

**ENERGINET**

Energinet  
Tonne Kjærsvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

Dato:  
30. august 2022

FORSKRIFT D1

## AFREGNINGSMÅLING

I denne forskrift er der tre forskellige tiltag, som har hver sin farvemarkering:

- 1) 15 minutters ubalanceafregning. Rettelser/metodeændringer hertil er markeret med **gul**.
- 2) Tekstuelle rettelse og oprydning efter udløbne metoder eller regler i elmarkedet, som ikke medfører ændringer i elmarkedet. Rettelser hertil er markeret med **grøn**.
- 3) Tekst markeret med **pink** indeholder rettelse, som tidligere er anmeldt til Forsynings-tilsynet, men endnu ikke godkendt. Derfor vil høringsvar til de markerede afsnit ikke blive behandlet i høringsprocessen.

## FORSKRIFT D1

## AFREGNINGSMÅLING

## OVERSIGT/INDHOLDSFORTEGNELSE

Kapitel 1 <i>Anvendelsesområde og definitioner</i> .....	3
Kapitel 2 <i>Generelle regler for måling</i> .....	3
Kapitel 3 <i>15/60-værdier til timeafregning</i> .....	5
Kapitel 4 <i>15/60-værdier til flexafregning</i> .....	6
Kapitel 5 <i>15/60-værdier til produktionafregning</i> .....	6
Kapitel 6 <i>15/60-værdier for udvekslingsmålinger</i> .....	10
Kapitel 7 <i>Skabelonmålinger</i> .....	11
Kapitel 8 <i>Tællerstande</i> .....	13
Kapitel 9 <i>Rykkerprocedure</i> .....	14
Kapitel 10 <i>Aggregering og balancefiksering</i> .....	15
Kapitel 11 <i>Engrosfiksering</i> .....	16
Kapitel 12 <i>Korrektionsafregning</i> .....	17
Kapitel 14 <i>Håndhævelse og sanktioner</i> .....	19
Kapitel 15 <i>Klage m.v.</i> .....	19
Kapitel 16 <i>Ikrafttræden</i> .....	19
Bilag 1 - Terminologi og definitioner .....	21

## FORSKRIFT D1

### AFREGNINGSMÅLING

I medfør af § 28, stk. 2, nr. 7, 12, og 13 og § 31, stk. 2-5, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 984 af 12. maj 2021 med senere ændringer, samt efter bemyndigelse i § 7, stk. 1, nr. 3 og 4 samt § 8, stk. 1, nr. 1-3 i bekendtgørelse nr. 1067 af 28. maj 2021 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v., fastsættes følgende:

#### Kapitel 1

##### *Anvendelsesområde og definitioner*

**§ 1.** Denne forskrift indeholder krav til håndtering af måledata i elmarkedet, herunder krav til afregningsmålinger og tidsfrister for fremsendelse af måledata.

*Stk. 2.* Oversigt over definitioner findes i bilag 1.

#### Kapitel 2

##### *Generelle regler for måling*

**§ 2.** Netvirksomheden er måleansvarlig for alle målepunkter i sit netområde, der direkte eller indirekte indgår i afregningen med elleverandør, balanceansvarlig, netvirksomhed og/eller Energinet. Det er derved netvirksomhedens pligt at:

1. målinger bliver foretaget og hjemtaget, alternativt estimeret
2. kontrollere rigtigheden af målingerne
3. fremsende målinger pr. målepunkt til DataHub
4. kontrollere rigtigheden af måledata i DataHub
5. garantere fortrolighed og diskretion omkring måledata

*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, jf. dog **§ 205, 23:**

1. Der skal månedligt udtages en tilfældig stikprøve på månedssummen for **15/60 -måned** **se minuttets værdi** 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 månedssummen 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.

§ 3. Måledata pr. målepunkt skal altid være positive, uanset hvilken type målepunkt måledata indsendes på.

Stk. 2. For målinger der kræves som følge af anden lovgivning, skal produktion indsendes i henhold til §§ 13-14 og forbrug i henhold til §§ 8-12

Stk. 3. For tidsserier der kræves alene som følge af tariffiering, skal produktion indsendes i henhold til §§ 13-14 og forbrug i henhold til §§ 8-12

§ 4. Elleverandøren skal kontakte netvirksomheden eller DataHub, hvis elleverandøren konstaterer fejl og/eller værdier, der afviger fra det forventede i måledata pr. målepunkt.

Stk. 2. Ved inkonsistens mellem måledata pr. målepunkt og sum pr. elleverandør jf. § 4-44 § 27, 35-38 og 47-50, skal elleverandøren kontakte Energinet eller netvirksomheden.

Stk. 3. Balanceansvarlig skal kontakte Energinet, hvis denne konstaterer inkonsistens mellem summer pr. elleverandør og balanceansvarlig jf. § 4-44 § 27, 35-38 og 47-50.

Stk. 4. Netvirksomheden skal indsende korrigerede data til DataHub, hvis netvirksomheden konstaterer fejl i de fremsendte måledata pr. målepunkt. Ved inkonsistens mellem summer af måledata målepunkt pr. målepunkt og sum pr. netområde jf. § 4-44 § 27, 35-38 og 47-50, skal netvirksomheden kontakte Energinet.

Stk. 5. Det er ikke tilladt at fremsende korrigerede tidsserier sammen med ikke-korrigerede tidsserier. Dog kan netvirksomheden i tidsrummet fra 3. arbejdsdag efter driftsdøgnet kl. 10.00 til 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet kl. 21.00 fremsende samtlige tidsserier, hvis første fremsendelse har været fejlagtig.

generelle regler for 15/60 målinger

§ 5. Ved modtagelse af 15/60 minutters værdier kontrollerer DataHub de modtagne data.

Stk. 2. Konstaterer Energinet fejl og mangler ved kontrollen jf. stk. 1, sender DataHub en negativ kvittering til netvirksomheden med angivelse af fejlen.

Stk. 3. DataHub kontrollerer, om de modtagne 15/60 minutters værdier pr. målepunkt er en korrektion af en tidligere modtaget værdi. I så fald gøres følgende:

1. Den modtagne 15/60 minutters værdi gemmes i DataHub inklusiv statuskoden for om det er en målt, estimeret eller manglende 15/60 minutters værdi. Desuden registreres i DataHub, om der er tale om en korrigeret 15/60 minutters værdi.
2. Den korrigerede 15/60 minutters værdi pr. målepunkt og beregnede 15/60 minutters værdier inklusiv statuskoden for korrigeret 15/60 minutters værdi videresendes til elleverandøren indenfor 1 time. Netvirksomhedens statuskode fremsendes derimod ikke.

§ 6. Afregningsmålinger Afregningsværdier skal være tidstro. Netvirksomheden må ikke udjævne tidligere målefejl på senere registrerede 15/60 minutters værdier.

Stk. 2. Netvirksomheden skal på produktionsanlæg med måleromregningsfaktor op- eller nedskalere de til 15/60 værdier med en veldefineret fast proportional faktor (som ikke varierer over tid) inden måleværdierne videredistribueres til DataHub af hensyn til registrering af produktion. If. Energinets forskrift 1. Tilsvarende kan forekomme på forbrugssiden efter aftale med som kunde og netvirksomhed

Stk. 2. 15/60 minutters -værdier distribueres som kWh med op til tre decimaler.

§ 7. For virtuelle målepunkter, der er baseret på flere fysiske målere, skal netvirksomheden oprette childmålepunkter og indsende 15/60 minutters -værdier på samtlige child målepunkter til DataHub.

§ 8. Såfremt 15 minutters data er nødvendig for elleverandørens korrekte afregning af forbrugskunder, skal elleverandøren anmode netvirksomheden om 15 minutters værdier igennem DataHub.

Stk. 2. Når et målepunkt anvender 15 minutters værdier, må målepunktet ikke konverteres til 60 minutters værdier.

## Kapitel 3

### 15 minutters /60-værdier til timeafregning/kvartersafregning

§ 89. Netvirksomheden skal hjemtage 15 minutters /60-værdier på samtlige timeafregnede 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 15/60-værdier på samtlige timeafregnede kvartersafregnede målepunkter i eget netområde.

Stk. 3. De indsamlede 15 minutters værdier 15/60-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 estimater.

Stk. 4. Netvirksomheden skal ved indsendelse af 15 minutters 15/60-værdier til DataHub pr. målepunkt angive i statuskoden, om værdien er målt, estimeret eller mangler.

Stk. 5. Estimerede 15 minutters 15/60-værdier må maksimalt indsendes i tre måneder for et enkelt målepunkt. Manglende 15 minutters 15/60-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 15/60-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 15/60-værdier for timeafregnede kvartersafregnede målepunkter til elleverandøren senest 1 time efter, de er modtaget af DataHub.

§ 10. Timeafregnede Kvartersafregnede målepunkter for forbrug skal altid måles med 15 minutters 15/60-værdier i følgende tilfælde:

1. Ved et årsforbrug over 100.000 kWh i et kalenderår, lokale netområder med et årsforbrug over den obligatoriske grænse, jf. Energinets Forskrift H2. Her er timemåling dog altid tilstrækkeligt.
2. Ved separat måling af netforbrug på elproduktionsanlæg, hvis produktionen 15/60 måles if-4-16 og 17.
3. Ved måling af almindeligt forbrug på elproduktionsanlæg, der bruges til beregning af M1 og M0, if-4-16 og 17.
4. Ved forbrug, som aftages på spændingsniveauer højere end 0,4 kV nettet.

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

§ 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 måledata modtaget inden kl. 21.00 i DataHub fremsendes til elleverandøren senest kl. 8.00 den efterfølgende kalenderdag.

## Kapitel 5 15 minutters /60-værdier til produktionafregning

§ 13. Netvirksomheden skal hjemtage 15/60-minutters værdier for produktion og indsende disse til DataHub, jf. § 8.

Stk. 2. Det er tilladt for netvirksomheden at lade op til 20 % af energien af den samlede årlige produktion i netområdet forblive på 60 minutters-værdier.

#### Afregningsmåling – netproduktion

§ 14. Netvirksomheden skal for direkte tilsluttede og installationsafsluttede produktionsanlæg fremsende 15/60-værdier for følgende til DataHub:

1. Almindeligt forbrug (M0 eller M0')
2. Eventuelt egetforbrug (M0')

Stk. 3. Ved egetforbrug forstås følgende:

1. Forbrug til miljøanlæg og værker
2. Forbrug til værksteder, fælles- og administrationsbygninger, der er brug for til det nødvendige daglige driftspersonale
3. Forbrug til kølplads, varme og opvarmning af alleledninger
4. Forbrug til brændselhåndteringsanlæg
5. Forbrug i hjælpeampbeder, herunder elkøder, hvor varmen ikke bruges til fjernvarme
6. Ledningstab frem til målepunktet i nettet

Stk. 3. Ved almindeligt forbrug forstås følgende:

1. Forbrug til fjernvarmecirkulationspumper (med den funktion at pumpe varmen ud til varmeafbrugere)
2. Forbrug til opladepumper og varme-radiatorkedler
3. Byggepladestrøm
4. Leverancer til funktionærboiger
5. Leverancer til udeordnet virksomhed

Stk. 4. Det almindelige forbrug, som ikke kan henregnes som egetforbrug, skal bære sin andel af omkostningerne ved offentlige forpligtelser.

#### Krav til M1-måling

§ 1514. Et produktionsanlæg må kun føde ind i ét netområde i DataHub. Hvis anlægget er tilsluttet flere netområder, skal de nødvendige M2/M3 målepunkter også indgå som udvekslinger mellem netområderne, så M1 kan beregnes korrekt for ét netområde.

Stk. 2. Hvis der er flere produktionsanlæg på et værksted, der er indbyrdes forbundne via et internt elforsyningsnet, og M1 ikke kan måles direkte pr. anlæg, skal fordelingen estimeres efter aftale med Energinet.

Stk. 3. Hvis der udbetales forskellige pristillæg til elproduktion fra et anlæg med flere brændsler, skal netvirksomheden månedsvist indsende en tidsserie til DataHub for hver brændselstype.

der angiver fordelingen af produktionen på de forskellige brændsler, jf. 4-20, stk. 2. Månedslidser er tilladt indtil den 1. januar 2021.

#### Beregning af produktion og forbrug direkte tilsluttede anlæg

4.16. Netvirksomheden skal for direkte tilsluttede anlæg sende 15/60 værdier for forbrug

(M0) og produktion (M1) til DataHub. Forbruget omfatter alene egetforbrug under stiltand

— 16-2. For anlæg med en simpel tilslutning opgøres egetforbruget fra samme nettilslutning som bruges til produktionen. Her måles M0 og M1 direkte.

— 16-3. For andre anlæg opgøres egetforbruget ofte fra en separat nettilslutning. Her beregnes M0 og M1 som virtuelle/beregne målepunkter som følgende:

$$1. \quad M0 = 1 \cdot \text{Min}(M2 - M3, 0)$$

$$2. \quad M1 = \text{Max}(M2 - M3, 0)$$

16-4. M0 skal fremsendes til DataHub som forbrugsmålepunkt. Ved anlæg med simpel tilslutning kan M0 være 15/60 målt uafhængigt af M1-måling. Ved andre anlæg skal såvel M2 som M3 15/60 måles, så M0 og M1 kan beregnes med 15/60 værdier.

— 16-5. Hvis M1 ikke skal 15/60 måles, skal den i stedet aflæses månedligt og fremsendes til DataHub, jf. 5-21. Månedslidser er tilladt indtil den 1. januar 2021.

#### Beregning af produktion og forbrug installationstilsluttede anlæg

4.17. Netvirksomheden skal for installationstilsluttede anlæg, der ikke er nettoafregnet,

sende data for forbrug (M0) og produktion (M1) til DataHub. Lærlige tilfælde skal forbruget opdeles i almindeligt forbrug (M0') og egetforbrug under stiltand (M0'')

— 17-2. Netvirksomheden skal sørge for måling af M0 eller M1, M2, M3, dvs. evt. almindeligt forbrug eller nettoproduktion samt levering til/fra net. De resulterende M0 (evt. opdelt i M0' og M0'') samt M1 vil alle være virtuelle målepunkter, som fremsendes til DataHub.

— 17-3. M1 måles enten direkte eller beregnes ved brug af direkte måling af det almindelige forbrug. Hvis M1 beregnes ved brug af direkte måling af det almindelige forbrug, kan det al-

mindelige forbrug (M0') og egetforbrug under stiltand (M0'') fremsendes separat til DataHub.

$$1. \quad \text{For M1 gælder, at hvis M1 haves, sendes M1 direkte. Hvis M0' haves, sættes M1 til} \\ \text{Max}(M2 - M3 + M0', 0)$$

$$2. \quad \text{For M0 gælder, at hvis M1 haves er } M0 = M1 + M3 - M2. \text{ Hvis M0' haves sættes } M0 = \\ M0' + M0''$$

$$3. \quad \text{For M0' gælder, at hvis M1 haves, kan M0' ikke beregnes. Hvis M0' haves sættes} \\ M0' = 1 \cdot \text{Min}(M2 - M3 + M0', 0)$$

17-4. For globalafregnede anlæg skal netvirksomheden anvende M2 målinger produktion til DataHub og M3 målinger til forbrug, DataHub.

#### Generelt ved nettoproduktion



§ 18. Nettoproduktion for alle produktionsanlæg som er nettilsluttet efter 31. december 2021 skal altid måles, såfremt der skal afregnes reduceret PSO-last.

§ 18.2. For nettoafregnede produktionsanlæg, hvor nettoproduktionen (M1) ikke skal bestemmes i forhold til opkrævning af engrosydelse med en netvirkomhed og elforbrænd, og hvor der ikke eksisterer en fysisk måler, skal netvirkomheden indsende estimerede måledata.

§ 19. M1 og M0 (evt. opdelt i M0<sup>1</sup> og M0<sup>2</sup>) skal altid fremsendes til DataHub som 15/60 værdi for:

1. Vindmøller og solceller over 50 kW.
2. Øvrige anlæg over 25 kW.

§ 19.2. For anlæg mindre end grænserne nævnt i stk. 1, og hvor der ikke indsendes 15/60 værdier, skal M1 aflæses månedligt og fremsendes til DataHub. If. § 20. Månedstidsserier er tilladt indtil den 1. januar 2021.

§ 19.3. For fulde målte vindmølleparker defineres grænsen i stk. 1, nr. 1, af den samlede installerede effekt i vindmølleparken. For værker, der består af flere anlæg, defineres grænsen for den samlede installerede effekt i stk. 1, nr. 2.

§ 19.4. Hvis M0 måles og anvendes til beregning af M0 og M1, skal M0<sup>1</sup>, M0<sup>2</sup> og M3 altid 15/60 måles.

§ 20. Netvirkomheden aflæser målepunktet senest 1 arbejdsdag efter månedskiftet og fremsender målingen til DataHub senest 3 arbejdsdag kl. 10.00 efter månedskiftet som en EDI månedserie. Månedstidsserier er tilladt indtil den 1. januar 2021.

§ 20.2. Den separate månedstidsserie for M1 produktionen på blandede anlæg fremsendes til DataHub senest 3 arbejdsdag efter månedskiftet kl. 10.00. Månedstidsserier er tilladt indtil den 1. januar 2021.

§ 20.3. Hvis M1, M0 og M3 ikke 15/60 måles, skal M1 aflæses månedligt og fremsendes til DataHub. Månedstidsserier er tilladt indtil den 1. januar 2021. Det resulterende forbrug for M0 håndteres som et skabelonsregnet virtuelt målepunkt. For installationsfærdige mindre anlæg gælder dog nogle undtagelser, hvis de er nettoafregnede. Disse undtagelser, der både vedrører M1 og M2, er omtalt i Energinets "Retningslinjer for udførelse af målinger til brug for nettoafregning".

§ 21. For produktionsanlæg, der ikke 15/60 måles, men aflæses månedligt, if. § 20, anvendes Energinets estimerede værdier ved den første blandede afslæbning af foreløbigt grundlag for balance- og engrosafregning. Estimaterne genberegnes forud for engrosafregning ved hjælp af de månedlige aflæsninger, der foreligger.

§ 21.2. Estimaterne laves ved hjælp af en dagnenergiprofil, som beregnes ud fra en repræsentativ gruppe af anlæg med oplæsning. Profilen skaleres, så den svarer til et produktionsanlæg med en installeret effekt på 1 MW. Der beregnes en profil for vindmøller, en profil for solceller og en anden profil for øvrige elproducerende anlæg i hvert af de to primærregioner DK1 (Vestdanmark) og DK2 (Østdanmark).

§ 21.3. Det enkelte produktionsanlægs estimerede 15/60 værdi findes således ved:

1. 
$$\text{Estimat i DK1} = \left( \frac{\text{produktionsanlæggets installerede effekt}}{4} \right) \cdot \left( \frac{\text{profilens kvartils-}}{\text{værdi}} \right)$$

2.  $\text{Estimat} + DK2 = (\text{produktionsanlæggets installerede effekt})^2 \cdot (\text{problems tidsværdi})$

Stk. 4. De genberegneede estimater fremkommer ved at skalere estimaterne, når månedstal-  
estimeringerne foreligger, så den totale afviste energi for måneden stemmer overens med sum-  
men af 15/60-værdierne + det genberegneede estimat.

Stk. 5. De estimerede 15/60-værdier for de berørte målepunkter fremsendes til netvirks-  
somhederne via DataHub dagen eller aften/dagene kl. 11.00.

Stk. 6. De genberegneede 15/60-værdier beregnes umiddelbart forud for en  
grafikeringen og udsendes umiddelbart herefter.

## Kapitel 6

### 15 minutters /60-værdier for udvekslingsmålinger

§ 2215. Netvirksomheden skal hjemtage 15 minutters /60-værdier for udveksling og indsende disse til DataHub, jf. § 8.

Stk. 2. Netvirksomheder, der deltager i udveksling, men ikke hjemtager data, modtager data fra DataHub.

§ 2316. Netvirksomheder med bevillingsområder, som støder op til hinanden skal aftale, hvilken netvirksomhed som har ansvaret for grænsemålingen i hvert enkelt udvekslingspunkt. Netvirksomheden indsender 15 minutters /60-værdier for hvert enkelt udvekslingsmålepunkt til DataHub.

Stk. 2. Følgende udvekslingspunkter skal måles:

1. Udveksling til og fra udlandet (i 400 kV-, 220 kV-, 150 kV-, 132 kV-, 60 kV- og 50 kV knudepunkter, der via samarbejdslinjer er forbundet med udlandet).
2. Udvekslingen i 400/150 kV- og 400/132 kV-stationer, som hovedregel målt på 150 kV-/132 kV-siden af transformerne.
3. Udvekslingen i 150/60 kV-, 150/10 kV-, 132/50 kV-, 132/30 kV- eller 132/10 kVstationer, målt på lavspændingssiden af transformerne.
4. Udveksling med omgivende net til og fra 60 kV- eller 50 kV-netområder, hvis separat 60/50 kV-netvirksomhed betjener flere lokale netvirksomheder i en 60/50 kV-region.
5. Udveksling med omgivende net til og fra lokale netområder på 60 kV-, 50 kV-, 33 kV- og 10 kV-niveau.

Stk. 3. For målepunkter med udvekslingsmålinger skal angives Fra-Net (det netområde der afgiver eksporterer den målte energi) og Til-Net (det netområde der får tilført / importeret den målte energi). Der må kun angives positive værdier for 15/60-værdier. Et udvekslingspunkt i nettet skal om nødvendigt opdeles i 2 målepunkter, hvor Fra-Net og Til-Net er byttet i 180°.

Stk. 4. DataHub danner en samlet sum for udvekslinger for hvert enkelt netområde.

§ 2417. Netvirksomheden skal indsende 15 minutters /60-værdier til DataHub på enhver samarbejdslinje. Energinet kan dog dispensere herfra, hvis:

1. Udvekslingen er mellem to lokale netområder, som tilhører en og samme 50/60 kV-region.
2. De to nabo-netvirksomheder er enige om, at udvekslingen er økonomisk ubetydelig.

Stk. 2. Hvis udvekslingen på en samarbejdslinje efter dispensation ikke indgår i energiopgørelsen af udvekslingen for to nabo-netområder, opstilles alle Energinets opgørelser som om, forbindelsen ikke eksisterer. ~~Det gælder også ved afregning af afhængige forbrugere, som relateres til det angivte elforbrug.~~ Nabo-netvirksomhedernes eventuelle egne udligninger, fx ud fra årsregistreringer, er Energinet uvedkommende.

## Kapitel 7 Skabelonmålinger

### Måledata for skabelonafregning (forbrug)

**§ 25 § 18.** Netvirksomheden skal uden ugrundet ophold fremsende forbrugsopgørelse pr. målepunkt for skabelonafregnede målepunkter til DataHub, dog senest 35 kalenderdage fra nominel aflæsningsdag. Det gælder både ordinær aflæsning og alle aflæsningsanmodninger modtaget fra DataHub.

Stk. 2. Hvis målepunktet er fjernaflæst, skal netvirksomheden som minimum indsende en forbrugsopgørelse og tællerstand 4 gange årligt samt ved aflæsning på grund af flytning, leverandørskift mv.

Stk. 3. Uanset aflæsningsformen må netvirksomheden kun indsende forbrugsopgørelse for skabelonafregnede målepunkter i årsbaseret nettoafregning én gang årligt ved ordinær årsopgørelse, og ved flytning, leverandørskift og leveranceophør.

Stk. 4. Inden for tidsfristen på 35 kalenderdage skal netvirksomheden rykke kunden for aflæsningen, så tidsfristen kan overholdes. I alle tilfælde skal netvirksomheden altid estimere forbruget, hvis det er nødvendigt for at overholde tidsfristen.

Stk. 5. Netvirksomheden skal indsende 15/60-værdier på samtlige child målepunkter (fysiske og virtuelle), tilknyttet det enkelte skabelonafregnede målepunkt jf. tidsfristerne i § 11.

Stk. 6. En periodisk forbrugsopgørelse kan erstattes af en aperiodisk forbrugsopgørelse, hvis denne er tidsstemplet indenfor plus/minus 28 kalenderdage fra den nominelle aflæsningsdag for periodisk aflæsning.

**§ 26 § 19.** Netvirksomheden skal kontrollere, at alle målepunkter er aflæst eller estimeret som angivet i stamdata pr. målepunkt for nominelle aflæsningsdage. Det gælder også målepunkter, der har været afbrudt i hele aflæsningsperioden, og hvor forbruget er angivet til 0.

Stk. 2. Der kan foretages aflæsninger med henblik på kontrol mv., når elleverandør og/eller kunde skønner det nødvendigt. Ved enhver kundeafregning skal alle forbrugsopgørelser, der er indsendt til DataHub anvendes.

Stk. 3. Der skal foretages aperiodisk aflæsning på anmodning fra DataHub.

Stk. 4. I de tilfælde, der er nævnt i stk. 3, skal aflæsning foretages på skæringsdato. Er dette undtagelsesvis ikke muligt, skal forbrugsopgørelsen korrigeres og tidsstemples til den pågældende skæringsdato. Der skal således altid foreligge en målt eller estimeret forbrugsopgørelse på skæringsdato.

Stk. 5. I alle andre tilfælde skal forbrugsopgørelsen altid tidsstemples til den faktiske aflæsningsdag. Det forbrug, som netvirksomheden fremsender til DataHub, må aldrig være negativt, jf. § 3.

Stk. 6. Hvis forbrugsopgørelsen overstiger den obligatoriske grænse for timeafregning, som er gældende for netområdet, skal det altid kontrolleres, om der er tale om fejl, eller om det fx skyldes, at den seneste aflæste forbrugsopgørelse blot er højere end normalt, eller om det er et virtuelt målepunkt for nettab med et forbrug over den aktuelle obligatoriske grænse osv.

Stk. 7. Netvirksomheden skal i DataHub angive om forbrugsopgørelsen på målepunktet må overstige den aktuelle obligatoriske grænse, jf. stk. 6.

Stk. 8. Netvirksomheden skal reagere på fejlagtige eller utroværdige forbrugsopgørelser ved at gennemføre en kontrol aflæsning. Kan netvirksomheden ikke opnå en kontrol aflæsning, skal den lave et estimat på basis af seneste validerede forbrugsopgørelse, jf. § 25§ 18. Det er maksimalt tilladt at bruge estimater i 1 år, før der gennemføres en faktisk aflæsning.

§ 27§ 20. Estimering af den tidsmæssige fordeling af fx års- eller månedsforbrug skal altid ske ved hjælp af fordelingskurven. Elleverandøren kan ved eventuelle korrektioner af kundeafregning fravige dette, hvis:

1. Andet er nødvendigt af hensyn til myndighederne.

2. Der foreligger konkret information om det pågældende målepunkt, som muliggør et bedre estimat, fx information om at målepunktet har været afbrudt i en del af den pågældende periode.

Stk. 2. Undtagelserne i stk. 1 har ingen betydning for afregningen mellem aktørerne.

#### *Korrektion af forbrugsopgørelser*

§ 28§ 21. For korrektioner af forbrugsopgørelser for perioder, hvor start og slutdato for perioden ikke ændres, skal netvirksomheden fremsende korrigerede værdier til DataHub som en korrektionsmeddelelse. Elleverandøren vil herefter modtage den korrigerede forbrugsopgørelse fra DataHub.

Stk. 2. For korrektioner af aflæsningstidspunkter annullerer netvirksomheden alle tidligere fremsendte forbrugsopgørelser til og med den periode, hvor den nye aflæsning skal være gældende.

Stk. 3. Annullering foretages successivt startende med annullering af den yngste aflæsningsperiode.

Stk. 4. Når annulleringen er gennemført, fremsender netvirksomheden de korrekte forbrugsopgørelser i korrekt rækkefølge som normalt. Elleverandøren vil herefter modtage de korrigerede forbrugsopgørelser fra DataHub.

§ 29§ 22. Netvirksomheden skal omperiodisere forbrugsopgørelsen for den aflæste eller skønnede periode, hvis elmåleren er aflæst eller skønnet forkert og opgørelsen er negativ.

Stk. 2. Netvirksomheden skal sende korrigeret forbrugsopgørelse for.

Stk. 3. Hvis negativt nettoforbrug opstår for kunder, som anvender årsbaseret nettoafregning, sættes forbruget lig 0 og overskudsproduktion lig tilbageløbet, jf. Energinets "Retningslinjer for udførelse af målinger til brug for nettoafregning". På kundens elregning skal elleverandøren angive de faktisk aflæste tællerstande.

#### Kontrol af forbrugsopgørelser

§ 30§ 23. Kontrollen, jf. § 2, stk. 2, skal som minimum foretages på følgende måde:

1. Der skal månedligt udtages en tilfældig stikprøve på 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 samtlige data i de to databaser 3 år tilbage, idet netvirksomheden genfremsender alle data, der ikke er identiske.

Stk. 2. Netvirksomheden kan alternativt springe stikprøvekontrollen over og i alle tilfælde tjekke samtlige data hver måned, jf. stk. 1, nr. 2.

#### Timedata for skabelonafregnede målepunkter

§ 31§ 24. Netvirksomheden skal indsende 15/60-værdier for timeaflæste skabelonafregnede målepunkter.

Stk. 2. Hvis netvirksomheden hjemtager 15/60-værdier fra skabelonafregnede målepunkter, skal de indsendes til DataHub.

Stk. 3. Hvis 15/60-værdierne sendes til DataHub, sker det i alle tilfælde på følgende vilkår:

1. "Huller" i timeværdier accepteres; der er ikke krav om estimater ved manglende timeværdier.
2. Disse tidsserier kan ikke betragtes som afregningsvalide, og kan således ikke erstatte aflæsninger jf. § 25§ 18.

Stk. 4. Ved fremsendelse af 15/60-værdier for skabelonafregnede målepunkter skal netvirksomheden altid angive i statuskoden, om der er tale om en aflæst eller estimeret værdi.

## Kapitel 8

### Tællerstande

§ 32§ 25. Netvirksomheden skal for målepunkter med en fysisk måler indsende tællerstande til DataHub.

Stk. 2. For flexafregnede målepunkter skal netvirksomheden indsende tællerstande ved månedskifte. Indsendelse af tællerstand for flexafregnede målepunkter skal desuden ske ved flytning, leverandørskift mv., jf. stk. 5.

Stk. 3. For skabelonafregnede målepunkter skal netvirksomheden indsende tællerstand ved forbrugsopgørelse. Indsendelsen af tællerstande følger tidsfristen for indsendelse af forbrugsopgørelse for skabelonafregnede målepunkter, jf. § 25§ 18. Netvirksomheden skal estimere forbruget og tællerstanden, hvis det er nødvendigt for at overholde tidsfristerne.

Stk. 4. For timeafregnede målepunkter skal indsendelse af tællerstande ske, jf. stk. 2.

Stk. 5. Ud over de i stk. 2-4 nævnte tilfælde, skal netvirksomheden indsende tællerstande i følgende tilfælde:

1. Ved tilslutning af nyoprettet målepunkt i DataHub indsendes starttællerstand for måler.
2. Ved skift af måler indsendes sluttællerstand for den nedtagne måler samt starttællerstand på den nye måler.
3. Ved nedlæggelse af målepunkt (nedtagning/afmelding) indsendes tællerstand for den nedtagne/afmeldte måler.
4. Ved elleverandørens anmodning herom til brug for imødekommelse af en kundes anmodning om en udspecificeret regning i henhold til gældende bekendtgørelse om el-handelsvirksomheders fakturering af omkostninger over for elforbrugere.
5. Ved markedsprocesserne for leverandørskift, flytninger og leveranceophør.
6. Ved indsendelse af forbrugsopgørelser, jf. § 25§ 18.

Stk. 6. Indsendelse af tællerstande på fysiske child målepunkter skal følge reglerne for den afregningsform, der gælder for parent målepunktet.

Stk. 7. Såfremt kunden oplyser tællerstand til elleverandøren, fx ved forbrugsopgørelse, kan elleverandøren fremsende tællerstanden til netvirksomheden via DataHub. Netvirksomheden tager herefter stilling til om tællerstanden skal opdateres i DataHub.

## Kapitel 9

### Rykkerprocedure

§ 3326. Hvis tidsfristen for netvirksomhedens fremsendelse af måledata til DataHub overskrides, sender DataHub en rykker til netvirksomheden.

Stk. 2. Rykkeren udarbejdes i DataHub som en samlet daglig opgørelse pr. netvirksomhed af de flex-, timekvarters- og skabelonafregnede målepunkter. Der rykkes ligeledes for child målepunkter, for hvilke der mangler måledata, og hvor der er tilknyttet priselementer til engrosafregning mellem netvirksomhed og elleverandør. Der rykkes ikke for manglende indsendelse af tællerstande.

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 måledata for den pågældende dag er modtaget.

1. For timeafregnede 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 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. For skabelonafregnede forbrugsopgørelser rykkes første gang 21 kalenderdage efter nominel aflæsningsdag eller skæringsdato for leverandørskift, flytning mv. Der rykkes ikke for en periodisk aflæsning, hvis der foreligger en aperiodisk aflæsning, som kan erstatte den periodiske aflæsning, jf. § 26§ 19, stk. 6. For evt. tilknyttede child målepunkter, som skal indgå i engrosafregningen mellem netvirksomhed og elleverandør, rykkes 1. gang efter kl. 21.00 den 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet.
4. Der rykkes ikke for beregnede målepunkter.

## Kapitel 10

### Aggregering og balancefiksering

#### Aggregering

**§ 34§ 27.** DataHub beregner dagligt frem til balancefikseringen følgende summer:

1. Samlet produktion, flexafregnet forbrug og **timeafregnet kvartersafregnet** forbrug pr. elleverandør pr. netområde.

**Residualforbrug pr. netområde.**

- ~~3-2.~~ Samlet produktion, flexafregnet forbrug og **timeafregnet kvartersafregnet** forbrug pr. balanceansvarlig pr. netområde.

- ~~4-3.~~ Samlet flexafregnet forbrug og **timeafregnet kvartersafregnet** forbrug pr. netområde.

- ~~5-4.~~ Samlet produktion pr. netområde.

- ~~6-5.~~ Samlet udveksling pr. netområde.

- ~~7-6.~~ Samlet forbrug pr. netområde.

Stk. 2. DataHub beregner summerne på grundlag af de **15/60 minutters værdier** pr. målepunkt for produktion, udveksling, flex- og **timeafregnet kvartersafregnet** forbrug, der er modtaget af DataHub senest kl. 21.00 den pågældende dag og efterfølgende kontrolleret af DataHub.

Stk. 3. 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.

Stk. 4. Hvis Energinet konstaterer fejl i aggregeringerne, kontakter Energinet aktørerne med henblik på at rette fejlen.

Stk. 5. For aggregerede og andre beregnede værdier anvendes samme procedure med hensyn til statuskoden, jf. § 2, stk. 4, dog først efter balancefiksering, jf. **§ 35§ 28**.

Stk. 6. 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 **1-3**
2. Balanceansvarlige: Nr. 1, **2-3**
3. Netvirksomheder: Nr. **4-7** 4, 5, 6 og 7.

**Stk. 7. 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.**

#### Balancefiksering

**§ 35§ 28.** 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

1. Et foreløbigt engrosafregningsgrundlag mellem netvirksomhed og elleverandør

summerne for det samlede flex- og linealregnede kvartersafregnede forbrug og produktion pr. tariff pr. elleverandør pr. netvirksomhed, if. Energinets forskrift H3.

2. Det skabelingsafregnede forbrug pr. tariff pr. elleverandør pr. netområde ved at be-

regne det fordelte forbrug ud fra den balancefikserede residual og andelstal på tariff.

Stk. 3. DataHub sender det balancefikserede grundlag [2] til de respektive elleverandører, balanceansvarlige og [summen 4.3.51] netvirksomheder senest kl. 8.00 på sidste arbejdsdag før 14. dagen efter driftsdøgnet.

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

2. Manglende måledata som følge af tekniske driftsforstyrrelser eller andre problemer hos en eller flere netvirksomheder, som påvirker givninge fejl i residualforbrugsprofilen.

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.

§ 36§ 29. Netvirksomheden skal efter modtagelse af det balancefikserede grundlag [§ 36§ 29-2b-2c], kontrollere de til DataHub fremsendte værdier pr. målepunkt i m. 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".

Stk. 4. Residualforbruget for et netområde kan være negativt ved udsendelse af aggregeringer indtil balancefikseringen.

## Kapitel 11

### Engrosfiksering

§ 37§ 30. Energinet engrosfikserer hver måned den 5. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsmåned for den foregående måneds måledata inklusiv tilhørende prisemåledata if. 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
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 til relevante parter efter samme regler, som gælder for udsendelse af det balanceafregnede datagrundlag til § 34§ 22 stk. 6, bortset fra udsendelse til balanceansvarlig og balanceafregningsansvarlig, 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.

Manglende måledata som følge af tekniske driftsforstyrrelser eller andre problemer hos en eller flere netvirksomheder, som påvirker givning af fejl i residualforbrugsprofilen.

## Kapitel 12

### Korrektionsafregning

**§ 38§ 31.** 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 leverandør af nettab.

**§ 39§ 32.** 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. Det engrosfikserede residualforbrug og de tilsvarende fordelte forbrug genberegnes ikke, selv om de bagvedliggende timeværdier for udveksling, produktion, flex og flexafregnet forbrug korrigeres – saldoafregningen påvirkes således ikke.

3.2. 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 timeafregnede kvartersafregnede målepunkter summer løbende og udgør det samlede korrigerede nettab efter engrosfiksering – en nettabskorrektion.

4.3. Nettabskorrektionen er 0 ved gennemført engrosfiksering.

5.4. 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 videresender korrigerede måledata til disse.
3. Korrektionsafregning gennemføres i DataHub på følgende vis:
  - a. 1. korrektionsafregning sker 3. arbejdsdag i måneden, **30** 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.

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

**§ 40§ 33.** Energinet kan genberegne saldoafregning, såfremt der er gennemført korrektion af skabelonafregningsdata efter saldoafregning, men i øvrigt efter samme principper, som gælder for time- og flexafregnede målepunkter, jf. **§ 39§ 32.**

*Stk. 2.* Den første genberegning for kalenderår x sker dog først primo år x+2, idet der ikke skelnes mellem netvirksomheder, der anvender rullende hhv. samtidig aflæsning.

## Kapitel 13

### *Fusioner af netvirksomheder og netområder*

**§ 4134.** Fusion af netvirksomheder kan deles op i to trin:

1. Teknisk fusion af netvirksomheder
2. Sammenlægning af netområder

*Stk. 2.* 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.

*Stk. 3.* Energinet informerer samtlige aktører via DataHubs markedsportal, senest 3 måneder før markedsskæringsdatoen.

*Stk. 4.* Inden registreringen i DataHub af teknisk fusion af netvirksomheder skal den ophørende netvirksomhed nedlægge samtlige priselementer pr. markedsskæringsdatoen.

*Stk. 5.* Efter registreringen af den tekniske fusion i DataHub skal den nye netvirksomhed oprette links til priselementer på samtlige målepunkter pr. markedsskæringsdatoen.

Stk. 6. 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.

Stk. 7. Energinet informerer samtlige aktører via DataHubs markedsportal, senest 3 måneder før markedsskæringsdatoen.

Stk. 8. 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:

1. — Obligatorisk grænse for timeafregning kvartersafregning skal være ens for alle kunder i det sammenlagte netområde — fx den laveste grænse i de oprindelige netområder. Hvis dette skaber uløselige problemer med hensyn til måleropsætning, kan netvirksomheden få en tidsbegrænset dispensation. Det anbefales, at datoen for måleropsætning højst bør være forskudt ét år fra markedsskæringsdatoen.

2.1. Elleverandører må kun have én forbrugsbalanceansvarlig i det sammenlagte netområde. Såfremt der ikke er samme balanceansvarlig i de oprindelige netområder, skal elleverandøren inden markedsskæringsdatoen have bragt dette forhold i orden.

## Kapitel 14

### Håndhævelse og sanktioner

§ 4235. Energinet kan meddele påbud om overholdelse af denne forskrift til en aktør, der groft eller gentagne gange tilsidesætter sine forpligtelser efter denne forskrift. Ved manglende opfyldelse af et påbud kan Energinet træffe afgørelse om, at aktøren helt eller delvist udelukkes fra at gøre brug af Energinets ydelser.

## Kapitel 15

### Klage m.v.

§ 4336. Klage over indholdet af denne forskrift kan indbringes for Forsyningstilsynet.

Stk. 2. Påbud efter § 42-35 kan indbringes for Forsyningstilsynet.

Stk. 3. Afgørelser truffet af Energinet i medfør af denne forskrift, der medfører afregistrering af en virksomhed som bruger af DataHub, kan af den virksomhed, som afgørelsen vedrører, forlanges indbragt for domstolene. Anmodning herom skal fremsættes overfor Energinet senest 4 uger efter at afgørelsen er meddelt virksomheden. Energinet anlægger sag mod den pågældende virksomhed efter retsplejelovens regler om borgerlige sager. Domstolsprøvelsen har ikke opsættende virkning.

## Kapitel 16

### Ikrafttræden

§ 4437. Forskriften træder i kraft den 1. februar-maj 2023~~1~~.



## Bilag 1 - Terminologi og definitioner

### 1. Aktør

Fællesbetegnelse, netvirksomhed, elleverandør, balanceansvarlig, transmissionsvirksomhed og systemansvarlig, der agerer på elmarkedet.

### 2. Aktørstamdataregister

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 markedsportal med specifikke oplysninger for aktører og måleoperatører.

### 3. Andelsforbrug

Det samlede afledte eller anslåede elforbrug (MWh pr. år) for en skabelonsafregnet kunde eller gruppe af kunder i et netområde. Andelsforbrug summeres for samtlige skabelonsafregnede kunder i det pågældende netområde.

### 4.3. Arbejdsdage

Arbejdsdage er dage, hvor DataHub har åben for support.

Dage, der ikke regnes som arbejdsdage:

- Weekender (lørdag og søndag).
- Skærtorsdag, Langfredag, 2. påskedag, St. Bededag, Kristi Himmelfarts Dag, dagen efter Kristi Himmelfarts Dag og 2. pinsedag.
- 1. januar, 5. juni, 24., 25., 26. og 31. december.
- 

### 5.4. Balanceafregningsansvarlig

Virksomhed, der er ansvarlig for at udføre balanceafregningen i det nordiske elmarked, herunder beregning og fakturering af balanceafregning, jf. forskrift C1 samt fakturering af systemydelser med markedsaktørerne.

### 6.5. Beregnet målepunkt

Beregnete målepunkter er målepunkter, hvor energimængden beregnes af DataHub og kan bruges som alternativ til virtuelle målepunkter. Beregnede målepunkter konstrueres ved hjælp af DataHubs beregningsmotor baseret på fysiske og virtuelle målepunkter. De er fx nødvendige for nettoafregnede egenproducenter ved fx køb (forbrugsmålepunkt), salg (produktionsmålepunkt) samt egenproduktion. Der kan ikke indsendes energimængder eller tællerstande til beregnede målepunkter, der derfor heller ikke har tilknyttet en fysisk måler.

### 7.6. Child målepunkt

Et målepunkt som er tilknyttet et parent målepunkt.

### **8.7. DataHub**

En it-plattform der ejes og drives af Energinet. DataHub håndterer måledata, stamdata, nødvendige transaktioner samt kommunikationen med alle elmarkedets aktører i Danmark.

### **9.8. Elektronisk dataudveksling (EDI)**

Struktureret overførsel af data mellem virksomheder ad elektronisk vej.

### **10.9. Elforsyningsnet**

Samlet begreb for kollektive og direkte elforsyningsnet som defineret i elforsyningsloven.

### **11.10. Elleverandør**

En virksomhed, der

1) er optaget af Energinet som elleverandør i DataHub

2) og

- sælger el til kunder og sikrer varetagelsen af balanceansvaret for målepunktet, eller

- køber el af producenter og sikrer varetagelsen af balanceansvaret for målepunktet.

### **12.11. Balancefiksering**

Balancefikseringen fastlægger, på baggrund af indsendte tidsserier til DataHub på fikseringstidspunktet, et afregningsgrundlag for balanceafregning. Yderligere fastlægges residualforbruget og dermed fordelingskurven.

### **13.12. Flexafregning**

Flexafregning anvendes for målepunkter med et årsforbrug mindre end 100.000 kWh, hvor netvirksomheden løbende hjemtager og distribuerer timeværdier, og hvor disse anvendes i balanceafregningen.

### **14.13. Flytning**

Ændring af kunde på et målepunkt, som sker enten i form af en tilflytning eller en fraflytning.

### **15.14. Forbrugsopgørelse**

Anvendes synonymt med "almindeligt forbrug" (faktisk målte forbrug), og opgøres som det forbrug, der indgår i elmarkedet.

### **16.15. Fordelingskurve**

Fordelingskurven opgøres på timebasis pr. netområde, som det balancefikserede residualforbrug divideret med månedens sumandelstal for det pågældende netområde. Fordelingskurven anvendes til periodisering ved kundefregning af skabelonafregnede forbrugere.

### **17.16. GLN-nr.**

Et 13-cifret entydigt identifikationsnummer af en netvirksomhed, elleverandør eller balanceansvarlig.

#### **18-17. GSRN-nr.**

Et 18-cifret entydigt identifikationsnummer af et målepunkt. Betegnes også som et målepunkts ID.

#### **19-18. Kalenderdage**

Tidsfrister angivet i kalenderdage inkluderer alle ugedage, weekender samt helligdage.

#### **20-19. Kunde**

Den (eller de), der disponerer over et målepunkt, og som dermed har ret til at indgå aftaler med retsvirkning for dette målepunkt, dvs. har ret til at foretage leverandørskift, melde fraflytning på målepunktet mv. En kunde kan enten være en juridisk eller en fysisk person.

#### **21-20. Leverandørskift**

Skift af elleverandør på et målepunkt.

#### **22-21. Markedsportal**

En webbaseret adgang til DataHub for aktører. Fra portalen er det muligt at udføre og følge forretningsprocesser i det danske elmarked.

#### **23-22. Måleoperatør**

Virksomhed i markedet, som udfører opgaver uddelegeret af en aktør i forhold til indsendelse eller modtagelse af måldata og/eller aggregeringer fra DataHub. Måleoperatører skal registreres i aktørstamdataregistret, og kan alene udveksle data med DataHub ud fra en opsætning defineret af den uddelegerede aktør. Aktørens ansvar som beskrevet i forskrifterne kan ikke uddelegeres.

#### **24-23. Målepunkt**

Et fysisk eller defineret (virtuelt) målepunkt i elforsyningsnettet, hvor elektrisk energi måles, beregnes som en funktion af flere målinger eller estimeres. Et målepunkt er den mindste enhed i elmarkedet i forbindelse med opgørelse af elektrisk energi for kunder og aktører. Et målepunkt er identificeret med et målepunkts ID.

#### **25-24. Netområde**

Et nærmere afgrænset område, hvortil der i medfør af elforsyningsloven, er givet bevilling til at drive netvirksomhed, og som er separat afgrænset mod de tilstødende elforsyningsnet med 15/60-målere, som indgår i DataHubs opgørelser i elmarkedet.

#### **26-25. Nettab**

Den energimængde der forbruges i elforsyningsnettet. Måles som forskellen mellem den mængde energi, der leveres til elforsyningsnettet og den mængde energi, der leveres fra elforsyningsnettet. Nettab skal altid repræsenteres ved et virtuelt eller beregnet målepunkt.

#### **27-26. Netvirksomhed**

Virksomhed med bevilling, der driver distributionsnet.

## **28. Obligatorisk grænse**

Grænse for hvornår netvirksomheden obligatorisk timeafregner målepunkter som anført i lov-bemærkningerne til § 72 (Lov nr. 494 af 9. juni 2004) om regulering af forsyningspligtprisen og som yderligere nærmere beskrevet i Forskrift H2: Skabelonafregning mv.

## **29.27. Omfiksering**

Omkørsel af balancefiksering eller engrosfiksering for enkelte aktører/netområder, hvor det inden for tidsfristen for udsendelse af balancefiksering eller engrosfiksering er meddelt til markedet, at balancefikseret eller engrosfikseret resultat er forvansket.

## **30.28. Parent målepunkt**

Et målepunkt med et eller flere child målepunkter tilknyttet. Der er ingen grænser for antal af child målepunkter, der kan tilknyttes til et parent målepunkt. Parent målepunkt bestemmer tilknytning til kunde og elleverandør.

## **31.29. Periodisering**

Tidsmæssig fordeling af aflæst forbrug ved hjælp af fordelingskurven.

## **32.30. Produktion**

Anvendes synonymt med "elproduktion" eller "nettoproduktion" og defineres som bruttoproduktion af generator minus egetforbrug til el- og kraftvarmeproduktion.

## **33.31. Engrosfiksering**

Beregning og arkivering af aggregeret afregningsgrundlag i form af en arkiveret kopi af aggregeringer over de gældende tidsserier, som er indsendt til DataHub ved tidspunktet for engrosfiksering, som er nærmere beskrevet i denne Forskrift D1: Afregningsmåling, kapitel 4. Engrosfikseringen fastlægger afregningsgrundlaget for engros-afregningen jf. forskrift H3, kapitel 4.

## **34.32. Residualforbrug**

Det totale forbrug for et netområde opgjort på timebasis minus forbruget hos de flex- og timeafregnede kunder i netområdet.

## **35.33. Rullende aflæsning**

Netvirksomhedens aflæsning af skabelonafregnede forbrugsmålepunkter sker rullende, dvs. jævnt fordelt over året, idet de er opdelt i aflæsningsgrupper, der hver især aflæses fx én gang årligt.

## **36.34. Samtidig aflæsning**

Netvirksomheden aflæser alle skabelonafregnede forbrugsmålepunkter samtidig, fx én gang årligt.



### 37. Simpel tilslutning

Ved simpel tilslutning menes et direkte tilsluttet produktionsanlæg, hvor anlæggets forbrug måles på samme forbindelse, som produktionen. Målingerne for simple tilslutninger vil dække MD og M.

### 38.35. Skabelonafregning

Dækker afregning af alt forbrug i et netområde, som ikke flex- eller timeafregnes. Forbruget er fordelt efter en skabelon for netområdet, jf. Forskrift H2: Skabelonafregning mv., og omfatter fx målepunkter, der aflæses årligt af kunden, og målepunkter hvor timeværdier hjemtages uden at blive anvendt i balanceafregningen.

### 39.36. Skæringsdato

Dato og tidspunkt for den dag, hvor et skift fx et leverandørskift, flytning eller ændring af et priselement skal træde i kraft. Tidspunktet er altid døgnet start, kl. 00.00, den pågældende dato, jf. Forskrift F1: EDI-kommunikation med DataHub i elmarkedet.

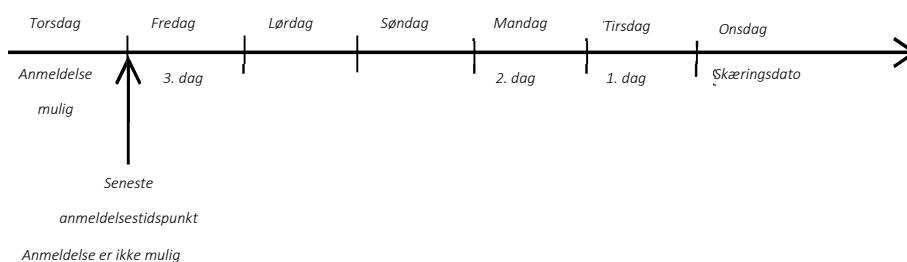
### 40.37. Tarif

En pris, angivet som en tarif, er en pris vedr. målepunktet som fastsættes pr. kWh.

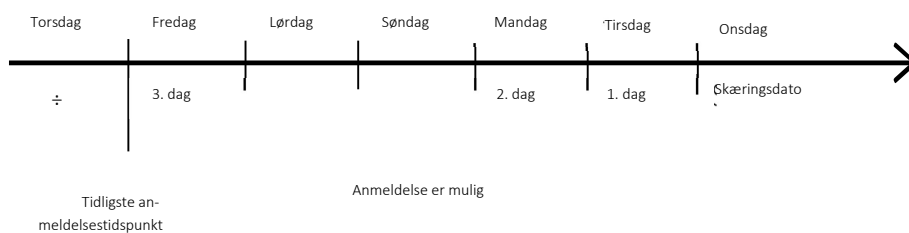
### 41.38. Tidsfrister

Tidsfrister definerer det seneste eller tidligste tidspunkt for modtagelse af eksempelvis beske- der i DataHub, jf. Forskrift F1: EDI-kommunikation med DataHub i elmarkedet. Tidsfrister er al- tid hele dage, med mindre andet er angivet. Tidsfristen regnes fra midnat på skæringsdatoen.

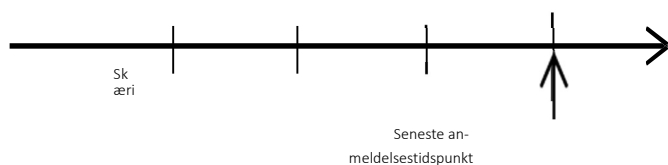
Indtil/Senest 3 arbejdsdage før skæringsdato:



Tidligst 3 arbejdsdage før skæringsdato:



Senest 1 arbejdsdag efter skæringsdato:



#### 42.39. Timeafregning/Kvartersafregning

Timeafregning/Kvartersafregning anvendes for målepunkter med et årsforbrug over den obligatoriske grænse, hvor netvirksomheden løbende hjemtager og distribuerer timeværdier, og hvor disse anvendes i balanceafregningen.

#### 43.40. Transmissionsvirksomhed

Transmissionsvirksomhed som defineret i elforsyningsloven.

#### 44.41. Tredjepart

Fysiske 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.

#### 45.42. Tællerstand

Tællerstand vises på målepunktets elmåler og angiver det akkumulerede eller salderede forbrug eller produktion.

#### 46.43. Virtuelt målepunkt

Virtuelle målepunkter er målepunkter, hvor den "aflæste værdi" beregnes af netvirksomheden som en funktion af den aflæste værdi på 2 eller flere fysiske målere eller estimeres ud fra viden om effekt og aktuelle driftstimer (målepunkter uden fysisk måler). Der kan ikke indsendes tællerstande til virtuelle målepunkter, der derfor heller ikke har tilknyttet en fysisk måler.

#### 47.44. Udvekslingspunkt

Et fysisk punkt i elforsyningsnettet, der definerer grænsen mellem to nabo-netvirksomheder. Et udvekslingspunkt skal være fuldstændigt beskrevet af målepunkter med en opløsning i 15/60-værdier.

#### 48.45. 15/60-måling

Fjernaflæst måling på kvarters eller timebasis, der indgår i balanceafregning. I Vestdanmark angives produktion/udveksling på kvarterbasis og forbrug på timebasis. I Østdanmark anvendes kun timebasis med undtagelse af produktion på nyere havvindmølleparker startende med Rødsand 2. Hvis målingen alene er på kvartersbasis kaldes den 15 minutters -måling og hvis den alene er på timebasis kaldes den 60 minutters- måling.

#### 49.46. 15/60 minutters- værdi

En måleværdi der er fremkommet ved 15/60 måling. Hvis værdien alene er på kvartersbasis kaldes den 15 minutters -værdi og hvis den alene er på timebasis kaldes den 60 minutters- værdi.