



ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
3. maj 2021

FORSKRIFT D1

AFREGNINGSMÅLING

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>	5
Kapitel 5 <i>15/60-værdier til produktionafregning</i>	6
Kapitel 6 <i>15/60-værdier for udvekslingsmålinger</i>	9
Kapitel 7 <i>Skabelonmålinger</i>	10
Kapitel 8 <i>Rykkerprocedure</i>	13
Kapitel 9 <i>Aggregering og fiksering</i>	14
Kapitel 10 <i>Refiksering</i>	16
Kapitel 11 <i>Korrektionsafregning</i>	16
Kapitel 15 <i>Håndhævelse og sanktioner</i>	18
Kapitel 16 <i>Klage m.v.</i>	18
Kapitel 16 <i>Ikrafttræden</i>	18
Bilag 1 - Terminologi og definitioner	19

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. 119 af 6. februar 2020, samt efter bemyndigelse i § 7, stk. 1, nr. 3 og 4 samt § 8, stk. 1, nr. 1-3 i bekendtgørelse nr. 2245 af 29. december 2020 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 § 30:

1. Der skal månedligt udtages en tilfældig stikprøve på månedssummer for 15/60-målinger for mindst 400 målepunkter indtil 3 år tilbage, uanset mængden af data for pågældende netvirksomhed.
2. Hvis hele stikprøven er fejlfri, foretages der ikke yderligere. Hvis der derimod er den mindste inkonsistens, tjekkes månedssummer for samtlige data i de to databaser 3 år tilbage, idet netvirksomheden genfremsender alle data, der ikke er identiske.

Stk. 4. Netvirksomheden kan alternativt springe stikprøvekontrollen over og i alle tilfælde tjekke samtlige data hver måned, jf. stk. 3, nr. 2.

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

§ 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. §§ 34, 35 og 37, skal elleverandøren kontakte Energinet eller netvirksomheden.

Stk. 3. Balanceansvarlig skal kontakte Energinet, hvis denne konstaterer inkonsistens mellem summer pr. elleverandør og balanceansvarlig jf. §§ 34, 35 og 37.

Stk. 4. Netvirksomheden skal indsende korrigerede data til DataHub, hvis netvirksomheden konstaterer fejl i de fremsendte måledata pr. målepunkt. Ved inkonsistens mellem målepunkt pr. målepunkt og sum pr. netområde jf. §§ 34, 35 og 37, 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-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-værdier pr. målepunkt er en korrektion af en tidligere modtaget værdi. I så fald gøres følgende:

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

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

Stk. 2. Netvirksomheden skal på produktionsanlæg med måleromregningsfaktor op- eller nedskalere de rå 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, jf. Energinets forskrift I. Tilsvarende kan forekomme på forbrugssiden efter aftale mellem kunde og netvirksomhed.

Stk. 3. 15/60-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-værdier på samtlige child målepunkter til DataHub.

Kapitel 3

15/60-værdier til timeafregning

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

Stk. 3. De indsamlede 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 15/60-værdier til DataHub pr. målepunkt angive i statuskoden, om værdien er målt, estimeret eller mangler.

Stk. 5. Estimerede 15/60-værdier må maksimalt indsendes i tre måneder for et enkelt målepunkt. Manglende 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 15/60-værdier til DataHub på samtlige child målepunkter, både fysiske og virtuelle, tilknyttet det enkelte timeafregnede målepunkt.

§ 9. DataHub fremsender 15/60-værdier for timeafregnede målepunkter til elleverandøren senest 1 time efter, de er modtaget af DataHub.

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

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

Kapitel 4

15/60-værdier til flexafregning

§ 11. Netvirksomheden skal hjemtage 15/60-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-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-værdier til DataHub pr. målepunkt angive i statuskoden, om værdien er målt, estimeret eller mangler.

Stk. 4. De estimerede 15/60-værdier må højst udgøre 5 % af den samlede mængde 15/60-værdier for flexafregnede målepunkter. Manglende 15/60-værdier accepteres indtil 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet kl. 21.00. Estimerede 15/60-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-værdier.

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

§ 12. DataHub fremsender for flexafregnede målepunkter 15/60-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 15/60-værdier til produktionafregning

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

Afregningsmåling – nettoproduktion

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

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

Stk. 2. Ved egetforbrug forstås følgende:

1. Forbrug til miljøanlæg på værket.
2. Forbrug til værksteder, folke- og administrationsbygninger, der er brug for til det nødvendige daglige driftspersonale.
3. Forbrug til kulplads, pramme og opvarmning af olieledninger.
4. Forbrug til brændselhåndteringsanlæg.
5. Forbrug i hjælpedampkedler, herunder elkedler, 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 varmemeforbrugerne).

2. Forbrug til opladepumper og varme-spidslastkedler.
3. Byggepladsstrøm.
4. Leverancer til funktionærboliger.
5. Leverancer til sideordnet 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

§ 15. 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 værket, 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, der angiver fordelingen af produktionen på de forskellige brændsler, jf. § 20, stk. 2. Månedstids-serier er tilladt indtil den 1. januar 2021

Opgørelse af produktion og forbrug, direkte tilsluttede anlæg

§ 16. Netvirksomheden skal for direkte tilsluttede anlæg sende 15/60-værdier for forbrug (M0) og produktion (M1) til DataHub. Forbruget omfatter alene egetforbrug under stilstand.

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

Stk. 3. For andre anlæg opgøres egetforbruget ofte fra en separat nettilslutning. Her beregnes M0 og M1 som virtuelle/beregnete målepunkter som følgende:

1. $M0 = -1 * \text{Min}(M2 - M3; 0)$
2. $M1 = \text{Max}(M2 - M3; 0)$

Stk. 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.

Stk. 5. Hvis M1 ikke skal 15/60-måles, skal den i stedet aflæses månedligt og fremsendes til DataHub, jf. § 22. Månedstidsserier er tilladt indtil den 1. januar 2021.

Opgørelse af produktion og forbrug, installationstilsluttede anlæg

§ 17. Netvirksomheden skal for installationstilsluttede anlæg, der ikke er nettoafregnet, sende data for forbrug (M0) og produktion (M1) til DataHub. I særlige tilfælde skal forbruget opdeles i almindeligt forbrug (M0') og egetforbrug under stilstand (M0'').

Stk. 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 ofte være virtuelle målepunkter, som fremsendes til DataHub.

Stk. 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 almindelige forbrug (M0') og egetforbrug under tilstand (M0'') fremsendes separat til DataHub.

Stk. 4. Hvis M1, M0' og M0'' skal beregnes, skal det gøres som følgende:

1. For M1 gælder, at hvis M1 ikke findes anvendes M1 direkte. Hvis M0' findes sættes $M1 = \text{Max}(M2-M3+M0'; 0)$
2. For M0 gælder, at hvis M1 findes er $M0 = M1+M3-M2$. Hvis M0' findes sættes $M0 = M0' + M0''$
3. For M0'' gælder, at hvis M1 findes, kan M0'' ikke beregnes. Hvis M0' findes sættes $M0'' = -1 * \text{Min}(M2-M3+M0'; 0)$

Generelt ved nettoproduktion

§ 18. Nettoproduktion for alle produktionsanlæg, som er nettilsluttet efter 31. december 2003, skal altid måles, såfremt der skal afregnes reduceret PSO-tarif.

Stk. 2. For nettoafregnede produktionsanlæg, hvor nettoproduktionen (M1) alene skal bestemmes i forhold til opkrævning af engrosydelse mellem netvirksomhed og elleverandør, og hvor der ikke eksisterer en fysisk måler, skal netvirksomheden indsende estimerede måledata.

§ 19. 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.

Stk. 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, jf. § 20. Månedstidsserier er tilladt indtil den 1. januar 2021.

Stk. 3. For fællesmålte 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.

Stk. 4. Hvis M0' måles og anvendes til beregning af M0 og M1, skal M0', M2 og M3 altid 15/60-måles.

§ 20. Netvirksomheden aflæser målepunktet senest 1 arbejdsdag efter månedsskift og fremsender målingen til DataHub senest 3. arbejdsdag kl. 10.00 efter månedsskiftet som en EDI-månedsserie. Månedstidsserier er tilladt indtil den 1. januar 2021

Stk. 2. Den separate månedstidsserie for VE-produktionen på blandingsfyrede anlæg fremsendes til DataHub senest 5. arbejdsdag efter månedsskiftet kl. 10.00. Månedstidsserier er tilladt indtil den 1. januar 2021

Stk. 3. Hvis M1, M2 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 skabelonafregnet virtuelt målepunkt. For installationstilsluttede 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 månedsvist jf. § 20, anvender Energinet estimerede værdier ved den første fiksering af foreløbigt grundlag for balance- og engrosafregning. Estimerterne genberegnes forud for refiksering ved hjælp af de månedsvise aflæsninger, der foreligger.

Stk. 2. Estimerterne laves ved hjælp af en døgnenergiprofil, som beregnes ud fra en repræsentativ gruppe af anlæg med onlinemåling. Profilen skaleres, så den svarer til et produktionsanlæg med en installeret effekt på 1 kW. Der beregnes en profil for vindmøller, en profil for solceller og en anden profil for øvrige elproducerende anlæg i hvert af de to prisområder DK1 (Vestdanmark) og DK2 (Østdanmark).

Stk. 3. Det enkelte produktionsanlægs estimerede 15/60-værdi findes således ved:

1. Estimat i DK1 = ((produktionsanlæggets installerede effekt)/4) * (profilens kvartersværdi)
2. Estimat i DK2 = ((produktionsanlæggets installerede effekt)) * (profilens timeværdi)

Stk. 4. De genberegnete estimater fremkommer ved at skalere estimerterne, når månedsaf-læsningerne foreligger, så den totale aflæste energi for måneden stemmer overens med summen af 15/60-værdierne i det genberegnete estimat.

Stk. 5. De estimerede 15/60-værdier for de berørte målepunkter fremsendes til netvirksomhederne via DataHub dagen efter driftsdøgnet kl. 11.00.

Stk. 6. De genberegnete 15/60-værdier beregnes efter fikseringen for den sidste dag i måneden og udsendes umiddelbart herefter.

Kapitel 6

15/60-værdier for udvekslingsmålinger

§ 22. Netvirksomheden skal hjemtage 15/60-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.

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

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

§ 24. Netvirksomheden skal indsende 15/60-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 offentlige forpligtelser, som relaterer til det opgjorte elforbrug. Nabo-netvirksomhedernes eventuelle egne udligninger, fx ud fra årsregistreringer, er Energinet uvedkommende.

Kapitel 7 Skabelonmålinger

Måledata for skabelonafregning (forbrug)

§ 25. Netvirksomheden skal uden ugrundet ophold fremsende forbrugsopgørelse pr. målepunkt for skabelonafregnede målepunkter til DataHub, dog senest 35 kalenderdage fra nominal 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. 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 kontrolaflæsning. Kan netvirksomheden ikke opnå en kontrolaflæsning, skal den lave et estimat på basis af seneste validerede forbrugsopgørelse, jf. § 25. Det er maksimalt tilladt at bruge estimater i 1 år, før der gennemføres en faktisk aflæsning.

§ 27. 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. 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 forbrugssopgørelser i korrekt rækkefølge som normalt. Elleverandøren vil herefter modtage de korrigerede forbrugssopgørelser fra DataHub.

Stk. 5. Korrektion af aflæsninger for skabelonafregnede målepunkter kan alene finde sted indtil 1. januar 2022.

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

Stk. 2. Netvirksomheden skal sende korrigeret forbrugssopgørelse 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 forbrugssopgørelser

§ 30. 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. 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.

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. 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. 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 imødekomme 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.

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

§ 33. 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-, time- 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 måldata er modtaget.

1. For timeafregnede 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, 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 fiksering

Aggregering

§ 34. DataHub beregner dagligt frem til 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet følgende summer:

1. Samlet produktion, flexafregnet forbrug og timeafregnet forbrug pr. elleverandør pr. netområde.
2. Residualforbrug pr. netområde.
3. Samlet produktion, flexafregnet forbrug og timeafregnet forbrug pr. balanceansvarlig pr. netområde.
4. Samlet flexafregnet forbrug og timeafregnet forbrug pr. netområde.
5. Samlet produktion pr. netområde.
6. Samlet udveksling pr. netområde.
7. Samlet forbrug pr. netområde.

Stk. 2. DataHub beregner summerne på grundlag af de 15/60-værdier pr. målepunkt for produktion, udveksling, flex- og timeafregnet 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 fiksering, jf. § 35.

Stk. 6. DataHub skal dagligt frem til 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet fremsende de i stk. 1 nævnte summer senest kl. 8.00 den efterfølgende kalenderdag til følgende

modtagere:

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

Fiksering

§ 35. DataHub fikserer på 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet kl. 21.00 sit datagrundlag for ét eller flere sammenhængende driftsdøgn ad gangen.

Stk. 2. DataHub beregner følgende værdier, der indgår i det fikserede datagrundlag:

1. De summer, der er nævnt i § 40, stk 1 for hhv. timeafregnede og flexafregnede målepunkter.
2. Fordelingskurven beregnes, jf. Energinets forskrift H2.
3. De fordelte forbrug, dvs. residualforbruget fordelt på elleverandører og balanceansvarlige, jf. Energinets forskrift H2.
4. Engrosafregningsgrundlaget mellem netvirksomhed og elleverandør: Summerne for det samlede flex- og timeafregnede forbrug og produktion pr. tarif pr. elleverandør pr. netvirksomhed, jf. Energinets forskrift H3.
5. Det skabelonafregnede forbrug pr. tarif pr. elleverandør pr. netområde ved at beregne det fordelte forbrug ud fra den fikserede residual og andelstal på tarif.

Stk. 3. DataHub sender det fikserede grundlag til de respektive elleverandører, balanceansvarlige og netvirksomheder senest kl. 8.00 kalenderdagen efter 5. arbejdsdag.

Stk. 4. Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af fikseringen 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 fikserings- eller refikseringstidspunkt 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet/efter driftsmåned, kl. 21.00.
2. Manglende måledata som følge af tekniske driftsforstyrrelser eller andre problemer hos en eller flere netvirksomheder, som bevirker alvorlige fejl i residualforbrugsprofilen.

§ 36. Netvirksomheden skal efter modtagelse af det fikserede grundlag, jf. § 35, stk. 3, kontrollere de til DataHub fremsendte værdier pr. målepunkt. 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 mellem fiksering og refiksering, indgår de i efterfølgende balance- og engrosafregning.

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 i 1-4 arbejdsdage.

Kapitel 11

Refiksering

§ 37. Energinet refikserer hver måned for de 3 foregående måneders måledata. Refiksering gennemføres på følgende måde:

1. 5. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsmånedens refikseres driftsmånedens. (1. refiksering)
2. 4. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsmånedens refikseres måneden før driftsmånedens. (2. refiksering)
3. 3. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsmånedens refikseres måneden, der ligger to måneder før driftsmånedens. (Endelig refiksering)

Stk. 2. DataHub sender det refikserede grundlag til de respektive elleverandører, balanceansvarlige og netvirksomheder senest kl. 8.00 kalenderdagen efter den gennemførte refiksering.

Stk. 3. Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af refikseringen 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 fikserings- eller refikseringstidspunkt 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet/efter driftsmånedens, kl. 21.00.
2. Manglende måledata som følge af tekniske driftsforstyrrelser eller andre problemer hos en eller flere netvirksomheder, som bevirker alvorlige fejl i residualforbrugsprofilen.

Kapitel 12

Korrektionsafregning

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

1. Afregningen sker mellem berørte elleverandører, idet balanceafregningen er afsluttet.
2. Det refikserede residualforbrug og de tilsvarende fordelte forbrug genberegnes ikke, selv om de bagvedliggende timeværdier for udveksling, produktion, flex- og timeafregnet forbrug korrigeres – saldoafregningen påvirkes således ikke.
3. 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 målepunkter summeres løbende og udgør det samlede korrigerede nettab efter refiksering – en nettabskorrektion.

4. Nettabskorrektionen er 0 ved gennemført refiksering.
5. Korrektionerne for de berørte elleverandører og nettabskorrektionen, eller eventuelt differensen til den seneste nettabskorrektion, afregnes med elspotprisen i det pågældende prisområde.

Stk. 2. For elleverandør og balanceansvarlig under ét skal resultatet i kWh altid være det samme, som hvis man i stedet lavede en 2. korrektionsafregning, herunder genberegne det refikserede residualforbrug og fordelte forbrug. 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 som minimum ved saldoafregning og 3 år efter driftsmåned. Korrektionen sker samtidigt for alle netvirksomheder med henblik på at maksimere den økonomiske udligning af elleverandørernes mellemværender.

§ 40. Energinet kan genberegne saldoafregning, såfremt der er gennemført korrektion af skalbelonafregningsdata efter saldoafregning, men i øvrigt efter samme principper, som gælder for time- og flexafregnede målepunkter, jf. § 38.

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

§ 41. 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 (markeds-skæringsdato) skal aftales senest 4 måneder før mellem de involverede netvirksomheder og Energinet. Markeds-skæringsdatoen skal altid være til den første i en kalendermåned.

Stk. 3. Energinet informerer samtlige aktører via DataHubs markedsportal, senest 3 måneder før markeds-skæringsdatoen.

Stk. 4. Inden registreringen i DataHub af teknisk fusion af netvirksomheder skal den ophørende netvirksomhed nedlægge samtlige priselementer pr. markeds-skæringsdatoen.

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

Stk. 6. Tidspunktet for ikrafttræden af sammenlægningen (markeds-skæringsdato) skal aftales senest 4 måneder før mellem de involverede netvirksomheder og Energinet. Markeds-skæringsdatoen skal altid være til den første i en kalendermåned.

Stk. 7. Energinet informerer samtlige aktører via DataHubs markedsportal, senest 3 måneder før markeds-skæringsdatoen.

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 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. 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

§ 42. 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.

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

Stk. 2. Påbud efter § 42 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

§ 44. Forskriften træder i kraft den 1. xx 2021.

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. Andelstal

Det seneste aflæste eller anslåede elforbrug målt i kWh pr. år for en skabelonafregnet kunde eller gruppe af kunder i et netområde. Andelstal summeres for samtlige skabelonafregnede kunder i det pågældende netområde.

4. 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. 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.

6. Child målepunkt

Et målepunkt som er tilknyttet et parent målepunkt.

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.

8. Elektronisk dataudveksling (EDI)

Struktureret overførsel af data mellem virksomheder ad elektronisk vej.

9. Elforsyningsnet

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

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.

11. Fiksering

Fikseringen fastlægger, på baggrund af indsendte tidsserier til DataHub på fikseringstidspunktet, et foreløbigt afregningsgrundlag for balance- og engrosafregning. Yderligere fastlægges residualforbruget og dermed fordelingskurven.

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.

13. Flytning

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

14. Forbrugsopgørelse

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

15. Fordelingskurve

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

16. Fordelt forbrug

Fordelt forbrug opgøres som residualforbrug*andelstal/sumandelstal (et midlertidigt opgjort forbrug) pr. aktør for skabelonafregnede målepunkter. Anvendes ved refiksering af balance- og engrosafregning.

17. GLN-nr.

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

18. GSRN-nr.

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

19. Kalenderdage

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

20. 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. Leverandørskift

Skift af elleverandør på et målepunkt.

22. Markedsportal

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

23. 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. 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. 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. 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. 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. Omfiksering

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.

30. 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. Periodisering

Tidsmæssig fordeling af aflæst forbrug ved hjælp af fordelingskurven.

32. Produktion

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

33. Refiksering

Genberegning 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 refiksering, som er nærmere beskrevet i denne Forskrift D1: Afregningsmåling, kapitel 4.

34. Residualforbrug

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

35. 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. 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 M0 og M1.

38. 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. 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.

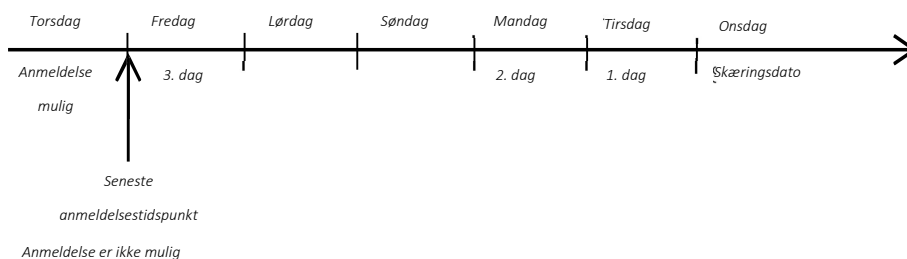
40. Tarif

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

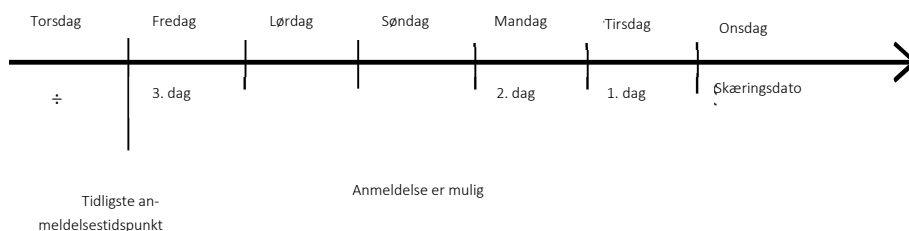
41. Tidsfrister

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.

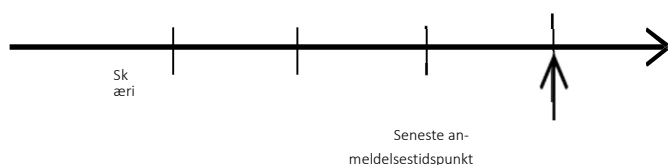
Indtil/Senest 3 arbejdsdage før skæringsdato:



Tidligst 3 arbejdsdage før skæringsdato:



Senest 1 arbejdsdag efter skæringsdato:



42. Timeafregning

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

43. Transmissionsvirksomhed

Transmissionsvirksomhed som defineret i elforsyningsloven.

44. 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. Tællerstand

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

46. 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. 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. 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.

49. 15/60-værdi

En måleværdi der er fremkommet ved 15/60 måling.