

ENERGINET
Elsystemansvar

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 49 59

Dato:
11. marts 2019

Forfatter:
JM/JMJ

NOTAT

METODEANMELDELSE FOR ÆNDRINGER TIL FORSKRIFT D1: AFREGNINGSMÅLING OG FORSKRIFT I: STAMDATA

Indhold

1. Indledning.....	3
2. Baggrund for metodeanmeldelsen	4
3. Retsgrundlag	4
4. Forskrift D1: Afregningsmåling.....	5
Metode nr. 1 (kap. 5.2, 7.2.2, 7.3.2 og 7.4): Udfasning af muligheden for månedsaflæst produktion	5
Metode nr. 2 (kap. 8.3): Månedsvis indsendelse af tællerstand for flexafregnede målepunkter	6
Metode nr. 3 (Bilag 1): Konsistenskontrol for flex- og timeafregnede måldata	7
Metode nr. 4 (kap. 1.31, 4.2, 4.4, Bilag 6): Omfiksering	7
5. Forskrift I: Stamdata	10
Metode nr. 5 (kap. 4.2): Ændring i kontaktadresser:.....	10
Metode nr. 6 (kap. 4.4): Ændring i adressekoder	11
Metode nr. 7 (kap. 4.2, 4.4): Hemmelig adresse	12
Metode nr. 8 (kap. 4.3): Målepunktets stamdata.....	13
Metode nr. 9 (kap. 4): Oprydning i overgangsfelter	14
Metode nr.10 (kap. 4.3): Aflæsningsdato	14
Metode nr.11 (kap. 4.3): Årsopgørelsesdato for nettoafregningsgruppe 6 målepunkter	15
6. Orientering om ændringer i definitioner	16
Ændring i definition af Aktør.....	16
Ændring i definition af Aktørstamdataregister	17
Ændring i definition af Måleoperatør	17
Ændring i definition af Tredjepart.....	17

1. Indledning

Energinet skal i henhold til § 76 i lovbekendtgørelse nr. 52 af 17. januar 2019 om elforsyning med senere ændringer (herefter elforsyningsloven) og § 1 i bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders og Energinets metoder for fastsættelse af tariffer m.v. anmelde sine metoder for fastsættelse af priser og vilkår til Forsyningstilsynet.

Nærværende metodeanmeldelse indeholder en anmeldelse af metodeændringer til følgende markedsforskrifter:

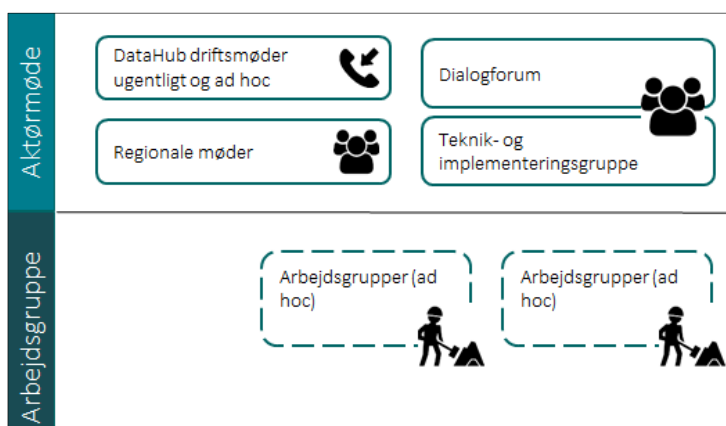
Forskrift D1: Afregningsmåling (metode nr. 1-4)

Forskrift I: Stamdata (metode nr. 5-11)

Under forudsætning af Forsyningstilsynets forudgående godkendelse træder de reviderede forskrifter i kraft den 1. oktober 2019. De to forskrifter er vedhæftet denne metodeanmeldelse, og de foreslåede ændringer er markeret med **gult**.

Metodeændringer i de to forskrifter, korrektioner samt ændringer i definitioner har været i Energinet-høring fra 18. januar til 13. februar 2019. Høringsnotatet vedhæftes ligeledes.

I metodeanmeldelsen og høringsnotatet henvises til samarbejdsfora i branchen. Strukturen for samarbejdsfora i regi af Energinet er illustreret i nedenstående figur. Yderligere information kan også findes på Energinets hjemmeside¹.



Metodeanmeldelsen er bygget op således, at der for hver enkelt ændringsforslag til revision er en tabel, der beskriver metodeændringen efter følgende struktur:

Metode nr.: Sigende metodenavn	
Reference til kap.	
A. Energinets baggrund for ændring af metode	
Baggrund og behov for ændringen i den pågældende forskrift.	
B. Forskriftstekst	
<u>Nuværende bestemmelse (reference til kap.)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Tekst fra den gældende metode, der foreslås ændret.	Tekstforslag til ny metode.
C. Metodevalg og konsekvenser heraf	

¹ <https://energinet.dk/EI/DataHub/Samarbejdet-omkring-DataHub>.

Baggrunden for metodevalget samt konsekvenserne for fx aktørerne og slutbrugere.
--

D. Tidligere anmeldelser af metoden
--

Hvis metoden tidligere er anmeldt angives tidspunkt og Energinets dokument nr.
--

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

2. Baggrund for metodeanmeldelsen

Som en del af den løbende udvikling af detailmarkedet og igennem dialog med markedets aktører indføres en række ændringer i forskrifterne D1 og I for Energinet. Formålet med ændringerne er at optimere markedsprocesserne og de data, der udveksles i markedet. Ændringerne sker primært på baggrund af ønsker fra markedets aktører. Samtidig er der behov for en oprydning i data, som ikke anvendes, eller som skal udfases indenfor nærmeste fremtid. Sidst men ikke mindst er der behov for metoder til håndtering af ændringer til Energistyrelsens vejledning for nettoafregning.

I Forsyningstilsynets tidligere afgørelse af 29. juni 2018 om godkendelse af metodeanmeldelse² af bl.a. forskrift D1, blev der henstillet til, at Energinet drøftede en eventuel anmeldelse af definitionen og brugen af begrebet omfiksering med aktørerne. Det blev på Dialogforum i foråret 2018 derfor diskuteret, om begrebet omfiksering skulle fastholdes, eller om der i stedet skulle ske ændringer i markedsprocesserne med en senere udsendelse af fikserede hhv. refikserede data til følge. Efter en undersøgelse blandt dialogforums medlemmer, har Energinet imidlertid besluttet at fastholde begrebet omfiksering, der hermed anmeldes som metode sammen med øvrige metodeændringer i forskriften. Teksten i forskriften vedrørende omfiksering er således ikke ændret.

3. Retsgrundlag

Energinet kan i henhold til elforsyningslovens § 73 a fastsætte priser og betingelser for anvendelse af transmissionsnettet efter offentliggjorte metoder, der er godkendt af Forsyningstilsynet.

Energinet er i henhold til elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 7, endvidere ansvarlig for etablering og drift af en DataHub. Som ansvarlig for drift af DataHub skal Energinet fastsætte ikkediskriminerende og objektive vilkår for brugen af DataHub, jf. elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 12, og 13, og § 31, stk. 2.

Metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår, skal anmeldes til Forsyningstilsynet, jf. elforsyningsloven § 76 og § 1 i bekendtgørelse om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinets metoder for fastsættelse af tariffer m.v.

² Forsyningstilsynets afgørelse af "[Energinets anmeldte metoder i forskrift D1, F1, H1, H2, H3 og I af 29. juni 2018](#)".

4. Forskrift D1: Afregningsmåling

Metode nr. 1 (kap. 5.2, 7.2.2, 7.3.2 og 7.4): Udfasning af muligheden for månedsaflæst produktion	
A. Energinets baggrund for ændring af metode I forbindelse med udrulningen af fjernaflæste målere, som skal ske senest 31. december 2020, jf. § 2, stk. 1, i bekendtgørelse nr. 75 af 25. januar 2019 om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget, præciseres det, at muligheden for månedsaflæst produktion tilsvarende ophører med udgangen af 2020.	
B. Forskriftstekst	
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 5.2: Måledata for månedsaflæst produktion)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
<i>Måneds-aflæste målepunkter</i>	<i>Måneds-aflæste målepunkter – kun gyldig indtil 01.01.2021</i>
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 7.2.2: Krav til måling og fremsendelse til DataHub)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
M1 skal altid 15/60-måles og fremsendes til DataHub for: 1. Vindmøller og solceller over 50 kW. 2. Øvrige anlæg over 25 kW.	M1 skal altid 15/60-måles og fremsendes til DataHub. Indtil 01.01.2021 gælder dette krav dog kun for: 1. Vindmøller og solceller over 50 kW. 2. Øvrige anlæg over 25 kW.
Hvis M1 ikke skal 15/60-måles, skal den i stedet aflæses månedligt og fremsendes til DataHub som beskrevet i kap. 5.2.	Indtil 01.01.2021 gælder at hvis M1 ikke skal 15/60-måles, skal den i stedet aflæses månedligt og fremsendes til DataHub som beskrevet i kap. 5.2.
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 7.3.2: Krav til måling og fremsendelse til DataHub)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
M1 og M0 (evt. opdelt i M0' og M0'') skal altid fremsendes til DataHub som 15/60-værdi for: 1. Vindmøller og solceller over 50 kW. 2. Øvrige anlæg over 25 kW.	M1 og M0 (evt. opdelt i M0' og M0'') skal altid fremsendes til DataHub som 15/60-værdi. Indtil 01.01.2021 gælder dette krav dog kun for: 1. Vindmøller og solceller over 50 kW. 2. Øvrige anlæg over 25 kW.
Hvis M1-M3 ikke 15/60-måles, skal M1 aflæses månedligt og fremsendes til DataHub.	Indtil 31.12.2020 gælder at hvis M1-M3 ikke 15/60-måles, skal M1 aflæses månedligt og fremsendes til DataHub.
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 7.4: Resume af krav)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
<u>Vindmøller > 50 kW skal 15/60-måles. For øvrige anlæg er grænsen 25 kW.</u>	<u>Al produktion skal 15/60-måles. Indtil 01.01.2021 gælder dette krav dog ikke for vind-møller og solceller <= 50 kW, eller for øvrige anlæg <= 25 kW.</u>
C. Metodevalg og konsekvenser heraf Energinet har ændret forskriften som en konsekvens af reglerne i Bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget, hvorefter der inden udgangen af 2020 skal være installeret fjernaflæste elmålere hos samtlige slutbrugere (forbrugere og producenter).	

Bestemmelsen skønnes ikke at være til gene for markedsaktørerne, da den nuværende bestemmelse om månedsaflæst produktion kun bruges i meget få tilfælde. En ensartet håndtering af data fra samtlige målepunkter vil således øge effektiviteten i markedet.
D. Tidligere anmeldelser af metoden 30 januar 2012 (kap. 7,2) og som metode nr. 12 ved metodeanmeldelse i december 2015 (kap. 5.2)

Metode nr. 2 (kap. 8.3): Månedsvise indsendelse af tællerstand for flexafregnede målepunkter	
A. Energinets baggrund for ændring af metode Efter behandling i Teknik- og Implementeringsgruppen (TI) og efterfølgende Dialogforum er det besluttet, at der skal indsendes månedlige tællerstande. På Dialogforum foreslog aktørerne, at tællerstande for timeafregnede målepunkter så vidt muligt håndteres på samme vis som for flexafregnede.	
B. Forskriftstekst	
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 8.3: Fremsendelse af tællerstande til DataHub)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
For målepunkter med en fysisk måler, skal indsendes tællerstand jf. nedenstående.	For målepunkter med en fysisk måler (Målepunktsart = Fysisk), skal indsendes tællerstand jf. nedenstående. For flex- og timeafregnede målere gælder dette kun såfremt tællerstanden kan fjernaflæses.
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 8.3: Fremsendelse af tællerstande til DataHub)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Netvirksomheden skal for flexafregnede målepunkter indsende tællerstande mindst 4 gange årligt. Det anbefales at indsende tællerstand for hvert månedsskifte.	Netvirksomheden skal for flexafregnede målepunkter indsende tællerstande ved hvert månedsskifte.
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 8.3: Fremsendelse af tællerstande til DataHub)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
For timeafregnede målepunkter kan netvirksomheden indsende tællerstande højst én gang om måneden.	For timeafregnede målepunkter skal netvirksomheden indsende tællerstande efter samme regler som for flexafregnede målepunkter.
C. Metodevalg og konsekvenser heraf I forbindelse med indførelsen af flexafregning, har det været et stort ønske fra elleverandørerne, at der kom krav om månedlige tællerstande, for at give en høj fleksibilitet i valg af afregningscyklus, uden at gå på kompromis med kravet om tællerstande jf. faktureringsbekendtgørelsen. Ønsket er generelt blevet støttet også fra netvirksomhederne og it-leverandørerne i arbejdsgrupperne (TI og Dialogforum). Undervejs har der også været diskuteret krav til kvalitets stempeling af tællerstande og automatiske rykkere, men det har ikke været muligt at komme frem til en acceptabel løsning på dette. Metoden forventes ikke at give store ekstrabyrder for aktørerne, da tællerstanden som oftest fjernaflæses i måleren sammen med timeenergiene.	

D. Tidligere anmeldelser af metoden

December 2015 som metode nr. 15.

Metode nr. 3 (Bilag 1): Konsistenskontrol for flex- og timeafregnede måledata	
A. Energinets baggrund for ændring af metode Som følge af de stærkt stigende datamængder med udrulningen af flexafregning har aktører gjort Energinet opmærksom på, at den hidtidige formulering af kontrolkravet, hvor hver enkelte måleværdi (15/60 værdi) skal kontrolleres er uhensigtsmæssig. Derfor ændres kontrolkravet til at følge månedssummer per målepunkt.	
B. Forskrifttekst	
<u>Nuværende bestemmelse (Bilag 1: Netvirksomhed, netområder, måle-ansvar mv.: Kontrol af flex- og timeafregnede 15/60-målinger)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
2. Hvis hele stikprøven er fejlfri, foretages der ikke yderligere. Hvis der derimod er den mindste inkonsistens, tjekkes samtlige data i de to databaser 3 år tilbage, idet netvirksomheden genfremsender alle data, der ikke er identiske. Netvirksomheden kan alternativt springe stikprøvekontrollen over og i alle tilfælde tjekke samtlige data hver måned, jf. punkt 2.	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, for perioder hvor månedssummerne ikke er identiske. Netvirksomheden kan alternativt springe stikprøvekontrollen over og i alle tilfælde tjekke månedssummer for samtlige data hver måned, jf. punkt 2.
C. Metodevalg og konsekvenser heraf Metoden med kun at kontrollere månedssummer i stedet for timeværdier, ses at være fuldt tilstrækkelig i forhold til at sikre konsistensen af måledata i DataHub, og svarer derved til principperne for stikprøven som er minimumskontrollen. Metoden er en stor lettelse for netvirksomheder og DataHub, da datamængden i den fulde kontrol mindskes ganske væsentlig.	
D. Tidligere anmeldelser af metoden Januar 2013, Bilag 1: Kontrol af måledata i DataHub'en	

Metode nr. 4 (kap. 1.31, 4.2, 4.4, Bilag 6): Omfiksering
A. Energinets baggrund for ændring af metode Energinet har siden indførelsen af Engros-modellen, hvor afregningsprocesserne bliver afviklet om natten, opereret med princippet "omfiksering". Behovet for omfiksering skyldes de automatiske afregningskørsler om natten, hvor der på trods af kontroller eftermiddagen før afregningskørslerne kan være indkommet nye måledata, som forvansker afregningsresultaterne. Ved omfiksering bliver det inden tidsfristen for udsendelse af afregningsdata meddelt mar-

<p>kedet, at visse dele af de udsendte afregningsdata ikke er valide, og at afregningsdata derfor senere vil blive genberegnet og udsendt på ny, dvs. "omfikseret".</p> <p>Begrebet omfiksering blev tilføjet i forskriften ved revideringen i foråret 2018, dog uden at blive anmeldt som metode. Efterfølgende har emnet været diskuteret i Dialogforum og holdt op mod en alternativ løsning med at udskyde tidsfristen for udsendelse af data. Ud fra tilbagemeldingerne fra Dialogforums medlemmer er det besluttet at fastholde begrebet omfiksering og metodeanmelde det.</p>	
B. Forskriftstekst	
<u>Definitioner, kap. 1.31 Omfiksering:</u>	<u>Tekst (indskrevet i versionen pr. 6. juli 2018)</u>
Ikke metodeanmeldt tidligere	Omkørsel af fiksering eller refiksering for enkelte aktører/netområder, hvor det inden for tidsfristen for udsendelse af fiksering eller refiksering er meddelt til markedet, at fikseret eller refikseret resultat er forvansket.
<u>Daglig dataudveksling af 15/60 værdier, Kap. 4.2 Fiksering</u>	<u>Tekst (indskrevet i versionen pr. 6. juli 2018)</u>
Ikke metodeanmeldt tidligere	Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af fikseringen eller omfiksering af dele af de udsendte data. Vilkårene herfor gennemgås i bilag 6, hvor det også angives hvilken information, der gives af Energinet, hvis udsendelsen af det fikserede grundlag kan være forsinket eller vil blive genudsendt.
<u>Daglig dataudveksling af 15/60 værdier, Kap. 4.4 Refiksering</u>	<u>Tekst (indskrevet i versionen pr. 6. juli 2018)</u>
Ikke metodeanmeldt tidligere	Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af refikseringen eller omfiksering af dele af de udsendte data. Vilkårene herfor gennemgås i bilag 6, hvor det også angives hvilken information, der gives af Energinet, hvis udsendelsen af det refikserede grundlag kan være forsinket eller vil blive genudsendt. For at undgå overskrivning af udsendte engrosafregningsgrundlag, bruges omfiksering kun, hvor det er strengt nødvendigt.
<u>Bilag 6: Udskydelse eller omfiksering af den ordinære fikse-ring/refiksering</u>	<u>Tekst (indskrevet i versionen pr. 6. juli 2018)</u>
Ikke metodeanmeldt tidligere	Situationer som medfører en udskydelse eller omfiksering af fikseringen/refiksering I visse situationer forbeholder Energinet sig ret til at udskyde en fiksering eller refiksering eller omfikserere dele af en udsendt fiksering/refiksering.

	<p>Det tilstræbes at udskyde fikse- ring/refiksering frem for at bruge omfikse- ring, da omfiksering medfører, at allerede udsendte afregningsgrundlag skal overskri- ves af nyere data, hvilket specielt for refikse- ringerne er kritisk.</p> <p>...</p> <p>Information om udskydelse eller omfiksering af fiksering eller refiksering</p> <p>Hvis dele af en fiksering/refiksering skal omfikseres, vil information herom være tilgængelig på DataHub markedsportal se- nest på tidsfristen for udsendelse af fikse- ring/refiksering.</p>
<p>C. Metodevalg og konsekvenser heraf</p> <p>Når omfiksering vælges som metode frem for udskydelse af udsendelsen af fikseringsresul- taterne er det et valg af hurtig udsendelse af afregningsgrundlag med risiko for at nogle få datasæt måske må erklæres ugyldige og senere overskrives.</p> <p>Alternativet ville være at gennemgå alle datasæt inden udsendelse med den konsekvens, at data ikke kan sendes ud om natten, men først vil komme frem næste dag.</p> <p>For markedsaktørerne har omfiksering den konsekvens, at de risikerer at modtage et data- sæt for et givet netområde, som ikke er validt afregningsgrundlag. Dette datasæt bliver så senere overskrevet med valide data ved kørsel af omfikseringen. Denne proces medfører, at aktørerne skal lave særbehandling af afregninger for det pågældende netområde.</p> <p>Til gengæld har omfiksering den fordel for markedsaktørerne, at data kan sendes ud i løbet af natten og dermed er langt hovedparten af valide data fremme før arbejdsdagen påbe- gyndes.</p> <p>Metoden benyttes i praksis ikke ved refikseringerne, da problemerne med måledata normalt løses i løbet af de to måneder der går inden sidste kørsel af refiksering, men omfiksering fastholdes i teksten pga. faren for at sent modtagne måledata ved sidste refiksering kan forvanske afregningsresultaterne.</p>	
<p>D. Tidligere anmeldelser af metoden</p> <p>Metoden er ikke tidligere anmeldt.</p>	

Øvrige rettelser, der ikke vedrører forslag til metodeændringer:

1. Der er foretaget enkelte korrekturrettelser og præciseringer, herunder konsekvensret-
telser som følge af ændringer til metoderne af kap. 11: Oversigter over forpligtigelser og
sanktioner. Endelig er der et taget et nyt format til Energinets forskrifter i brug.
2. Desuden er henvisninger til "Retningslinjer for nettoafregning" ændret, så der henvises
enten til:
 - Energistyrelsens "Vejledning om beregning af nettoafregning og opgørelse af egen-
producentens køb og salg af elektricitet på elmarkedet",
 - Energinets "Retningslinjer for udførelse af målinger til brug for nettoafregning" eller

- DataHub vejledning "Standard for nettoafregningsopsætninger i DataHub".

Alle ændringer er angivet med rettellesmarkeringer og gul overstregning.

5. Forskrift I: Stamdata

Metode nr. 5 (kap. 4.2): Ændring i kontaktadresser:	
<p>A. Energinets baggrund for ændring af metode</p> <p>Som følge af markedsaktørers ønske om at højne kvaliteten af data i kontaktadresser med henblik på mere effektiv kontakt til kunderne gøres informationen nu obligatorisk samtidig med at informationsmængden reduceres ved fremover kun at forlange to kontaktadresser, fremfor fire. Det bliver også et krav, at alle data, som elleverandøren har indsamlet, herunder e-mail og telefonnummer, indsendes til DataHub. Til gengæld vil DataHub kun udstille basale adresseinformationer, herunder ikke e-mail og telefonnummer, overfor øvrige elleverandører i markedet. E-mail og telefonnummer udveksles alene mellem elleverandør og netvirksomhed.</p> <p>Ændringen har været behandlet på Dialogforum 8 den 22. maj og Dialogforum 9 den 4. september 2018. Behandlingen er blandt andet sket på baggrund af Dansk Energis notat "Netselskabets oplysningsforpligtelse efter GDPR" af 9. maj 2018 – jn.r. d2018-8701-4.0, som beskriver netvirksomhedernes udfordringer med den nuværende datakvalitet.</p> <p>Ændringen forudsætter tilpasning af aktørernes IT-systemer. Elleverandøren vil opleve en ensretning af processerne, da kravet er rettet mod alle målepunkter, hvor der er kunder. Netvirksomhederne vil forventeligt opleve en forhøjet datakvalitet i kontaktinformationerne.</p>	
B. Forskriftstekst	
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 4.2: Kunde-relaterede stamdata)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Kontaktadresser er frivillige at angive i kunde-relaterede stamdata. Der er fire typer af kontaktadresser, som kan angives.	Antallet af kontaktadresser reduceres til to typer; teknisk og juridisk. Disse to kontaktadresser bliver obligatorisk at angive for alle kunder i DataHub.
<p>C. Metodevalg og konsekvenser heraf</p> <p>Energinet har i store træk valgt at følge markedets ønsker. Ønskerne gik på at reducere antallet af adresser og gøre dem obligatoriske. Dertil er valgt to tvungne adresser.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Kundens juridiske adresse. Denne adresse skal være identisk med den som kunden har valgt at indgå en aftale med elleverandøren om. Der stilles krav om, at den kan verificeres imod offentlige registre, hvis der er tale om en dansk adresse. 2) En adresse vedrørende tekniske anliggender. Denne kan afvige fra kundens adresse og vedrører alene tekniske forhold som tekniske afbrydelser, aflæsninger, måler-skifte mv. <p>I videst muligt omfang genbruges funktioner i DataHub, så opfyldelsen af kravene kan ske øjeblikkelig uden krav til udvikling af IT-systemer. Når forskriften godkendes vil DataHub implementere kravet ved at lave tekniske kontroller, så elleverandører tvinges til at angive informationen. Konsekvensen er, at det kan betyde øget kontrol hos elleverandøren før der</p>	

anmeldes leverandørskift og flytninger til DataHub. Til gengæld forventes en væsentlig højere datakvalitet for netvirksomhederne i de tilfælde, at de har behov for kontakt til ejeren/beboeren.
D. Tidligere anmeldelser af metoden Januar 2013, stamdata for et målepunkt.

Metode nr. 6 (kap. 4.4): Ændring i adressekoder	
A. Energinets baggrund for ændring af metode	
Ønsket om ændrede og skærpede krav til adressekoder kommer fra markedets aktører.	
Ændringen har været behandlet på Dialogforum 8 den 22. maj og Dialogforum 9 den 4. september 2018.	
Ændringen forudsætter tilpasning af aktørernes IT-systemer. Alle parter får en indfasnings-tid, hvor det er frivilligt at indberette data, og kravet bliver obligatorisk per 1.1.2021. De fleste felter til adressekoder er eksisterende i DataHub i dag. Markedets aktører har på frivilligt igennem TI aftalt de tekniske detaljer, som indføres ultimo 2019/primus 2020. Således vil forskriften understøtte markedets aftaler vedrørende adressekoder og følge op med krav om koderne på et tidspunkt, hvor der ikke kræves yderligere tekniske tiltag.	
B. Forskrifttekst	
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 4.4: Adresser ændres således)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Koder til identifikation til kommuner, veje mv er frivillige at angive. En adresse angives via feltet "vaskbar" til at kunne vaskes eller ej.	De eksakte koder er skrevet ud af forskriften og angives til at være specificeret i teknisk dokumentation for DataHub. Forskriften foreskriver, at såfremt der anvendes koder, skal disse overholde standarderne for Dansk Adresse Register (DAR). Feltet vaskbar for målepunktsadressen vil med de nye krav i princippet være overflødig. Der er dog opstået et behov for at identificere om en adresse faktisk kan bruges som adresse jævnfør adressebekendtgørelsen eller om der er tale om en teknisk adresse. Derfor er "vaskbar" præciseret til at være defineret til at adressen overholder gældende standarder fra offentlige registre og kan bruges som geografisk lokation. Såfremt adressen ikke er tænkt som angivelse af en geografisk lokation (fx gadelys), angives ejers adresse i kombination "ikke vaskbar" og samtidig kræves, at der udfyldes en nærmere beskrivelse i målepunktskommentaren. Der er fravalgt en overgangsordning da det siden 1. april 2016 har været muligt at angive de fleste adressekoder uden at kvaliteten

	er blevet væsentligt bedre. Derfor indføres kravet i forbindelse med forskriftens ikrafttrædelse.
<p>C. Metodevalg og konsekvenser heraf</p> <p>Energinet har valgt at implementere standarder fra DAR³ og følger herudover kravene i bekendtgørelse nr. 271 af 13. april 2018 om vejnavne og adresser for de informationer, der findes i DataHub på baggrund af den informationsmængde som markedet har vurderet som værende nødvendig.</p> <p>I de tilfælde, hvor der er standarder defineret af DAR eller adressebekendtgørelsen, som ikke kan dække markedets behov til fulde, forlanger Energinet stadig overholdelse af standarden. Eksempelvis gadelys, som skal have en målepunktsadresse. Dette er ikke en stor nok teknisk installation til ifølge adressebekendtgørelsen at få sin egen adresse. Her forlanger Energinet ejers adresse med angivelse af "ikke vaskbar" sammen med en målepunktskommentar som uddyber den præcise lokation. Herved vil alle målepunktsadresser forsat overholde gældende regler, og det bliver muligt at angive lokationer uden en præcis adresse med en entydig markering via "vaskbar".</p> <p>Det er krævet, at alle danske adresser skal kunne vaskes via officielle registre. Dette skulle medføre en væsentlig højere kvalitet i blandt andet brevforsendelser.</p> <p>Mange aktører anvender allerede i dag AWS-suiten (gratis software til bedre adressekvalitet) og kender koderne som indføres herfra. En del indsender også allerede koderne til DataHub, så for disse aktører vil implementeringen af løsningen være begrænset. For visse aktører kan det medføre en øget administrativ byrde, men gevinsten vil for det samlede marked være bedre kvalitet i adressedata og deraf færre fejlagtige processer i DataHub.</p>	
<p>D. Tidligere anmeldelser af metoden</p> <p>Januar 2013, stamdata for et målepunkt.</p>	

Metode nr. 7 (kap. 4.2, 4.4): Hemmelig adresse
<p>A. Energinets baggrund for ændring af metode</p> <p>Ønsket om krav til at angive hemmelig adresse kommer fra Energinet og markedets aktører som følge af bedre sikring af data jf. databeskyttelsesforordningen.</p> <p>Ændringen har været behandlet på Dialogforum 8 den 22. maj og Dialogforum 9 den 4. september 2018.</p> <p>Ændringen vil medføre ændringer for aktørernes IT-systemer. Da al kundekontakt varetages af elleverandøren, vil disse opleve det som en pligt, der skal opfyldes. Netvirksomhederne får som modtager af informationen en bedre mulighed for at sikre korrekt anvendelse af navne, som er beskyttede. For kunder med beskyttede navne vil det ikke være muligt at kontrollere via DataHub, om et eventuelt leverandørskifte foretages på den korrekte kunde. Energinet vurderer, at persondatabeskyttelsen vægter højere end at undgå fejlagtige leverandørskift. Sidstnævnte håndteres via standardprocesser i DataHub og derfor forventes der ikke yderligere kontrollerende tiltag som følge af indførelse af hemmelig adresse.</p>
<p>B. Forskriftstekst</p>

³ Danmarks Adresser - <https://danmarksadresser.dk/>

Nuværende bestemmelse (kap. 4.2: Kunde-relaterede stamdata og kap. 4.4: Adresser)	Ændringsforslag
Der er ingen identifikation af hemmelig adresse.	For alle adresser, som indeholder et kundeanavn, skal det angives, om navnet på personen er et hemmeligt navn eller ej. Informationen deles mellem den aktuelle elleverandør og netvirksomheden. Som følge af identifikationen på, at det er et hemmeligt navn vil øvrige parter ikke være i stand til at se eller modtage kundens navn.
<p>C. Metodevalg og konsekvenser heraf</p> <p>Energinet har valgt at indføre informationen på baggrund af ønsker om dette fra markedet. Information blev tilføjet i forbindelse med allerede planlagte IT-ændringer og derfor er konsekvensen af implementeringen begrænset.</p> <p>Elleverandører vil skulle indmelde informationen og netvirksomhederne vil skulle modtage informationen. Det er markedets forventning, at det giver mulighed for bedre håndtering af kundens data ved at have denne information. Energinet vil ikke indføre kontroller i forbindelse med denne information.</p>	
<p>D. Tidligere anmeldelser af metoden</p> <p>Januar 2013, stamdata for et målepunkt. (udvidelse af tidligere metode)</p>	

Metode nr. 8 (kap. 4.3): Målepunktets stamdata	
<p>A. Energinets baggrund for ændring af metode</p> <p>Feltet anlægsteknologi er kommet med efter udredningsarbejde i en fælles arbejdsgruppe nedsat af Dialogforum om standardisering af nettoafregning. Elleverandørerne har haft udfordringer med at sikre korrekt opkrævning af elafgift hos egenproducenterne, da det kræver viden om både anlægsstørrelse og teknologi (forskellige krav for VE baserede og ikke VE baserede anlæg).</p> <p>Konklusionerne fra arbejdsgruppen har været behandlet på Dialogforum nr. 2 d. 25-11-2016, og det nye felt har efterfølgende været behandlet i TI-gruppen i forbindelse med projekt skemaændringer. Senere har feltet været en del af forskriftændringerne, som er blevet præsenteret for Dialogforum.</p> <p>Ændringen forudsætter tilpasning af aktørernes IT-systemer. Netvirksomhederne vil opleve det som en pligt at opdatere. Elleverandørerne vil modtage denne information.</p>	
<p>B. Forskrifttekst</p>	
Nuværende bestemmelse (kap. 4.3: Målepunktsrelaterede stamdata)	Ændringsforslag
(Der er ingen identifikation af anlægsteknologi.)	For alle målepunkter som vedrører produktion eller forbrugsmålepunkter med nettoafregning skal anlægsteknologien angives. Dette bliver et krav per 1.1.2020.
<p>C. Metodevalg og konsekvenser heraf</p> <p>Ved at sikre elleverandørerne viden om arten af kundernes egenproduktion (VE eller ikke-VE) vil metoden lette elleverandørernes arbejde med at sikre en korrekt opsætning af</p>	

grundlaget i DataHub for opkrævning af elafgift.
Metoden pålægger netvirksomhederne en ekstra opgave med at indberette arten af produktion. Disse data indberetter netvirksomheden allerede i dag til Energistyrelsens stamdataregister for produktionsanlæg.
D. Tidligere anmeldelser af metoden
Metoden er ikke tidligere anmeldt.

Metode nr. 9 (kap. 4): Oprydning i overgangsfelter	
A. Energinets baggrund for ændring af metode	
<p>Ønsket om at fjerne felterne kommer fra Energinet. Forslaget er ikke behandlet tidligere, men dataanalyser viser, at aktørerne ikke anvender felterne eller anvender dem forskelligt. Felterne er tænkt som overgangsfelter i perioden 1. april 2016 til 31. december 2020. Felterne har ingen betydning, når kunden er flexafregnet. Aktuelt er ca. en tredjedel af alle kunder flexafregnede og udrulningen er i fuld gang. Ideen med at fjerne felterne nu er, at aktørerne igennem TI kan aftale en plan for udfasning af felterne og fjerne dem som en del af en planlagt interfaceopdatering ultimo 2019.</p> <p>Ændringen forudsætter tilpasning af aktørernes IT-systemer og vil opleves som en lempelse til datakrav.</p>	
B. Forskriftstekst	
Nuværende bestemmelse (kap. 4: Stamdata, måledata og aktørstamdata)	Ændringsforslag
Felterne: Aflæsningsform – skal angives Ignorerer tilladt grænse – skal angives Timedata – skal angives	(Felterne fjernes.)
C. Metodevalg og konsekvenser heraf	
<p>De valgte felter som fjernes er felter, som ikke har nogen praktisk betydning for DataHub og som alle vil have de eksakt samme oplysninger i sig, når flexafregning er 100% indført. De har oprindeligt været tænkt som god information til elleverandøren for at kunne give kunden en bedre kundeservice, men kvaliteten har været tvivlsom, og derfor har felterne ikke gjort nogen gavn. Derfor fjernes de.</p> <p>Energinet vil ikke teknisk fjerne dem i første omgang, så aktørerne kan stille og roligt udfase dem i egne systemer. Det er alene de forskriftmæssige krav, der fjernes.</p>	
D. Tidligere anmeldelser af metoden	
Januar 2013, stamdata for et målepunkt.	

Metode nr.10 (kap. 4.3): Aflæsningsdato
A. Energinets baggrund for ændring af metode
<p>Ændringen er kommet som konsekvens af ændringer til Energistyrelsens vejledning for nettoafregningsgruppe 6, hvor årsopgørelsesdatoen skal angives til den første i måneden. Energinet ønsker at ensrette anvendt praksis og samtidig sikre en simpel proces.</p>

B. Forskrifttekst	
Nuværende bestemmelse (kap. 4.3: Målepunktsrelaterede stamdata)	Ændringsforslag
Aflæsningsdato skal angives for skabelonafregnede målepunkter. Angiver de datoer, hvor netvirksomheden vil foretage periodiske aflæsninger til brug for elleverandørens afregning af kunden. Der kan angives op til 12 datoer pr. målepunkt.	Skal angives for skabelonafregnede målepunkter. Angiver de datoer, hvor netvirksomheden vil foretage periodiske aflæsninger til brug for elleverandørens afregning af kunden. Der kan angives op til 12 datoer pr. målepunkt. For nettoafregningsgruppe 6 kan alene en dato angives. Alle datoer skal angives til den første i måneden.
C. Metodevalg og konsekvenser heraf	
Energinet har valgt, at alle datoer skal angives til den første i måneden for aflæsningsdatoerne. Dette er dels i overensstemmelse med kravet fra Energistyrelsen for nettoafregningsgruppe 6 og vil samtidig ensrette alle tilbageværende skabelonafregnede målepunkter. At der kun kan angives en enkelt dato for gruppe 6 er blot en videreførelse af eksisterende praksis.	
D. Tidligere anmeldelser af metoden	
Januar 2013, stamdata for et målepunkt.	

Metode nr.11 (kap. 4.3): Årsopgørelsesdato for nettoafregningsgruppe 6 målepunkter	
A. Energinets baggrund for ændring af metode	
Ændringen er kommet som følge af ændringer til Energistyrelsens vejledning for nettoafregningsgruppe 6. Årsopgørelsesdatoen er en ny information som alene skal anvendes til nettoafregningsgruppe 6. Ændringen forudsætter tilpasning af aktørernes IT-systemer og vil skulle anvendes i forbindelse med årsopgørelsen af nettoafregningsgruppe 6 kunder.	
B. Forskrifttekst	
Nuværende bestemmelse (kap. 4.3: Målepunktsrelaterede stamdata)	Ændringsforslag
-ingen	For nettoafregningsgruppe 6 skal der angives en årsopgørelsesdato. Årsopgørelsesdatoen angiver den ordinære opgørelsesdato for nettoopgørelse af enten elafgifter og PSO eller overskudproduktionen. Datoen skal angives til den første i måneden.
C. Metodevalg og konsekvenser heraf	
Energinet har valgt at udvide Forskrift I med denne nye information, da den alene vedrører nettoafregningsgruppe 6 målepunkter. Dermed vil kravet til dette felt fortsætte selv når skabelonafregningen er afskaffet.	

Teknisk i DataHub deles datafunktionaliteten mellem aflæsningsdatoer og årsopgørelsedatoen. Derfor er implementeringskonsekvensen begrænset til et minimum og formatkravene deles med aflæsningsdatoen.

D. Tidligere anmeldelser af metoden

Januar 2013, stamdata for et målepunkt.

Øvrige rettelser, der ikke vedrører forslag til metodeændringer:

1. Som konsekvens af de nye definitioner af Aktør og Måleoperatør foreslår Energinet ændringer, der tydeliggør dette i kap. 4.7: Aktørstamdata. Tydeliggørelsen sker ved eksplicit at bruge betegnelser for både aktør og måleoperatør.
2. Energinet foreslår at slette hele kap. 5: Oversigt over stamdata for et målepunkt og en måling, da der er tale om en vejledende oversigt uden metoder. Den eksakte og til enhver tid opdaterede oversigt findes i teknisk dokumentation for DataHub. Der er som følge af sletningen indført en henvisning i begyndelsen af forskrift I til den tekniske dokumentation for DataHub, i form af BRS-Guide og RSM-Guide, samt angivelse af, at de findes på www.energinet.dk. Ved at slette kapitlet undgås tvivlsspørgsmål.
3. Der er foretaget enkelte korrekturrettelser og præciseringer, herunder konsekvensrettelser som følge af ændringer til metoderne i kap. 6: Oversigter over forpligtigelser og sanktioner. Endelig er der taget et nyt format for Energinets forskrifter i brug.

Alle ændringer er angivet med rettelsemærker og **gul overstregning**.

6. Orientering om ændringer i definitioner

Efteråret 2018 startede Energinet en opdatering af måleoperatørers og balanceansvarliges vilkår for adgang til DataHub, de såkaldte aktøraftaler. I forbindelse med den eksterne kommentering af aftalerne blev der identificeret uoverensstemmelser mellem flere af de aktørdefinitioner, der er angivet i kapitel 1: Terminologi og Definitioner i alle forskrifter. Derfor er der både forskrift D1 og I kap. 1: Terminologi og Definitioner sket en præcisering af fire definitioner, som bl.a. har betydning for de aktøraftaler, aktører indgår med Energinet DataHub, og som angiver deres vilkår for adgang til og brug af DataHub⁴. Ændringerne blev medtaget i Energinet-høringen for at sikre, at Energinet Elsystemansvar modtog høringsparternes syn herpå. Ændringerne og de endelige definitioner fremgår af kap. 3 til Forsyningstilsynets orientering og ændres i alle gældende forskrifter, hvilket markedets aktører informeres om via samarbejdsfora og hjemmesiden.

Ændring i definition af Aktør	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Fællesbetegnelse for parter, undtagen kunder og tredjeparter, der agerer i elmarkedet. Det vil sige netvirksomhed, elleverandør, balanceansvarlig, transmissionsvirksomhed og systemansvarlig.	Fællesbetegnelse, der omfatter netvirksomhed, elleverandør, balanceansvarlig, transmissionsvirksomhed og systemansvarlig, der agerer i elmarkedet.

⁴ Se de gældende aktøraftaler på <https://energinet.dk/El/DataHub/Dokumentation-og-regler>.

Ændring i definition af Aktørstamdataregister	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Et register over de aktører, der har opfyldt de af Energinet opstillede krav i "Standardaf-tale for adgang til DataHub". Registret er tilgængeligt i DataHubs markedsportal med diverse oplysninger pr. aktør.	Et register over de aktører og måleoperatører, der har opfyldt de af Energinet opstillede krav i "Vilkår for adgang til DataHub". Registret er tilgængeligt i DataHubs mar-kedsportal med specifikke oplysninger for aktører og måleoperatører.

Ændring i definition af Måleoperatør	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Tredjeparter i markedet som udfører opgaver uddelegeret af en netvirksomhed, fx indsamler, lagrer og verificerer måledata for et netområde. Netvirksomhedens ansvar efter forskrifterne kan ikke uddelegeres. Måleoperatører kan registreres i aktørstamdataregistret, selvom de ikke er aktører.	Virksomhed i markedet, som udfører opgaver uddelegeret af en aktør i forhold til indsendelse eller modtagelse af måledata og/eller aggregeringer fra DataHub. Måleoperatører skal registreres i aktørstamdataregistret, og kan alene udveksle data med DataHub ud fra en opsætning defineret af den uddelegerende aktør. Aktørens ansvar som beskrevet i forskrifterne kan ikke uddelegeres.

Ændring i definition af Tredjepart	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Fysiske og juridiske personer, der agerer i elmarkedet på vegne af aktører eller kunder, men som ikke selv er aktør eller kunde. Fx er måleoperatører, mæglere og energirådgivere tredjeparter.	Fysiske eller juridiske personer, der agerer i elmarkedet på vegne af aktører eller kunder, men som ikke selv er aktør eller kunde. Fx kan mæglere og energirådgivere være tredjeparter.