



ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
20. august 2020

FORSKRIFT I

STAMDATA

FORSKRIFT I

STAMDATA

OVERSIGT/INDHOLDSFORTEGNELSE

Kapitel 1 Anvendelsesområde og definitioner.....	3
Kapitel 2 Stamdataansvar.....	3
Kapitel 3 Stamdata, måldata og aktørstamdata	5
Kapitel 4 Håndhævelse og sanktioner.....	9
Kapitel 5 Klage m.v.	9
Kapitel 6 Ikrafttræden	9
Bilag 1 - Terminologi og definitioner.....	10

FORSKRIFT I

STAMDATA

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 i bekendtgørelse nr. 652 af 18. maj 2020 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v., fastsættes følgende:

Kapitel 1

Anvendelsesområde og definitioner

§ 1. Denne forskrift indeholder krav til oprettelse og håndtering af stamdata i detailmarkedet for el.

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

Kapitel 2

Stamdataansvar

§ 2. En stamdataansvarlig aktør skal indsamle, indmelde og vedligeholde stamdata for hvert målepunkt i DataHub.

Stk. 2. Den stamdataansvarlige aktør skal på anmodning fra Energinet fremlægge den fornødne dokumentation for rigtigheden af de stamdata, som aktøren registrerer i DataHub.

Stk. 3. Den stamdataansvarlige aktør skal opdatere stamdata senest 1. arbejdsdag efter ændringen træder i kraft hos aktøren. Ved skift af måler, herunder opdatering af målepunktsart samt målerdata for den fysiske måler, gælder dog at stamdata skal opdateres senest 6. arbejdsdag efter skæringsdato.

Stk. 4. Når DataHub har modtaget stamdataopdateringer, videresendes disse senest 1 time efter modtagelsen til de relevante modtagere heraf.

§ 3. Elleverandøren er ansvarlig for alle kunderelaterede stamdata, samt tilknytninger af Energinets tariffer (herunder afgifter), jf. Energinets Forskrift H3.

Stk. 2. Ved kunderelaterede stamdata forstås følgende:

1. Kundenavn(e)
2. Kunde CPR- eller CVR-nr.
3. Registrering af om kunden har elvarme, samt dato for ændring.

Stk. 3. Elleverandøren skal vedligeholde tilknytninger af Energinets tariffer (herunder elafgifter) i DataHub.

Stk. 4. Elleverandøren skal mindst én gang månedligt foretage en kontrol af, om de aktuelle stamdata for målepunkter i DataHub er identiske med dem, der er i deres eget system. Kontrollen omfatter ikke CPR-numre. Kontrollen skal mindst udgøre følgende:

1. Der skal månedligt udtages en stikprøve på mindst 400 aktuelle målepunkter uanset mængden af data for den pågældende aktør
2. Hvis hele stikprøven er fejlfri, foretages der ikke yderligere. Hvis der er uoverensstemmelse mellem data i aktørens eget system og DataHub, skal aktøren kontrollere samtlige data i de systemer, idet aktøren genfremsender alle data, der ikke er identiske.

Stk. 5. Hvis elleverandøren er stamdataansvarlig for færre end 400 målepunkter, skal stikprøven omfatte alle elleverandørens målepunkter.

Stk. 6. Elleverandøren skal på anmodning fra Energinet dokumentere egenkontrollen og overensstemmelsen af stamdata, jf. stk. 4.

Stk. 7. Elleverandøren skal gøre dataejer opmærksom på ukorrekte data, så disse kan rettes i DataHub.

Stk. 8. Hvis en aktør konstaterer fejl i historiske data, skal rettelser kun indmeldes i DataHub, hvis der er tale om korrektioner, som har konsekvenser i afregningen overfor kunden eller aktøren, eksempelvis hvis der konstateres åbenlyse fejl i historiske priser for engrosrelaterede stamdata (abonnementer, gebyrer og tariffer) eller tilknytninger heraf pr. målepunkt.

§ 4. Energinet og netvirksomheden er ansvarlig for alle målepunksrelaterede stamdata for de målepunkter, som Energinet og netvirksomheden er måleansvarlige for, jf. Energinets Forskrift D1. Energinet og netvirksomheden er herudover stamdataansvarlig for egne engrosrelaterede stamdata.

Stk. 2. Energinet og netvirksomheden skal:

1. Indsamle alle målepunktsstamdata i forbindelse med nettilslutning af nye anlæg.
2. Indsende afbrydelse og gentilslutning samt nedlæggelse af målepunkter til DataHub.
3. Indsende og vedligeholde alle målepunksrelaterede stamdata, jf. § 8.
4. Oprette og vedligeholde prislister for egne nettariffer, abonnementer og gebyrer i DataHub.
5. Vedligeholde tilknytninger pr. målepunkt for egne nettariffer, abonnementer og gebyrer pr. målepunkt.
6. Via beskrivelsen for priselementet meddele, hvis tariffen indgår i et forsøg med fleksibel tariffæring.

Stk. 3. Netvirksomheden skal indberette eventuelle ændringer i tilknytninger af elafgifter til Energinet, som indsender opdateringen i DataHub på målepunkter, hvor ansvaret for vedligehold på målepunktet påhviler netvirksomheden.

Stk. 4. Netvirksomheden skal mindst én gang månedligt foretage en kontrol af, om de aktuelle stamdata for målepunkter i DataHub er identiske med dem, der er i deres eget system. Kontrollen omfatter ikke CPR-numre. Kontrollen skal mindst udgøre følgende:

1. Der skal månedligt udtages en stikprøve på mindst 400 aktuelle målepunkter uanset mængden af data for den pågældende aktør.
2. Hvis hele stikprøven er fejlfri, foretages der ikke yderligere. Hvis der er uoverensstemmelse mellem data i aktørens eget system og DataHub, skal aktøren kontrollere samtlige data i de systemer, idet aktøren genfremsender alle data, der ikke er identiske.

Stk. 5. Hvis netvirksomheden er stamdataansvarlig for færre end 400 målepunkter, skal stikprøven omfatte alle netvirksomhedens målepunkter.

§ 5. Energinet er ansvarlig for at oprette og vedligeholde engrosrelaterede stamdata fra Energinet.

Stk. 2. Energinet skal:

1. Oprette og vedligeholde prislister for Energinets tariffer, herunder elafgifter.
2. Vedligeholde tilknytninger for systemtarif, nettarif og PSO pr. målepunkt, hvor ansvaret for vedligehold på målepunktet påhviler Energinet.
3. Ændre tilknytninger i elafgifter på målepunktet på vegne af netvirksomheden.

Kapitel 3

Stamdata, måledata og aktørstamdata

§ 6. Elleverandøren skal sikre, at der på alle forbrugs- og produktionsmålepunkter er registreret minimum én kunde, med mindre der er gennemført leveranceophør eller fraflytning på målepunktet.

Stk. 2. Er kunden en juridisk person, skal elleverandøren angive CVR-nr. og navn på virksomheden i DataHub. Der må kun registreres én kunde på et målepunkt, såfremt kunden er en juridisk person. Herudover skal elleverandøren registrere et dataadgangs-CVR-nr., som er CVR-nr. på den juridiske enhed, som kunden på målepunktet ønsker skal kunne tildele dataadgang til 3. part.

Stk. 3. Elleverandøren skal udfylde CVR-nr. med et fiktivt CVR-nr., såfremt den juridiske enhed ikke råder over et dansk CVR-nr. I disse tilfælde angives CVR-nr. som 11111111.

Stk. 4. Er kunden en privatperson, kan elleverandøren registrere op til to kundenavne for målepunktet. Der skal registreres CPR-nr. for privatpersoner.

Stk. 5. Elleverandøren skal udfylde CPR-nr. med et fiktivt CPR-nr. såfremt privatpersonen ikke råder over et dansk CPR-nr. I disse tilfælde angives CPR-nr. som fødselsdatoen efterfulgt af fire nuller. Såfremt elleverandøren ikke kender kundens fødselsdato, anvendes 1111110000.

§ 7. Elleverandøren skal sikre, at følgende kunderelaterede stamdata er registreret i DataHub:

1. Markering for hemmelig adresse
2. Juridisk kontaktadresse, som skal være identisk med elleverandørens kontraktadresse
3. Teknisk kontaktadresse
4. Trecifret DE branchekode
5. Elvarme
6. Elvarmeafgiftsdato
7. Start af leverance

Stk. 2. Energinet skal sikre, at følgende kunderelaterede stamdata er registreret i DataHub:

1. Leverandørstatus

2. Webaccesskode

Stk. 3. Elleverandøren er ansvarlig for at videreformidle webaccesskoden til kunden.

§ 8. Netvirksomheden og Energinet skal sikre, at følgende målepunktsrelaterede stamdata for egne målepunkter er registreret i DataHub:

1. Afbrydelsesart
2. Aflæsningsdag for skabelonafregnede målepunkter. Målepunkter i årsbaseret nettoafregning skal uanset afregningsform angives med en eksakt aflæsningsdag. Dagen skal angives til den første i måneden.
3. Aflæsningsfrekvens
4. Afregningsform
5. Anlægsteknologi for produktionsmålepunkter og nettoafregnede forbrugsmålepunkter
6. Forventet årsforbrug for skabelonafregnede målepunkter
7. Gyldighedsdato
8. Målepunktsadresse
9. Målepunktsadresse vaskeanvisning
10. Målepunktsart
11. Målepunkts ID
12. Målepunktstype
13. Netområde nr.
14. Nettoafregningsgruppe
15. Parent målepunkts ID
16. Produkt
17. Tilslutningsstatus

Stk. 2. Energinet skal sikre, at følgende målepunktsrelaterede stamdata er registreret i DataHub:

1. Aftagepligt

Stk. 3. Elleverandøren skal sikre, at følgende målepunktsrelaterede stamdata er registreret i DataHub:

1. Balanceansvarlig ID
2. Elleverandør ID

Stk. 4. Energinet og netvirksomheden skal sikre, at følgende målerdata for fysiske målepunkter er registreret i DataHub:

1. Målercifre
2. Måleromregningsfaktor
3. Målerenhed
4. Målernummer
5. Målertype

§ 9. Energinet og netvirksomheden skal sikre, at følgende stamdata er registreret i DataHub for egne produktionsmålepunkter, E18 og D01, og målepunkter ved egenproducenter, D05-D12:

1. Anlægskapacitet

2. Anlægsteknologi
3. Tilslutningstype
4. Værks GSRN nr.

§ 10. Energinet og netvirksomheden skal sikre, at følgende stamdata er registreret i DataHub for egne udvekslingsmålepunkter:

1. Fra net
2. Til net

§ 11. Elleverandøren skal sikre, at følgende stamdata om kontakadresser er registreret i DataHub:

1. Kontaktnavn
2. Vejnavn
3. Supplerende bynavn
4. Postnummer
5. Postdistrikt
6. Adresstype
7. DAR-kompatible adressekoder
8. Markering for hemmelig adresse

§ 12. Energinet og netvirksomheden skal sikre, at adressen for egne målepunkter er registreret i DataHub. Energinet og netvirksomheden skal derudover sikre, at følgende stamdata om målepunktsadressen er registreret i DataHub:

1. Vejnavn
2. Vejkode
3. Husnummer
4. Etage
5. LejlighedsID
6. Supplerende bynavn
7. Postnummer
8. Postdistrikt
9. DAR-kompatible adressekoder
10. Faktisk adresse
11. Målepunktskommentar, hvis der ikke er tale om en faktisk adresse

§ 13. Energinet og netvirksomheden skal hver for sig sikre, at følgende engrosrelaterede stamdata for tariffer er registreret i DataHub:

1. Tarif ID
2. Tarifnavn
3. Gyldighedsdato
4. Momsgruppe
5. Pris ekskl. Moms
6. Obligatorisk viderefakturerings
7. Tidsopløsning

Stk. 2. Energinet skal angive afgiftstarif.

§ 14. Energinet og netvirksomheden skal sikre, at følgende engrosrelaterede stamdata for egne abonnementer er registreret i DataHub:

1. Abonnements ID
2. Abonnementsnavn
3. Gyldighedsdato
4. Momsgruppe
5. Pris ekskl. Moms
6. Obligatorisk viderefakturerings

§ 15. Energinet og netvirksomheden skal sikre, at følgende engrosrelaterede stamdata for egne gebyrer er registreret i DataHub:

1. Gebyr ID
2. Gebyrnavn
3. Gyldighedsdato
4. Momsgruppe
5. Pris ekskl. moms

§ 16. Energinet og netvirksomheden skal sikre, den samlede indsendelse af egne måledata er komplet for hvert netområde. Energinet og netvirksomheden skal sikre, at følgende måledata er registreret i DataHub:

1. Energienhed
2. Kvantum
3. Kvantum status
4. Tidsopløsning
5. Produkt
6. Periode
7. Tællerstand
8. Type af målepunkt

§ 17. Aktørerne, der er registreret i DataHub, skal vedligeholde egne aktørstamdata i DataHub. Egne stamdata er følgende:

1. Aktørens adresse
2. Aktør ID
3. Aktørrolle
4. Delegeret for indsendelse/modtagelse af EDI-meddelelser
5. CVR-nr.
6. Kontaktoplysninger
7. Aktørens navn
8. Hvorvidt fejlrapport ønskes
9. Tidspunkt for fejlrapport

Stk. 2. Energinet skal sikre, at de enkelte aktørers system er EDI-godkendt

Stk. 3. Netvirksomheden skal ud over de i stk. 1 nævnte stamdata sikre, at følgende er registreret i DataHub:

1. Netområde nr.
2. Hvem der er delegeret til at indsende måledata, hvis en sådan er valgt
3. Obligatorisk grænse

Stk. 4. Energinet skal ud over de i stk. 1 nævnte stamdata sikre, at følgende er registreret i DataHub:

1. Funktion for balanceansvarlig
2. Prisområde

Kapitel 4

Håndhævelse og sanktioner

§ 18. 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 5

Klage m.v.

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

Stk. 2. Påbud efter § 18 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 6

Ikrafttræden

§ 20. Forskriften træder i kraft den 1. september 2020.

Bilag 1 - Terminologi og definitioner

1. Abonnement

En pris, angivet som et abonnement, er en pris pr. måned for en eller flere løbende ydelser vedr.målepunktets tilslutning og tilhørende services.

2. Elafgift

Elafgift er en fast statslig afgift, der afregnes i en pris pr. kWh.

3. Aktør

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

4. 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.

5. Arbejdsdage

Arbejdsdage som defineret i Energinets Forskrift D1.

6. Child målepunkt

Et målepunkt som er tilknyttet et parent målepunkt.

7. Elektronisk dataudveksling (EDI)

Struktureret overførsel af data mellem virksomheder ad elektronisk vej.

8. 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.

9. Flytning

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

10. Forbrugsopgørelse

Anvendes synonymt med "almindeligt forbrug" (faktisk målte forbrug), og opgøres som det forbrug, der indgår i elmarkedet. Det omfatter ikke egetforbrug til el- og kraftvarmeproduktion samt egenproduktion på mindre VE-anlæg, der er fritaget for måling.

11. Gebyr

En pris, angivet som et gebyr, er en pris for en enkeltstående ydelse vedr. målepunktets tilslutning og tilhørende services, pr. en given dato.

12. GLN-nr.

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

13. GSRN-nr.

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

14. 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.

15. Kundeportal

Kundeportalen er en applikation (www.eloverblik.dk) udviklet af Energinet, der skal stilles til rådighed overfor kunder via elleverandørernes hjemmesider. Kundeportalen kan af kunden benyttes til fremvisning af forbrug og forespørgsler mv. på kundens målepunkter. Desuden har kunden mulighed for at kontakte sin elleverandør (pr. målepunkt) i forbindelse med leverandørskift mv.

16. Leverandørskift

Skift af elleverandør på et målepunkt.

17. Markedsportal

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

18. 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 uddelegerende aktør. Aktørens ansvar som beskrevet i forskrifterne kan ikke uddelegeres.

19. Målepunkt

Et fysisk eller defineret (virtuelt) punkt 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.

20. Målepunkts ID

Et 18-cifret entydigt identifikationsnummer af et målepunkt. Betegnes også som et GSRN-nr.

21. 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.

22. Netvirksomhed

Virksomhed med bevilling, der driver distributionsnet.

23. Obligatorisk grænse

Grænse for hvornår netvirksomheden obligatorisk timeafregner målepunkter som nærmere beskrevet i Forskrift H2: Skabelonafregning mv.

24. 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.

25. 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.

26. 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.

27. Tarif

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

28. Timeafregning

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

29. Tredjepart

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

30. Tællerstand

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

31. 15/60-måling

Fjernaflæst måling på kvarters eller timebasis der indgår i balanceafregning. I Vestdanmark angives produktion/udveksling på kvartersbasis og forbrug på timebasis. I Østdanmark anvendes kun timebasis med undtagelse af produktion på nyere havvindmølleparker startende med Rødsand 2.

32. 15/60-værdi

En måleværdi der er fremkommet ved 15/60 måling.