>C. Energinets baggrund for metodevalg</b> <i>Der er ved høringen af 31. marts 2017 modtaget høringssvar. Siden indførelsen af DataHub har det været et krav i forskriften, at én aktør kun kan have ét aktør-ID. Som følge af de senere års erfaringer med driften af DataHub, er det imidlertid konstateret, at det i visse henseender ikke er optimalt, herunder som følge af fusioner eller pga. fordeling af opgaven på flere IT-systemer. På denne baggrund er der således åbnet op for, at en aktør kan identificere sig overfor DataHub ved flere aktør-ID'er.  Energinet har for nærværende, af hensyn til et velfungerende elmarked, valgt at begrænse muligheden for oprettelse af flere aktør-ID'er pr. juridisk enhed til fusioner eller pga. fordeling af opgaven på flere IT-systemer. Energinet er dog under de rette forudsætninger åben for at udstede dispensationer, såfremt dette viser sig nødvendigt af hensyn til markedet.</i>

#### 4. Markedsforskrift H1: Skift af elleverandør, flytning mv.

<p><b>Metode 5: Adgang til DataHub</b> Kapitel 3.2. Sikkerhed for behandling af oplysninger</p>
<p><b>A. Metodevalg</b> Aktøren skal af IT-sikkerhedsmæssige hensyn identificere sig med gyldigt NemID for at få adgang til DataHub markedsportal.</p>
<p><b>B. Tidligere anmeldelser af metoden</b> Metoden har ikke tidligere været metodeanmeldt.</p>
<p><b>C. Energinets baggrund for metodevalg</b> <i>Der er ved høringen af 31. marts 2017 modtaget høringssvar. Af IT-sikkerhedsmæssige hensyn ønsker Energinet at indføre som metode, at alle aktører skal identificere sig med NemID virksomhedssignatur for at få adgang til DataHub. Kravet indføres efter anbefaling fra Rigsrevisionen om flere IT-sikkerhedsmæssige foranstaltninger i DataHub.</i></p> <p><i>Tidligere login-metode for brugere af DataHub har alene været med et brugernavn og en adgangskode, hvor indførelsen af en to-faktor autentifikation af DataHubs brugere via NemID virksomhedssignatur er fundet at være et fornuftigt valg, der giver større IT-sikkerhed.</i></p>

<p><b>Metode 6: Elleverandørens adgang til historiske måledata</b> Kapitel 3.5.1. Elleverandørens adgang til historiske måledata vedr. potentielle kunder</p>
<p><b>A. Metodevalg</b> For potentielle kunders målepunkter kan elleverandøren med kundens udtrykkelige samtykke alene få oplysning om det forventede årsforbrug i DataHub uanset om der er tale om et skabelon-, flex- eller timeafregnet målepunkt. Samtykke kan være mundtligt for at give en smidig markedsfunktion, men elleverandøren har bevisbyrden for, at det udtrykkelige samtykke eksisterer. Registreringerne af en elleverandørs indhentning af stam- og måledata for et givet målepunkt vises i kundeportalen. Hvis elleverandøren ønsker yderligere oplysninger om kundens forbrug, kan dette ske ved, at kunden med elektronisk fuldmagt (via kundestyret adgang) giver elleverandøren specifik adgang.</p>
<p><b>B. Tidligere anmeldelser af metoden</b> Metoden er tidligere anmeldt jf. metodeanmeldelse af juni 2014, sagsnr. 14/19302-12.</p>
<p><b>C. Energinets baggrund for metodevalg</b> <i>Der er ved høringen af 31. marts 2017 modtaget høringssvar. Metoden er præciseret, idet Energinet som følge af dialogen i Energinets samarbejdsfora, er blevet gjort opmærksom på uhensigtsmæssigheder ved brugen af NemID for erhvervskunder i forbindelse med tilbudsgivning. Energinet har sammen med branchen opstartet et udviklingsarbejde, som, når projektet er endeligt afsluttet, skal konkludere om der er mulighed for at smidiggøre processen omkring adgang til erhvervskunders timedata. Energinet har derfor præciseret metoden, så den stemmer overens med dette arbejde.</i></p> <p><i>Energinet kan af statistikken for udtræk af seneste årsforbrug fra DataHub se, at denne forretningsproces (BRS-024: Anmodning om historiske data) ikke anvendes af aktørerne. Forretningsprocessen fjernes dermed, og henvisning til udtræk af seneste årsforbrug fra DataHub</i></p>



*fjernes fra forskriften. Kunden kan fortsat via den kundestyrede dataadgang give tredjeparten/ den kommende elleverandør adgang til at hente forbrugsdata for kunden.*

## Metode 7: Angivelse af CPR-nr. og CVR-nr. ved leverandørskifte

### Kapitel 4.1. Generelle regler ved leverandørskift

#### A. Metodevalg

Elleverandøren skal ved anmeldelse af leverandørskift til DataHub angive kundens CPR-nr. eller CVR-nr. Ved korrekt verifikation sender DataHub en godkendelse som anført i Ad 4.

Anmelder elleverandøren et leverandørskift på et målepunkt med CPR-nr. eller CVR-nr., kontrolleres det oplyste CPR-nr. eller CVR-nr. automatisk op imod DataHub for at verificere, at det pågældende CPR-nr. eller CVR-nr. er registreret på målepunktet. Der kan være op til 2 CPR-numre registreret pr. målepunkt. Ved afvigelse mellem det anmeldte CPR-nr. eller CVR-nr. og DataHub, afvises leverandørskiftet. Hvis der anmeldes leverandørskift på et målepunkt, hvor der ikke i forvejen er registreret et CPR-nr. eller CVR-nr. på kunden, godkendes anmeldelsen af leverandørskift af DataHub.

*Ved anmeldelse af leverandørskift med fiktivt CPR-nr. eller CVR-nr.*

Elleverandøren kan anvende fiktivt CPR-nr. eller CVR-nr. jf. Forskrift I. Fiktivt CPR-nr. eller fiktivt CVR-nr. kan anvendes i situationer, hvor kunden ikke har et dansk CPR-nr. eller CVR-nr., eller det ikke har været muligt at indhente som følge af stiltiende aftaleindgåelse i forbindelse med en tilflytning. Hvis elleverandøren anmelder leverandørskift på et målepunkt med fiktivt CPR-nr. eller CVR-nr. registreret, godkender DataHub leverandørskiftet uden at kontrollere, om der er overensstemmelse.

#### B. Tidligere anmeldelser af metoden

Metoden er tidligere anmeldt jf. metodeanmeldelse af juni 2014, sagsnr. 14/19302-12.

#### C. Energinets baggrund for metodevalg

*Der er ved høringen af 31. marts 2017 modtaget høringssvar.*

*Siden indførelsen af Engrosmodellen har elleverandører haft pligt til at oplyse kundens CPR-nr. / CVR-nr. til DataHub ved anmeldelse af leverandørskift og flytning.*

*Metoden er præciseret af følgende årsager:*

- 1. Validering skal ske af alle faktiske CPR-nr. / CVR-nr. da det er med til at højne den generelle datakvalitet i DataHub. Validering af fiktivt CPR-nr. / CVR-nr. er fjernet for en mere hensigtsmæssig og effektiv håndtering af kunder og virksomheder uden dansk CPR-nr. eller CVR-nr.*
- 2. Validering skal ske efter samme principper ved både leverandørskift og flytning for at sikre en gennemsigtig og ensartet behandling i processerne.*

## Metode 8: Anmeldelse af tilflytning med CPR-nr. eller CVR-nr.

### Kapitel 6.1. Tilflytning

#### A. Metodevalg

Elleverandøren skal ved anmeldelse af tilflytning til DataHub angive kundens CPR-nr. eller CVR-nr. For at sikre at der er tale om en ny kunde, kontrollerer DataHub, at det anmeldte CPR-nr. eller CVR-nr. ikke er lig med et i forvejen registreret CPR-nr. eller CVR-nr. på målepunktet.

*Ved anmeldelse af tilflytning med fiktivt CPR-nr. eller CVR-nr.*

Elleverandøren kan anvende fiktivt CPR-nr. eller CVR-nr. i situationer, hvor kunden ikke har et

dansk CPR-nr. eller CVR-nr., eller det ikke har været muligt at indhente som følge af stiltiende aftaleindgåelse. Hvis elleverandøren anmelder tilflytning på et målepunkt med fiktivt CPR-nr. eller CVR-nr. registreret, godkender DataHub tilflytningen uden at kontrollere, om det afviger fra det i forvejen registrerede CPR-nr. eller CVR-nr. på målepunktet.

#### B. Tidligere anmeldelser af metoden

Metoden har ikke tidligere været metodeanmeldt.

#### C. Energinets baggrund for metodevalg

*Der er ved høringen af 31. marts 2017 modtaget høringssvar.*

*Teksten i forskriften vedr. krav om CPR-nr./CVR-nr. ved tilflytning er uændret ift. den gældende forskrift, men metoden blev ved en fejl ikke anmeldt til Sekretariatet for Energitilsynet ved indførelsen af Engrosmodellen og den tilhørende metodeanmeldelse af september 2014.*

*Energinet vurderer, at den nuværende formulering i forskriften skal bibeholdes og dermed anmeldes som metode, idet den sikrer den størst mulige anvendelse af valide CPR- og CVR-numre i forretningsprocesserne og IT-systemerne. Der er i forbindelse med den netop afholdte høring ikke kommet høringssvar vedr. dette punkt i forskriften, men fra en række elleverandører erfarer Energinet, at anvendelsen af CPR-nr. og CVR-nr. letter elleverandørens verifikation af, hvorvidt denne har fat i rette elkunde, eksempelvis ifm. en stamdataopdatering eller et leverandørskift.*

#### Metode 9: Anmeldelse af afbrydelse til DataHub

Kapitel 7. Leveranceophør

##### A. Metodevalg

Netvirksomheden anmelder afbrydelse uden ugrundet ophold på dagen for afbrydelsen, hvis dette er en arbejdsdag, og ellers senest 1 arbejdsdag efter skæringsdatoen.

##### B. Tidligere anmeldelser af metoden

Metoden har været metodeanmeldt jf. metodeanmeldelse af juni 2014, sagsnr. 14/19302-12.

##### C. Energinets baggrund for metodevalg

*Der er ved høringen af 31. marts 2017 modtaget høringssvar.*

*Som følge af uhensigtsmæssigheder for både elleverandører og netvirksomheder med leveranceophørsprocessen pga. ventende indmeldinger til DataHub om afbrydelse, er et ønske om ændringer blevet løftet gennem Energinets samarbejdsfora og ligeledes adresseret i den gennemførte høring.*

*Jf. den gældende forskrift skal netvirksomheden anmelde afbrydelse på dagen for afbrydelsen, hvis dette er en arbejdsdag, og ellers senest 1 arbejdsdag efter skæringsdatoen. Energinet præciserer hermed formuleringen i forskriften, således at indmeldelsen af afbrydelsen fra netvirksomheden til DataHub skal ske jf. ovenstående tidsfrist samt uden ugrundet ophold.*

#### Metode 10: Skift af afregningsform ved nettoafregning

Kapitel 8. Ændring af afregningsform

##### A. Metodevalg

Netvirksomheden skal anmelde skift af afregningsform til DataHub inden for gældende tidsfrister:

- Anmeldelse af skift af afregningsform fra skabelonafregning til flex- eller timeafregning

skal ske senest én kalendermåned før skæringsdatoen til den 1. i en måned.

- Anmeldelse af skift af afregningsform mellem flex- og timeafregning skal ske senest 1 arbejdsdag efter, at skiftet er gennemført hos netvirksomheden.
- Anmeldelse af skift af afregningsform kan tidligst ske 150 kalenderdage før skæringsdatoen.

Dog kan en anmeldelse af skift af afregningsform fra skabelonafregning til flex- eller timeafregning ske indtil senest 1 arbejdsdag efter, at skiftet er gennemført hos netvirksomheden, såfremt netvirksomheden skal registrere eller ændre nettoafregning på et målepunkt, der samtidig kræver skift af afregningsform.

#### **B. Tidligere anmeldelser af metoden**

Metoden er tidligere anmeldt jf. metodeanmeldelse af september 2015, sagsnr. 15-08076-5.

#### **C. Energinets baggrund for metodevalg**

*Der er ved høringen af 31. marts 2017 ikke modtaget høringssvar.*

*Som følge af dialogen i Energinets samarbejdsfora, er det for at følge den gængse praksis hos netvirksomhederne identificeret, at det bør være muligt at indsende anmeldelse af skift af afregningsform fra skabelonafregning til flex- eller timeafregning senest 1 arbejdsdag efter, at skiftet er gennemført hos netvirksomheden, såfremt netvirksomheden skal registrere eller ændre nettoafregning på et målepunkt, der samtidig kræver skift af afregningsform. Metoden er således præciseret som følge heraf.*

*Tidsfrister for generel anmeldelse af skift af afregningsform følger aftalerne med branchen fra efteråret 2015, som følger hensynet til netvirksomhedernes planer for indfasning og elleverandørens ønske om informationer om skifte på egne målepunkter.*

## 5. Markedsforskrift H2: Skabelonafregning mv.

<b>Metode: 11: Tidspunkt for gennemførelse af saldoafregning</b> Kapitel 6.4. Tidsfrist for saldoafregning
<b>A. Metodevalg</b> Saldoafregningen kan gennemføres når der, for den periode der skal saldoafregnes, foreligger aflæsninger for samtlige skabelonafregnede målepunkter.  Saldoafregningen skal for en given måned være udført inden for 15 måneder efter udløbet af den pågældende måned. Saldoafregning for eksempelvis januar 2017 skal derfor være udført senest 30. april 2018 – altså inden for 15 måneder efter afslutningen af januar 2017.
<b>B. Tidligere anmeldelser af metoden</b> Metoden er tidligere anmeldt jf. metodeanmeldelse af 30. januar 2012 sags nr. 10/3365.
<b>C. Energinets baggrund for metodevalg</b> <i>Der er ved høringen af 31. marts 2017 modtaget hørings svar.</i> <i>Saldoafregningen opgøres på månedsbasis af Energinet. Metoden er præciseret, så der ikke længere skelnes mellem målepunkter med rullende eller samtidig aflæsning. Ændringen er indført som følge af dialogen i Energinets samarbejdsfora og skal begrundes i procesfordele for både elleverandører, netvirksomheder og Energinet.</i>  <i>Netvirksomheder vil med ændringen få fordelt arbejdsbyrden henover året ved at modtage rapporter pr. måned i stedet for rapporter for hele året.</i>  <i>Elleverandørerne vil modtage samlet fakturering for alle netområder for en given måned, i stedet for en opdelt fakturering afhængig af aflæsningsformen. Elleverandørerne vil ligeledes have et bedre overblik over specifikationerne til fakturering, fordi alle netområder vil indgå i specifikationen for den samme måned – uanset om det enkelte netområde anvender rullende eller samtidig aflæsning.</i>

## 6. Markedsforskrift H3: Afregning af engrosydelsler og afgiftsforhold

<p><b>Metode 12: Engrosafregning af elleverandøren</b> Kapitel 4.1.2. Ved refiksering</p>
<p><b>A. Metodevalg</b></p> <p>Forud for balance- og engrosafregning refikseres datagrundlaget. Refiksering laves månedvis for de foregående 3 hele måneder kl. 21.00 hhv. 3., 4. og 5. arbejdsdag jf. Forskrift D1: Afregningsmåling. Ved refiksering dannes det egentlige afregningsgrundlag for engrosafregning mellem Energinet, netvirksomheden og elleverandøren. Netvirksomheden eller Energinet må alene afregne elleverandøren på baggrund af aggregeringer, som dannes ved den månedlige refiksering eller efterfølgende korrektionsafregning. Ved manglende refiksering henvises til proceduren jf. kapitel 4.3.</p>
<p><b>B. Tidligere anmeldelser af metoden</b></p> <p>Metoden er tidligere anmeldt jf. metodeanmeldelse af september 2015, sags nr. 15-08076-4.</p>
<p><b>C. Energinets baggrund for metodevalg</b></p> <p><i>Der er ved høringen af 31. marts 2017 modtaget høringssvar.</i></p> <p><i>Metoden er præciseret, så det fremgår, at netvirksomheden eller Energinet alene må afregne elleverandøren på baggrund af aggregeringer, som dannes ved den månedlige refiksering eller efterfølgende korrektionsafregning. Præciseringen er indsat for at sikre en transparent proces for netvirksomhedens og Energinets fakturering af elleverandøren, og derved forhindre at netvirksomheden eller Energinet kan fakturere andre summer end dem, der genereres af DataHub ved den månedlige refiksering.</i></p> <p><i>Såfremt refikseringen forsinkes ud over natten efter 5. arbejdsdag eller andre forhold gør, at der i DataHub ikke har kunnet dannes og/eller formidles et engrosafregningsgrundlag, kan netvirksomheden danne et alternativt afregningsgrundlag til fakturering af elleverandøren – til senere korrigerende ved gennemførelse af refikseringen i DataHub jf. proceduren i kapitel 4.3 (Metode 9 fra metodeanmeldelse af september 2015, sags nr. 15-08076-4).</i></p>
<p><b>Metode 13: Netvirksomhedens frist for tilknytning af elvarmemålepunkt</b> Kapitel 6.1. Særligt vedrørende elvarme</p>
<p><b>A. Metodevalg</b></p> <p>Når elleverandøren registrerer elvarme samt elvarmeafgiftsdato for forbrugsmålepunktet i DataHub, får netvirksomheden besked herom fra DataHub. Netvirksomheden skal senest 31 kalenderdage fra skæringsdatoen for elvarmeregistrering tilknytte et elvarmemålepunkt til forbrugsmålepunktet, således at målepunkterne indgår i en målepunktsstruktur.</p>
<p><b>B. Tidligere anmeldelser af metoden</b></p> <p>Metoden er tidligere anmeldt jf. metodeanmeldelse af september 2015, sags nr. 15-08076-4.</p>
<p><b>C. Energinets baggrund for metodevalg</b></p> <p><i>Der er ved høringen af 31. marts 2017 modtaget høringssvar.</i></p> <p><i>Metoden er præciseret, så det følger den faktiske implementering i DataHub.</i></p>

## 7. Markedsforskrift I: Stamdata

<b>Metode 14: Tidsfrist for opdatering af stamdata ved målerskift</b> Kapitel 3. Stamdataansvar
<b>A. Metodevalg</b> Den stamdataansvarlige aktør skal opdatere stamdata samme dag eller 1. arbejdsdag efter ændringen træder i kraft hos aktøren. Ved skift af måler, herunder opdatering af målepunkt-sart samt målerdata for den fysiske måler, gælder dog at stamdata skal opdateres senest 6. arbejdsdag efter skæringsdato. Når DataHub har modtaget stamdataopdateringer, videregives disse senest 1 time efter modtagelsen til de relevante modtagere heraf, som nærmere anført i kapitel 6.
<b>B. Tidligere anmeldelser af metoden</b> Den generelle tidsfrist for opdatering af stamdata er metodeanmeldt jf. metodeanmeldelse af januar 2012, sags nr. 10/3365.
<b>C. Energinets baggrund for metodevalg</b> <i>Der er ved høringen af 31. marts 2017 ikke modtaget høringssvar. Metoden er præciseret som følge af en generel vurdering af tidfristerne i markedsforskrifterne. Den udvidede tidsfrist på 6 arbejdsdage til at opdatere stamdata ved måleskift er indsat, så markedsforskriften følger den gængse praksis hos netvirksomhederne. Ved en tidsfrist på 6 arbejdsdage sikres en afbalanceret løsning, som på den ene side giver netvirksomheden mere fleksibilitet ift. indmelding af måleskift (fx én gang ugentligt), og på den anden side sikrer den hurtigst mulige opdatering af stamdata i DataHub.</i>