

Energinet  
Tonne Kjærsvvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

Dato:  
3. maj 2021

Forfatter:  
KAF/SGL

# METODEANMELDELSE - FORSKRIFT D1/H2 - FORKORTET SALDOAFREGNING

## 1. Indledning

Energinet skal i henhold til §§ 73 a og 76 i lovbekendtgørelse nr. 119 af 6. februar 2020 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 Forskrift D1 – 'Afregningsmåling' og Forskrift H2 – 'Måling og skabelonafregning'.

Under forudsætning af Forsyningstilsynets forudgående godkendelse træder de reviderede forskrifter i kraft umiddelbart efter godkendelsen. Forskrifterne er vedhæftet denne metodeanmeldelse.

Metodeændringerne har været i høring fra den 23. oktober til den 20. november 2020. Høringsnotatet 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, rimelige, ikke-diskriminerende og offentlig tilgængelige, som blandt andet anført i lovens § 31, stk. 2.

## 2. Baggrund for metodeanmeldelsen

Energinet ønsker at afvikle saldoafregningen hurtigere end den oprindelig planlagte periode på tre år. Årsagen hertil er, at data i DataHub indikerer, at der kommer meget få rettelser til aflæsninger for skabelonafregnede målepunkter, når netområderne først er overgået til fuld flexafregning. Samtidig indikerer saldoafregningen, at det er meget små beløb, der flyttes rundt blandt aktørerne, når der foretages korrektion af saldoafregningen. Derfor foreslås en første saldoafregning primo 2021 og en endelig og afsluttende saldoafregning primo 2022. Fordelen

for markedet er, at al IT- og forretningsudvikling efter sidste saldoafregning ikke længere behøver at tage hensyn til gamle afregningsregler.

Forskriften finder udelukkende anvendelse overfor aktører i det danske elmarked.

### 3. Retsgrundlag

Energinet er i henhold til § 28, stk. 2, nr. 7 i bekendtgørelse nr. 119 af 6. februar 2020 af lov om elforsyning (herefter 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 bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v. (herefter 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 bekendtgørelse nr. 2245 af 29. december 2020 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet (herefter systemansvarsbekendtgørelsen) udarbejde forskrifter for benyttelse af det kollektive elforsyningsnet, som er nødvendige for, at Energinet kan varetage sine opgaver samt

Forskrifterne, jf. § 7, skal indeholde følgende:

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

Måleforskrifter, jf. § 8, skal indeholde følgende:

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

## 4. Ændring af forskrifterne

### 4.1 Forskrift D1

Metode nr. 1 (kapitel 7, § 28): Stopdato for indsendelse af skabelonaflæsninger	
Energinet's baggrund for ændring af metoden Se den samlede beskrivelse nedenfor.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 28.	§ 28, stk. 5. Korrektion af aflæsninger for skabelonafregnede målepunkter kan alene finde sted indtil 1. januar 2022.
<b>Metodevalg og konsekvenser</b> Konsekvensen ved denne metode er, at eventuelle afregninger efter den 1. januar 2022 skal håndteres bilateralt af parterne i markedet. Energinet vil være parterne behjælpelig med udredningen af bilaterale afregninger.	
Ingen tidligere anmeldelser af metoden.	

### 4.2 Forskrift H2

Metode nr. 2 (kapitel 1, §§ 1 og 5): Endelig saldoafregning	
Energinet's baggrund for ændring af metoden Se den samlede beskrivelse for neden. Bemærk, at denne metode kun kan gennemføres, såfremt metode 1 godkendes.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 1. Denne forskrift indeholder overgangsbestemmelser i forbindelse med ophør af skabelonafregning pr. 1. januar 2021 og saldoafregning pr. 1. april 2024.	§ 1. Denne forskrift indeholder overgangsbestemmelser i forbindelse med ophør af skabelonafregning pr. 1. januar 2021 og saldoafregning pr. 1. april 2022.
§ 5, stk. 5. Energinet foretager den sidste og endelige beregning i 1. kvartal 2024.	§ 5, stk. 5. Energinet foretager den sidste og endelige beregning i 1. kvartal 2022.
<b>Metodevalg og konsekvenser</b> Konsekvensen er, at alle korrektioner efter den 1. januar 2022 ikke kan få effekt igennem DataHub og der skal foretages bilaterale afregninger for korrektioner efter 1. januar 2022. Samtidig betyder det, at samtlige tidligere metoder for skabelonafregning afskaffes to år tidligere end de nuværende regler foreskriver, hvilket betyder at el-handlerne kan koncentrere sig om det flex-/timeafregnede marked fremfor at understøtte gamle afregningsmetoder. Samlet set er dette en simplificering for markedet.	
<b>Tidligere anmeldelser af metoden</b> Metoderne er tidligere anmeldt den 2. april 2020 <a href="https://forsyningstilsynet.dk/media/7715/bilag-1-metodeanmeldelse-h2.pdf">https://forsyningstilsynet.dk/media/7715/bilag-1-metodeanmeldelse-h2.pdf</a>	

Formålet med disse ændringer er at afvikle saldoafregningen hurtigere end de oprindeligt planlagte tre år, da ændringer til skabelonafregnede data er faldet markant i både 2019 og 2020.

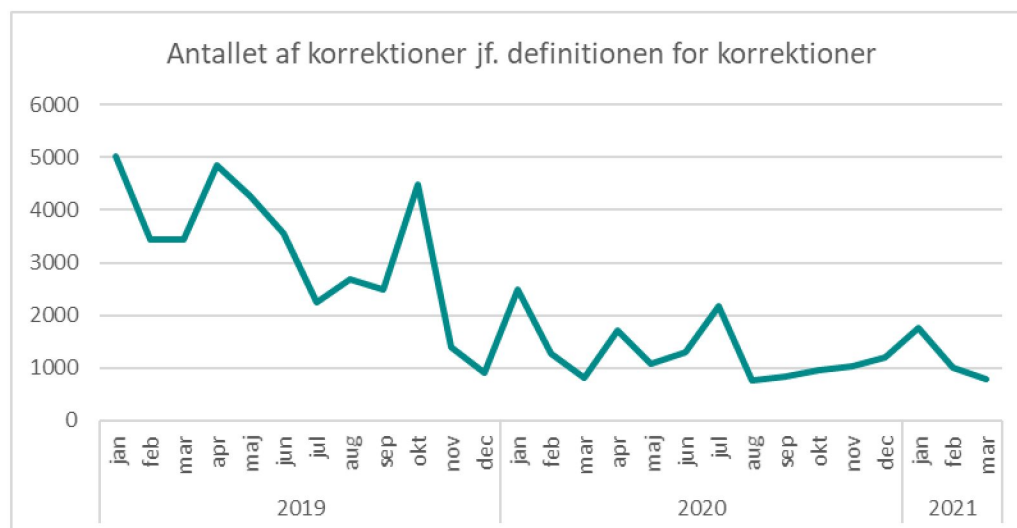
Ændringen medfører, at der indføres en stopdato for indsendelse af rettelser til skabelonafregnede data pr 1. januar 2022. Da skabelonafregningen er endelig afskaffet den 1. januar 2021, giver det netvirksomhederne ét år til at indsende korrektioner til skabelonafregnede aflæsninger. Den første saldoafregning vil uanset ændring eller ej finde sted primo 2021 og frem for, at korrektioner til saldoregningen helt frem til 1. kvartal 2024, afvikles en endelig saldoafregning i 1. kvartal 2022.

Metoden er valgt for at sikre, at alle regler omkring både skabelonafregning og saldoafregning ikke skal vedligeholdes i markedet i tre år efter det sidste målepunkt er overgået til flexafregning. Selve saldoafregningen er en administrativ tung proces, som kræver tid hos alle parter i markedet, men ved anden saldoafregningskørsel forventes kun minimale omposteringer i markedet og derfor står indsatsen ikke mål med udbyttet. Skabelonafregnede data kræver ligeledes særlig håndtering hos aktørerne og ved ikke at anvende gamle afregningsregler i op til tre år efter sidste målepunkt blev skabelonafregnet, kan alle aktører i markedet udvikle IT-systemer og forretningsprocesser uden hensyn til gamle afregningsregler.

På baggrund af de indkomne hørings svar har Energinet foretaget en række analyser af de korrigerede skabelonafregningsdata, der er indsendt til DataHub siden den 1. januar 2019.

Der er lavet et udtræk på korrigerede aflæsninger siden den 1. januar 2019. En korrigeret aflæsning er defineret som en "korrektion af skabelon aflæsningsdata, der vedrører en periode, der ligger mere end 90 dage tilbage i tid i forhold til indsendelsestidspunktet i DataHub". Denne definition er valgt, da alle fremtidige korrektioner vil være ført mindst 90 dage tilbage i tid. Data er udtrukket af DataHub pr 27. marts 2021. Et enkelt mindre netområde svarende til 0,8% af alle relevante målepunkter er udeladt, da dette havde fremsendt samtlige data eller store andele en eller flere gange i perioden og ud af den samlede mængde rettelser stod for ca 30% og dermed forurene data.

Kigger man alene på antallet af indsendte skabelon aflæsninger er udviklingskurven følgende:



Til kurven skal det bemærkes, at den repræsenterer antallet af aflæsninger, der er indsendt til DataHub. Ofte har et målepunkt flere aflæsninger, der korrigeres, så antallet af målepunkter og deraf afledte bilaterale afregninger vil derfor være mindre.

Kigger man på antallet af korrigerede målepunkter og fordeler dem på afregningsform, er tallene følgende:

<b>Skabelonafregnede målepunkter</b>			
	Antal korrigerede målepunkter	Gennemsnitlig antal skabelonafregnede målepunkter i perioden	Andel af korrektioner for afregningsformen
<b>2019</b>	20.411	1.505.825	1,355%
<b>2020</b>	6.291	273.366	2,301%
<b>2021</b>	0	0	0

<b>Flexafregnede målepunkter</b>			
	Antal korrigerede målepunkter	Gennemsnitlig antal flexafregnede målepunkter i perioden	Andel af korrektioner for afregningsformen
<b>2019</b>	568	1.855.425	0,031%
<b>2020</b>	775	3.125.383	0,025%
<b>2021</b>	353	3.422.668	0,010%

Som det tydeligt fremgår af tallene i sidste kolonne, falder antallet af korrektioner markant, når målepunkterne er konverteret til flexafregning.

En sidste måde, der er kigget på antallet af korrektioner, er at se på i hvor mange netområder, der er foretaget korrektioner. I alt er der 42 netområder i DataHub. I 2020 har hele 12 netområder ikke haft én eneste korrektion efter målepunktet er overgået til flexafregning og yderligere 5 netområder har kun haft én enkelt korrektion.

Til ovenstående analyse bemærker Energinet, at det ikke var muligt at udstille disse data under Energinet-høringen, idet data ikke var til stede før ultimo marts 2021.

Hvis nærværende anmeldelse giver anledning til spørgsmål, kan Energinet kontaktes på [myn-dighed@energinet.dk](mailto:myn-dighed@energinet.dk).

Med venlig hilsen

Sisse Guldager Larsen

Energinet  
 Myndighedsenheden