



Forskrift I:

Stamdata

Marts 2016

Version 2.11

Træder i kraft 1. april 2016

		Sept. 2015	Sept. 2015	Marts 2016	DATE
		USS	PHQ	SHR	NAME
REV.	DESCRIPTION	PREPARED	REVIEWED	APPROVED	
		16-04092-6			

Revisionsoversigt

Kapitel nr.	Tekst	Version	Dato
	Gennemgående revideret i 2012 pga. indførelsen af Engrosmodellen	2.0	december 2012
	Revideret som udkast til pseudoforskrift i forbindelse med indførelse af flexafregning og Engrosmodel	2.1	maj 2013
	Revideret som pseudoforskrift i forbindelse med indførelse af flexafregning og Engrosmodel	2.2	juli 2013
	Revideret som pseudoforskrift i forbindelse med BRS-arbejdet.	2.3	september 2013
	Revideret i forbindelse med klargøring til høring. Definitioner er revideret, og kapitel 6 vedr. CVR ændret.	2.4	november 2013
	Revideret i overensstemmelse med høringsnotat af 25. februar 2014. Ændringerne fremgår i forskriften med ændringsmarkeringer.	2.5	feb. 2014 -
	Revideret som følge af leveringspligt, flexafregning og målerhåndtering:	2.6	maj 2014
	Revideret som følge af høring maj 2014	2.7	august 2014
	Sanktionslister tilføjet	2.8	september 2014
	Revideret som følge af ny elafgiftslov, flexafregning samt indførelse af nye stamdatafelter.	2.9	maj 2015
	Revideret som følge af høring maj 2015	2.10	sept. 2015
	Opdateret dokumentnr. og dato efter Energitilsynets metodegodkendelse.	2.11	marts 2016

Indholdsfortegnelse

Revisionsoversigt	2
Læsevejledning	5
1. Terminologi og definitioner	6
1.1 Abonnement	6
1.2 Elafgift	6
1.3 Aktør	6
1.4 Aktørstamdataregister	6
1.5 Arbejdsdage	6
1.6 Child målepunkt	6
1.7 DataHub	6
1.8 Elektronisk dataudveksling (EDI)	6
1.9 Elforsyningsnet	6
1.10 Elleverandør	6
1.11 Fiksering	6
1.12 Flexafregning	7
1.13 Flytning	7
1.14 Forbrug	7
1.15 Forsyningspligtig elleverandør	7
1.16 Gebyr	7
1.17 GLN-nr.	7
1.18 GSRN-nr.	7
1.19 Kunde	7
1.20 Kundeportal	7
1.21 Leverandørskift	7
1.22 Markedsportal	7
1.23 Måleoperatør	8
1.24 Målepunkt	8
1.25 Målepunkts ID	8
1.26 Netområde	8
1.27 Nettab	8
1.28 Netvirksomhed	8
1.29 Obligatorisk grænse	8
1.30 Parent målepunkt	8
1.31 Produktion	8
1.32 Refiksering	8
1.33 Skabelonafregning	8
1.34 Skæringsdato	9
1.35 Tarif	9
1.36 Tekniske målinger	9
1.37 Timeafregning	9
1.38 Transmissionsvirksomhed	9
1.39 Tredjepart	9
1.40 Tællerstand	9

1.41	15/60-måling	9
1.42	15/60-værdi	9
2.	Formål, anvendelsesområde, forvaltningsmæssige bestemmelser	10
2.1	Forskriftens formål og anvendelsesområde	10
2.2	Hjemmel	10
2.3	Sanktioner	10
2.4	Klage	11
2.5	Ikrafttræden	11
3.	Stamdataansvar	12
3.1	Kontrol af stamdata i DataHub	13
4.	Stamdata, måledata og aktørstamdata	15
4.1	Kunde	15
4.2	Kunderelaterede stamdata	17
4.3	Målepunktsrelaterede stamdata	18
4.4	Adresser	23
4.5	Engrosrelaterede stamdata	25
4.6	Måledata	27
4.7	Aktørstamdata	28
5.	Oversigt over stamdata for et målepunkt og en måling	30
5.1	Kunderelaterede stamdata	30
5.2	Målepunktsrelaterede stamdata	31
6.	Oversigter over forpligtelser og sanktioner	32

Læsevejledning

Denne forskrift indeholder generelle og specifikke krav vedr. oprettelse, og håndtering af stamdata i detailmarkedet for el.

Forskriften er bygget op således, at **kapitel 1** indeholder terminologi og definitioner, som anvendes i de efterfølgende kapitler.

Kapitel 2 indeholder de forvaltningsmæssige bestemmelser i forskriften.

Kapitlerne 3 og 4 indeholder krav til hvilke stamdata, der skal behandles og håndteres i DataHub, herunder detaljerede krav omkring enkelte stamdataoplysninger, kontrol af stamdata samt hvem der er ansvarlig.

Kapitel 5 indeholder oversigter af stamdata for et målepunkt og en måling samt dataansvar.

Kapitel 6 indeholder oversigter af de relevante forpligtelser og sanktioner for aktørerne.

Forskriften er udgivet af Energinet.dk, og kan fås ved henvendelse til:

Energinet.dk
Tonne Kjærsvvej 65
7000 Fredericia
Tlf. 70 10 22 44

Forskriften kan hentes på www.energinet.dk i hovedmenu "EL" og placeret under "Forskrifter", "Markedsforskrifter".

1. Terminologi og definitioner

1.1 Abonnement

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

1.2 Elafgift

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

1.3 Aktør

Fællesbetegnelse for parter, undtagen kunder og tredjeparter, der agerer i elmarkedet. Det vil sige netvirksomhed, elleverandør, balanceansvarlig, transmissionsvirksomhed og systemansvarlig.

1.4 Aktørstamdataregister

Et register over de aktører der har opfyldt de af Energinet.dk opstillede krav i "Standardaftale for adgang til DataHub". Registret er tilgængeligt i DataHubs markedsportal med diverse oplysninger pr. aktør.

1.5 Arbejdsdage

Arbejdsdage som defineret i Forskrift D1: Afregningsmåling – Bilag 3: Definition af arbejdsdage.

1.6 Child målepunkt

Et målepunkt som er tilknyttet et parent målepunkt.

1.7 DataHub

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

1.8 Elektronisk dataudveksling (EDI)

Struktureret overførsel af data mellem virksomheder ad elektronisk vej.

1.9 Elforsyningsnet

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

1.10 Elleverandør

En virksomhed, der

1) er optaget af Energinet.dk 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.*

1.11 Fiksering

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

1.12 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.

1.13 Flytning

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

1.14 Forbrug

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

1.15 Forsyningspligtig elleverandør

Virksomhed med bevilling med pligt til at forsyne forbrugere, som ikke gør brug af muligheden for valg af anden leverandør eller andet produkt, med elektricitet.

1.16 Gebyr

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

1.17 GLN-nr.

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

1.18 GSRN-nr.

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

1.19 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.

1.20 Kundeportal

Kundeportalen er en applikation udviklet af Energinet.dk, 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.

1.21 Leverandørskift

Skift af elleverandør på et målepunkt.

1.22 Markedsportal

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

1.23 Måleoperatør

Tredjeparter i markedet som udfører opgaver uddelegeret af en netvirksomhed, fx indsamler, lagre og verificere måledata for et netområde. Netvirksomhedens ansvar efter forskrifterne kan ikke uddelegeres. Måleoperatører kan registreres i aktørstamdataregistret, selvom de ikke er aktører.

1.24 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.

1.25 Målepunkts ID

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

1.26 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 DataHub's opgørelser i elmarkedet.

1.27 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.

1.28 Netvirksomhed

Virksomhed med bevilling, der driver distributionsnet.

1.29 Obligatorisk grænse

Grænse for hvornår netvirksomheden obligatorisk timeafregner målepunkter som anført i bemærkning til Elforsyningsloven og som yderligere beskrevet i Forskrift H2: Skabelonafregning mv.

1.30 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.

1.31 Produktion

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

1.32 Refiksering

Genberegning og arkivering af afregningsgrundlag i form af en arkiveret kopi af gældende tidsserier (evt. i aggregeret form), som er indsendt til DataHub ved tidspunktet for refiksering, som er nærmere beskrevet i denne Forskrift D1: Afregningsmåling, kapitel 4.

1.33 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.

1.34 Skæringsdato

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

1.35 Tarif

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

1.36 Tekniske målinger

Målinger til brug for driftsovervågning og driftsanalyse som nærmere beskrevet i Energinet.dk's tekniske forskrifter.

1.37 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.

1.38 Transmissionsvirksomhed

Transmissionsvirksomhed som defineret i Elforsyningsloven.

1.39 Tredjepart

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

1.40 Tællerstand

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

1.41 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.

1.42 15/60-værdi

En måleværdi der er fremkommet ved 15/60 måling.

2. Formål, anvendelsesområde, forvaltningsmæssige bestemmelser

2.1 Forskriftens formål og anvendelsesområde

Forskriften er jf. § 7, stk. 1 og § 8, stk. 1 i Systemansvarsbekendtgørelsen¹ udarbejdet efter drøftelser med net- og transmissionsvirksomheder og elleverandører og har været i ekstern høring inden anmeldelse til Energitilsynet.

Denne forskrift fastlægger de nærmere krav til de relevante aktører på det danske elmarked for håndtering af stamdata.

Forskriften henvender sig til alle aktører i markedet, og angiver de rettigheder og forpligtelser, som disse aktører er underlagt i forbindelse med oprettelser, behandling og udveksling af stamdata for målepunkter.

Forskriften har gyldighed inden for rammerne af Elforsyningsloven².

2.2 Hjemmel

Forskriften er udstedt med hjemmel i § 28, stk. 2, nr. 7, nr. 12 og nr. 13, og § 31, stk. 2 i Elforsyningsloven og § 7, stk. 1, nr. 3-4 samt § 8, stk. 1, nr. 1-3 i Systemansvarsbekendtgørelsen.

2.3 Sanktioner

Forskriften indeholder en række forpligtelser for de aktører, som er omfattet af forskriften, jf. 2.1 ovenfor.

Såfremt en aktør groft eller gentagne gange tilsidesætter sine forpligtelser kan Energinet.dk i henhold til Elforsyningsloven § 31, stk. 3 meddele påbud. Ved manglende opfyldelse af et påbud kan Energinet.dk træffe afgørelse om aktørens hele eller delvise udelukkelse fra at gøre brug af Energinet.dk's ydelser, indtil vilkåret opfyldes. Konstaterer Energinet.dk tilsidesættelse af forpligtelser vedrørende netvirksomhedens bevillingspligtige aktivitet, orienterer Energinet.dk klima- energi- og bygningsministeren om forholdet.

Såfremt aktørens forpligtelser vedrører oplysninger om måling af elektricitet, som anført i Elforsyningsloven § 22, stk. 3, og disse forpligtelser ikke opfyldes, kan dette medføre påbud som anført i Elforsyningsloven § 85 c, stk. 1 samt eventuelt daglige eller ugentlige tvangsbøder pålagt af Energitilsynet i henhold til Elforsyningsloven § 86, stk. 1.

I kapitel 7 er der anført en nærmere beskrivelse af proceduren ved sanktionering samt oversigter over de for aktørerne relevante forpligtelser og sanktioner.

Oversigterne indeholder alene angivelse af de sanktioner, som følger af Elforsyningslovens regler ved manglende opfyldelse af en aktørs forpligtelser. Hvis manglende opfyldelse af aktørens forpligtelser tillige indebærer overtrædelse af øvrig lovgivning, kan dette naturligvis medføre øvrige sanktioner, som måtte følge af sådanne regler.

¹ BEK. nr. 891 af 17. august 2011 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet mv.

² LBK. nr. 1329 af 25. november 2013 om lov om elforsyning med senere ændringer.

2.4 Klage

Klage over forskriften kan jf. § 7, stk. 3 og § 8, stk. 3 i Systemansvarsbekendtgørelsen indbringes for Energitilsynet, Carl Jacobsens Vej 35, 2500 Valby.

Klager over Energinet.dk's forvaltning af bestemmelserne i forskriften kan ligeledes indbringes for Energitilsynet.

Afgørelser truffet af Energinet.dk, der medfører afregistrering af en aktør, som bruger DataHub, kan desuden af aktøren, som afgørelsen vedrører, forlanges indbragt for domstolene, jf. Elforsyningsloven § 31, stk. 5.

2.5 Ikrafttræden

Nærværende forskrift træder i kraft 1. april 2016 og afløser Forskrift I: Stamdata, marts 2013.

Ønsker om yderligere oplysninger og spørgsmål kan rettes til Energinet.dk's kontaktperson for denne forskrift, som anført på Energinet.dk's hjemmeside www.energinet.dk.

Forskriften anmeldes til Energitilsynet efter reglerne i Elforsyningslovens § 73 a, Bekendtgørelse om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer mv³ § 1 samt Systemansvarsbekendtgørelsens § 7, stk. 2 og § 8, stk. 2.

³ BEK. nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v.

3. Stamdataansvar

For at DataHub kan understøtte det danske detailmarked for el, er det nødvendigt at de relevante og tilstrækkelige stamdata er registreret for hvert målepunkt. Stamdata omfatter flere typer af data, som forskellige aktører er ansvarlig for.

Der skelnes således mellem 3 overordnede typer af stamdata:

1. Kunderelaterede stamdata
2. Målepunktsrelaterede stamdata
3. Engrosrelaterede stamdata

Nærmere beskrivelse af stamdata og ansvar er beskrevet i kapitel 4.

Stamdataansvaret indebærer, at den pågældende aktør skal indsamle, indmelde og vedligeholde stamdata i DataHub i henhold til lovgivningen og Energinet.dk's forskrifter.

Stamdataansvaret indebærer desuden, at den ansvarlige aktør har ansvaret for, på anmodning fra Energinet.dk, at fremlægge den fornødne dokumentation for rigtigheden af de stamdata, som aktøren jf. kapitel 4 registrerer i DataHub.

Den stamdataansvarlige aktør skal opdatere stamdata samme dag eller 1. arbejdsdag efter ændringen træder i kraft hos aktøren. Når DataHub har modtaget stamdataopdateringer, videregives disse senest 1 time efter modtagelsen til de relevante modtagere heraf, som nærmere anført i kapitel 6.

Elleverandøren er ansvarlig for alle kunderelaterede stamdata⁴, samt tilknytninger af Energinet.dk's tariffer (herunder afgifter), jf. Forskrift H3: Afregning af engrosydelsel og afgiftsforhold.

Det indebærer bl.a. en forpligtelse til, at indberette og vedligeholde:

- Kundenavn(e)
- Kontaktnavn(e) og adresse til udsendelse af aflæsningskort, information om strømafbrydelse og diverse information fra netvirksomheden, herunder repræsentantskabsvalg
- Kunde CPR- eller CVR-nr.
- Registrering af om kunden har elvarme, samt dato for ændring.
- Vedligeholde tilknytninger af Energinet.dk's tariffer (herunder elafgifter) i DataHub.

Netvirksomheden er ansvarlig for alle målepunktsrelaterede stamdata for de målepunkter, som netvirksomheden er måleansvarlig for, jf. Forskrift D1: Afregningsmåling. Netvirksomheden er herudover stamdataansvarlig for hovedparten af engrosrelaterede stamdata.

Det indebærer bl.a. en forpligtelse til, at:

- Indsamle alle stamdata i forbindelse med nettilslutning af nye anlæg.
- Indsende afbrydelse og gentilslutning samt nedlæggelse af målepunkter til DataHub.
- Indsende og vedligeholde alle målepunktsrelaterede stamdata, herunder målnumre, målepunktadresser, type af målepunkter, afregningsformer, aflæsningsformer, estimeret årsforbrug mv. pr. målepunkt til DataHub.

⁴ Energinet.dk og branchen aftaler i forbindelse med indførelsen af engrosmodellen nærmere, hvordan det sikres at elleverandøren kan overtage dette ansvar. Herunder hvordan henholdsvis stamdataansvaret overtages for eksisterende stamdata og i hvilken form, og hvordan nye stamdata tilføres i DataHub.

- Oprette og vedligeholde prislister for egne nettariffer, abonnementer og gebyrer i DataHub.
- Vedligeholde tilknytninger pr. målepunkt for egne nettariffer, abonnementer og gebyrer pr. målepunkt.
- Indberette eventuelle ændringer i tilknytninger af elafgifter til Energinet.dk, som indsender opdateringen i DataHub på målepunkter, hvor ansvaret for vedligehold på målepunktet påhviler netvirksomheden.
- Via beskrivelsen for priselementet meddele, hvis tariffen indgår i et forsøg med fleksibel tilfæring.

Energinet.dk er ansvarlig for at oprette og vedligeholde engrosrelaterede stamdata fra Energinet.dk. Det indebærer bl.a. en forpligtelse til at:

- Oprette og vedligeholde prislister for Energinet.dk's tariffer, herunder elafgifter.
- Vedligeholde tilknytninger for systemtarif, nettarif og PSO pr. målepunkt, hvor ansvaret for vedligehold på målepunktet påhviler Energinet.dk.
- Ændre tilknytninger i elafgifter på målepunktet på vegne af netvirksomheden.

3.1 Kontrol af stamdata i DataHub

Elleverandøren og netvirksomheden kan til kontrolformål anmode DataHub om at få tilsendt stamdata for de målepunkter, som de i udtræksøjeblikket har ansvaret for – eller har anmeldt at få ansvaret for.

Anmodningen kan foretages på to måder:

- Anmodning sendes som EDI-meddelelse til DataHub, der automatisk returnerer ønskede stamdata som EDI-meddelelse.
- Anmodning kan foretages via udtræk fra DataHubs markedsportal.

Elleverandøren og netvirksomheden skal mindst én gang månedligt lave en kontrol af, om de aktuelle stamdata for målepunkter, der ligger i DataHub, er identiske med dem, der ligger i henholdsvis elleverandørens og netvirksomhedens egne systemer – med undtagelse af CPR-nr. som ikke vises eller medtages i udtræk fra DataHub. Som minimum skal denne kontrol udføres på følgende måde:

- 1) Der skal månedligt udtages en tilfældig stikprøve på mindst 400 aktuelle målepunkter⁵ 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.

Elleverandøren og netvirksomheden kan i alle tilfælde vælge at kontrollere samtlige stamdata relateret til alle aktørens målepunkter hver måned.

Elleverandøren og netvirksomheden skal på anmodning fra Energinet.dk redegøre for, og i nødvendigt omfang dokumentere, egenkontrollen og overensstemmelse mellem stamdata i DataHub og data i aktørens egne systemer.

Såfremt en aktør er opmærksom på ukorrekte data, skal denne gøre dataejer opmærksom på forholdet, således at det kan rettes i DataHub.

Hvis der konstateres 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

⁵ Hvis aktøren er stamdataansvarlig for færre end 400 målepunkter skal stikprøven omfatte alle aktørens målepunkter.

hvis der konstateres åbenlyse fejl i historiske priser for engrosrelaterede stamdata (abonnementer, gebyrer og tariffer) eller tilknytninger heraf pr. målepunkt.

Bemærk, at der i rapporten "EDI transaktioner for det danske elmarked" angives de præcise data-typer og koder, som bruges i EDI-meddelelserne.

Der er i denne forskrift vist eksempler på stamdataværdier tilhørende de enkelte elementer/felter.

4. Stamdata, måledata og aktørstamdata

Som anført, er stamdata for et målepunkt i DataHub opdelt i tre typer af stamdata, hhv. kundereleterede-, målepunktsrelaterede -og engrosrelaterede stamdata.

Herudover behandler DataHub en række måledata pr. målepunkt samt en række aktørstamdata.

4.1 Kunde

For alle forbrugs og produktionsmålepunkter skal der være registreret minimum én kunde, med mindre der er gennemført leveranceophør eller fraflytning på målepunktet. En kunde er defineret som den (eller de), der har ret til at disponere over målepunktet - altså har ret til at aftale skift af elleverandør eller melde fraflytning på målepunktet mv.

Navn	Beskrivelse/Krav	Eksempel	Ansvarlig
Kundenavn 1	Skal angives. En kunde kan enten være registreret som en juridisk person - altså en virksomhed eller andet med et CVR-nr. - eller som en privat person med CPR-nr.	Hans Hansen	Elleverandøren
Kundenavn 2	Kan angives, hvis både kunde 1 og kunde 2 er en privat person med CPR-nr.	Jytte Hansen	Elleverandøren
CPR-nr. 1 & 2 ⁶	Skal angives ved tilflytning (ny kunde på målepunktet) eller ved leverandørskift, hvis kunden er en privatperson. CPR-nr. bruges til at validere et leverandørskift. CPR-nr. anvendes udelukkende til intern brug i DataHub. CPR-nr. kan ikke tilgås af og udleveres ikke til andre aktører.	1012196604	Elleverandøren
CVR-nr.	Skal angives ved tilflytning (ny kunde på målepunktet) eller ved leverandørskift, hvis kunden er erhvervsdrivende. CVR-nr. bruges til at validere et leverandørskift.	10150817	Elleverandøren
Dataadgangs CVR-nr. (CVR-nr. til 3. parts adgang) ⁷	Skal angives. CVR-nr. bruges til at tildele adgang til måledata til 3. part. Kan være identisk med kundens CVR-nr.	10150817	Elleverandøren (på anmodning fra kunden)

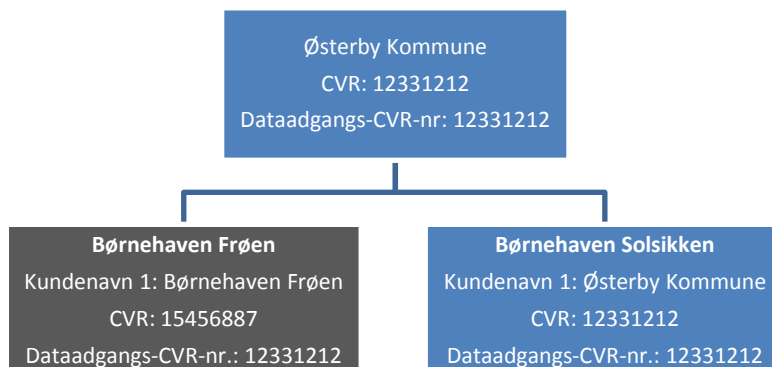
Kunden er en juridisk person

Hvis kunden skal registreres som en juridisk person, skal kunden oplyse CVR-nr. og navn på virksomheden. Det, som skal registreres, er den juridiske enhed, som har ret til at indgå aftaler for målepunktet. Der må kun registreres én kunde for et målepunkt, såfremt kunden er en juridisk person.

⁶ Målepunkter vil blive opdateret løbende med CPR-nr. og Dataadgangs-CVR-nr. efter indførelsen af engrosmodellen 1.04.2016.

Der skal herudover registreres et Dataadgangs-CVR-nr., som er CVR-nr. på den juridiske enhed (fx en kommune eller et moderselskab), som kunden på målepunktet, ønsker skal kunne tildele dataadgang til 3. part.

Eksempel:



Figur 1: Eksempel hvor kunden er en juridisk person.

1. Østerby Kommune indgår aftale om leverance af el for Børnehaven Solsikken. Kunden på målepunktet registreres som Østerby Kommune, eller f.eks. alternativt Østerby Kommune Børnehaven Solsikken med CVR-nr. 12331212. Dataadgangs-CVR-nr. udfyldes med Østerby Kommunes CVR-nr. 12331212 eller alternativt andet CVR-nr. såfremt Østerby Kommune ønsker dette.
2. Børnehaven Frøen indgår egne aftaler om leverance af el. Kunden på målepunktet registreres som Børnehaven Frøen med CVR: 15456887. Såfremt Børnehaven Frøen ønsker, at Østerby Kommune skal have rettighed til at give en 3. part adgang til data for målepunktet, registreres 12331212 i Dataadgangs-CVR-nr. Børnehaven Frøen vil herved ikke kunne videregive adgang til 3. part for egne data, men vil altid kunne tilgå egne data gennem DataHub kundeportal.

Nogle juridiske enheder, fx mindre foreninger, har ikke et CVR-nr. Det anbefales at angive disse med foreningsnavn og navn på den tegningsberettigede som kundenavn 1, fx "Sportsforeningen ved Hans Hansen".

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, hvilket også oplyses til kunden på målepunktet ift. eventuel gennemførelse af fremtidig leverandørskift.

Kunden er en privatperson

Hvis kunden er en privatperson, kan der registreres op til to kundenavne for målepunktet. Der skal registreres CPR-nr. for privatpersoner.

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, dvs. 1012190000, hvilket også oplyses til kunden på målepunktet ift. eventuel gennemførelse af fremtidige leverandørskift. Kendes kundens fødselsdato undtagelsesvis ikke, anvendes 1111110000.

4.2 Kunderelaterede stamdata

De kunderelaterede stamdata er alle data, som vedrører den enkelte kunde, og som er nødvendige for at kunne håndtere kunden for det pågældende målepunkt korrekt i forhold til markedet.

Elleverandøren er ansvarlig for kunderelaterede stamdata. Netvirksomheden har adgang til, og modtager opdatering af, kunderelaterede stamdata undtagen CPR-nr. 1 og 2, Dataadgangs-CVR-nr. og webaccesskode.

Navn	Beskrivelse/Krav	Eksempel	Ansvarlig
Kundedata			
DE branchekode	Skal angives for forbrugsmålepunkter. Angiver den tre cifrede DE branchekode af, hvilken elforbrugskategori målepunktet hører under. Elleverandøren skal til enhver tid angive DE branchekode, hvis elleverandøren bliver bekendt med kategorien/ ændring af kategorien.	"211", som betyder "Landbrug uden elvarme"	Elleverandøren
Elvarme	Skal angives for forbrugsmålepunkter. Det angives om kunden er berettiget til potentiel reduktion i elafgiften grundet elvarme. Informationen skal ved afgiftsberigtigelse sammenholdes med feltet "Elvarmeafgiftsdato".	Ja Nej	Elleverandøren
Elvarmeafgiftsdato	Skal angives for målepunkter registreret med elvarme. Datoen angiver enten start eller ophør af reduktion i elafgiften. Ved registrering af elvarme, angives elvarmeafgiftsdato tidligst til samme dag som BBR-registreringen for anvendelse af elvarme finder sted. Ved ophør, angives ophørsdatoen for seneste elvarme registrering.	2014-10-01	Elleverandøren
Kontaktadresser	Der kan angives en kontaktadresse for hver type. Typen af kontaktadresser er: - Aflæsningskort - Afbryderkort - Valgkort - Adresse 4 Skal udfyldes i henhold til kapitel 4.4. nedenfor.		Elleverandøren
Leverandørstatus	Angiver for forbrugs- og produktionsmålepunkter, om der er en elleverandør på målepunktet.	Aktiv / Inaktiv	Energinet.dk
Start af leverance	Skal angives ved et leverandørskift.	2014-10-01	Elleverandøren
Webaccesskode	For alle forbrugs- og produktionsmå-	AA1234bb	Energinet.dk

	lepunkter (E17 og E18) tildeles automatisk en webaccesskode fra DataHub, som elleverandøren er ansvarlig for at videreformidle til kunden. DataHub tildeler en ny kode, hver gang der gennemføres en tilflytning på målepunktet. Gennem elleverandørens hjemmeside giver webaccesskoden kunden adgang til kundeportalen, hvor oplysninger registreret i DataHub for kundens eget målepunkt kan ses for den periode, hvor kunden har været tilknyttet målepunktet.		(Elleverandør)
--	--	--	----------------

4.3 Målepunktsrelaterede stamdata

De målepunktsrelaterede stamdata vedrører det enkelte målepunkt og er nødvendige for at kunne håndtere kunden for det pågældende målepunkt korrekt i forhold til markedet.

Navn	Beskrivelse/Krav	Eksempel	Ansvarlig
Målepunktsrelaterede data			
Afbrydelsesart	Skal angives for forbrugs- og produktionsmålepunkter. Angiver hvordan målepunktet kan afbrydes af netvirksomheden.	Fjernafbrydelig Manuel afbrydelig	Netvirksomheden
Aflæsningsdag	Skal angives for skabelonafregnede målepunkter. Angiver de datoer, hvor netvirksomheden vil foretage periodiske aflæsninger til brug for elleverandørens afregning af kunden. Der kan angives op til 12 datoer pr. målepunkt.	1231	Netvirksomheden
Aflæsningsform	Skal angives for skabelonafregnede målepunkter. Angivelse af om målepunktet er manuelt eller fjernaflæst.	Fjernaflæst Manuelt aflæst	Netvirksomheden
Aflæsningsfrekvens	Skal angives. Den tidsopløsning hvormed målepunktet aflæses.	Kvarter Time Måned Andet	Netvirksomheden
Aftagepligt	Angiver for et produktionsmålepunkt, at målepunktet er i aftagepligt, og at der ikke kan foretages leverandørskifte eller flytning på målepunktet.	Ja Nej	Energinet.dk
Balanceansvarlig ID	Skal angives enten ved et leverandørskift, tilflytning eller ved skift af balanceansvarlig som beskrevet i Forskrift C1: Vilkår for balanceansvar.	GLN-nr. eller EIC-nr.	Elleverandøren
Effektgrænse Amperer	Kan angives. Angiver den aktuelle effektgrænse for maksimalt ampere-træk	25	Netvirksomheden

Effektgrænse kW	Kan angives. Angiver den aktuelle effektgrænse for maksimalt kW-træk	10000	Netvirksomheden
Elleverandør ID	Skal angives ved leverandørskift eller tilflytning.	GLN-nr. eller EIC-nr. (defineret i Forskrift F1: EDI-kommunikation med DataHub i elmarkedet)	Elleverandøren
Forventet årsforbrug	Skal angives for forbrugsmålepunkter. Kan angives for øvrige målepunktstyper. Angives uden decimaler i kWh.	2000	Netvirksomheden
Gyldighedsdato	Skal angives. Ved alle stamdataopdateringer angives dato for, hvornår opdateringen gælder fra.	2014-10-01	Netvirksomheden
Ignorerer tilladt grænse	Angivelse af om forbrug må være over den obligatoriske grænse for timeafregning uden at ændre afregningsform. Bruges fx for kunder, der ligger lige omkring grænsen, samt gadebelysning, nettab mv.	Ja Nej	Netvirksomheden
Målepunktadresse	Skal angives for forbrugs- og produktionsmålepunkter. Kan angives for øvrige målepunktstyper. Angiver adressen for installationen af den måler, hvor målepunktet gælder. Angiver hvor måleren geografisk er placeret. Sammensat adresse, fastsat ud fra netvirksomhedens interne regler. Kan derfor fravige fra den adresse, som kunden anser som stedets adresse.	Skal udfyldes i henhold til kapitel 4.4.	Netvirksomheden
Målepunktsadresse vaskeanvisning	Skal angives for forbrugs- og produktionsmålepunkter. Angiver om målepunktsadressen kan vaskes eller er vasket mod et offentligt register.	Vaskbar / Ikke vaskbar	Netvirksomheden
Målepunktsart	Skal angives for alle målepunkter. Angiver arten for målepunktet. - Et fysisk målepunkt er et målepunkt med en fysisk måler. - Et virtuelt målepunkt er et målepunkt, hvor energimængden beregnes af netvirksomheden. - Et beregnet målepunkt er et målepunkt, hvor energimængden er beregnet i DataHub.	Fysisk Virtuelt Beregnet	Netvirksomheden

Målepunkts ID	Skal angives. Målepunkts ID er identiteten af et målepunkt. Målepunkts ID er det GSRN-nr., der unikt identificerer målepunktet, som defineret i Forskrift F1: EDI-kommunikation med DataHub i el-markedet. Det er det fulde 18 tegn lange nummer som skal angives.	57071500000 0087334	Netvirksomheden Energinet.dk (nogle VE-målepunkter)
Målepunktstype	Skal angives for alle målepunkter. - Markedsmålepunkter, hvor der kan foretages leverandørskift og flytninger, og som indgår i balanceafregningen og evt. engrosafregning: <i>Forbrugsmålepunkt</i>: Hvortil der bliver leveret el af en elleverandør, valgt af målepunktets kunde. <i>Produktionsmålepunkt</i>: Hvorfra værker eller vindmøller leverer el, som aftages af en elleverandør valgt af målepunktets kunde. - Udvekslingsmålepunkter, som indgår i balanceafregningen, og hvor energiudveksling mellem 2 netområder måles. - Øvrige målepunkter, som ikke indgår i balanceafregning, men kan indgå i engrosafregning. Øvrige målepunkter kan tilknyttes som childs til sammenhørende markedsmålepunkter: <i>VE produktion (andel)</i>: Angiver den andel af elproduktionen, der er produceret ved brug af vedvarende kilder. <i>Teknisk</i>: Målepunkt som angives til tekniske målinger og andre tidsserier. <i>Overskudsproduktion gruppe 6</i>: Benyttes til angivelse af evt. overskudsproduktion på et årsafregnet VE anlæg i nettoafregningsgruppe 6. <i>Nettoproduktion (M1)</i>: Benyttes til angivelse af den målte/estimerede totale elproduktion minus evt. egetforbrug. <i>Leveret til net (M2)</i>: Benyttes til	- Marked E17 - Forbrug E18 - Produktion - Udveksling E20 - Udveksling - Øvrige: D01 – VE produktion (andel) D02 - Teknisk D04 - Overskudsproduktion gruppe 6 D05 – Nettoproduktion D06 – Leveret til net D07 – Forbrugt fra net D08 - Afregningsgrundlag/ information D09 – Egenproduktion D10 – Netto fra net D11 – Netto til	Netvirksomheden

	angivelse af målt energimængde, som er leveret til kollektivt elforsyningsnet. - <i>Forbrugt fra net (M3)</i>: Benyttes til angivelse af målt energimængde, som er forbrugt fra kollektivt elforsyningsnet. - <i>Afregningsgrundlag/ information</i>: Benyttes til netvirksomhedens egne beregninger af særligt afregningsgrundlag, f.eks. rådighed. - <i>Egenproduktion</i>: Benyttes til angivelse af den beregnede andel af elforbruget, som egenproducenten selv producerer. - <i>Netto fra net</i>: Benyttes til angivelse af positiv nettolivering fra kollektivt elforsyningsnet til forbrugsstedet opgjort pr time. - <i>Netto til net</i>: Benyttes til angivelse af positiv nettolivering til kollektivt elforsyningsnet fra forbrugsstedet opgjort pr time. - <i>Bruttoforbrug</i>: Benyttes til angivelse af bruttoforbrug - <i>Nettabskorrektion</i>. Benyttes af Energinet.dk til eventuel nettabskorrektion efter refiksering pr. netområde. - <i>Elvarme</i>. Angiver for en elvarmekunde andelen af forbruget der skal betales fuld elafgift af (max 4000 kWh).	net D12 – Bruttoforbrug D13 – Nettabsskorrektion D14 – Elvarme	
Netområde nr.	Skal angives. Nummer-serien vedligeholdes af Energinet.dk og kaldes et DE-nr. -	046	Netvirksomheden
Parent målepunkts ID	Angiver det overordnede målepunkt for et målepunkt som indgår i en struktur af målepunkter	57071500000 0087335	Netvirksomheden
Produkt	- Aktiv energi - Reaktiv energi - Brændsel	Aktiv energi	Netvirksomheden
Tilslutningsstatus	Skal angives. Angiver hvilken tilslutningsstatus målepunktet har.	Nyoprettet Tilsluttet Afbrudt Nedlagt	Netvirksomheden
TimeData	Skal angives for skabelonafregnede målepunkter. Angiver om der skal indsendes tidsserier med timeværdier.	Ja Nej	Netvirksomheden

Afregningsdata			
Afregningsform	Skal angives for forbrugsmålepunkter.	Skabelon-afregning Flexafregning Timeafregning	Netvirksomheden
Nettoafregningsgruppe	Skal angives for forbrugs- og produktionsmålepunkter ved nettoafregning. Angivelse af hvilken nettoafregningsgruppe målepunktet tilhører. Nettoafregning benyttes, når en egenproducent bruger en del af produktionen selv, og derved sparer diverse tariffer og afgifter. DataHub autoudfylder målepunktet med værdien "0", hvor netvirksomheden ikke har angivet en værdi.	0 1 2 3 osv.	Netvirksomheden (baseret på oplysninger fra Energinet.dk)
Abonnementstilknytning	Kan angives. Der kan være flere abonnementer pr. målepunkt. Abonnementet angives ved tilknytning af abonnement ID. Sammen med tilknytningen kan der angives et antal.	"C4"	Netvirksomheden
Gebyrtilknytning	Kan angives. Der kan være flere gebyrer pr. målepunkt. Gebyret angives ved tilknytning af gebyr ID. Sammen med tilknytningen kan der angives et antal.	"MT"	Netvirksomheden
Tariftilknytning	Kan angives. Der kan være flere tariffer pr. målepunkt. Tariffen angives ved tilknytning af tarif ID.	"C4"	Netvirksomheden Energinet.dk Elleverandøren
Målerdata (kun for fysiske målepunkter)			
Målercifre	Antal cifre på tællerværket.	6	Netvirksomheden
Måleromregningsfaktor	Omregningsfaktoren på tællerværket. Denne bruges i forbindelse med at kunne afstemme forbrug og tællerstand.	2,5	Netvirksomheden
Målerenhed	Enheder hvori tællerværket måler energiforbruget.	kWh	Netvirksomheden
Målernummer	Nummer for måleren.	138426	Netvirksomheden
Målertype	Fortæller om tælleren akkumulerer eller salderer.	1 = Akkumulerende 2 = Salderende	Netvirksomheden
Særligt for produktionsmålepunkter (E18, D01) og målepunkter ved egenproducenter (D05-D12)			
Anlægskapacitet	Skal angives, hvor der er nettoafregning. Angiver effekten i kW for produktionsanlægget.	6	Netvirksomheden
Tilslutningstype	Skal angives for forbrugs- og produktionsmålepunkter, hvor der er nettoafregning.	Direkte Installations-tilsluttet	Netvirksomheden

VærksGSRN	Skal angives, dog ikke for øvrige målepunkter (D05-D14). Værkets GSRN-nr. som angivet i stamdataregistret i selvbetjeningsportalen	18 cifret nummer	Netvirksomheden (baseret på oplysninger fra Energinet.dk)
Særligt for udvekslingsmålepunkter			
Fra net	Skal udfyldes for alle udvekslingsmålepunkter. Skal udfyldes med DE nummeret for det netområde som leverer energi.	046	Netvirksomheden
Til net	Skal udfyldes for alle udvekslingsmålepunkter. Skal udfyldes med DE nummeret for det netområde som modtager energi.	046	Netvirksomheden

4.4 Adresser

I DataHub registreres følgende adresseinformationer:

- Målepunktets fysiske placering
- Kontaktadresser til eventuelle afbryderkort, aflæsningskort, valgbort og adresse 4.

Målepunktets fysiske placering er en del af netvirksomhedens ansvar, jfr. kapitel. 4.3 ovenfor, mens elleverandøren løbende skal indsamle, indmelde og vedligeholde informationer om kontaktadresser.

For kontaktadresser kan udfyldes følgende felter pr. adressetype.

Navn	Beskrivelse/Krav	Eksempel	Ansvarlig
Kontaktadresse			
Kontaktnavn	Angiver kontaktnavnet på adressen. Hvis en kontaktadresse ønskes oprettet, skal kontaktnavn angives.	Hans Hansen	Elleverandøren
Kontaktnavn2 (Attention/Postboks)	Kan angives, hvis der er to navne på kontaktadressen.	Jytte Hansen	Elleverandøren
Vejnavn	Hvis kontaktadressen ikke angives med "identisk med målepunktsadresse", skal vejnavn udfyldes.	Rådyrvænget	Elleverandøren
Vejkode	Kan angives hvis muligt. Vejkoden udgør sammen med Indenrigsministeriets kommunekode en entydig identifikation af den navngivne vej med tilhørende vejnavn.	Vejkoden skal altid have fire cifre, og disse skal være i intervallet 0001-9999.	Elleverandøren
Husnummer	Kan angives hvis muligt. Husnumre med mellemrum mellem nummer og et eventuelt bogstav angives uden mellemrum.	3 5A	Elleverandøren

Etage	Kan angives hvis relevant (fx ved etagebyggeri).	1	Elleverandøren
Lejligheds ID	Kan angives hvis relevant (fx ved etagebyggeri).	th	Elleverandøren
Supplerende bynavn	Angives for lokalområder under et postnummer eller en by.		Elleverandøren
Postnummer	Hvis kontaktadressen ikke angives med "identisk med målepunktsadresse", skal postnummer udfyldes.	7000	Elleverandøren
Postdistrikt	Hvis kontaktadressen ikke angives med "identisk med målepunktsadresse", skal postdistrikt udfyldes.	Fredericia	Elleverandøren
Kommunekode	Kan angives. Skal være i overensstemmelse med kommunekoderne fra BBR, hvis de angives.	607	Elleverandøren
Landekode	Kan angives med en 2-tegns kode efter ISO-3166 standarden.	DK	Elleverandøren
E-mail	Kan angives.	abc@aabbc.dk	Elleverandøren
Telefonnr.	Kan angives.	12345678	Elleverandøren
Mobilnr.	Kan angives.	12345678	Elleverandøren
Adresstype	Angiver for kontaktadresser hvilken type kontaktadresse, der er tale om. Det er muligt at have en adresse pr. type.	Afbryderkort Aflæsningskort Valgkort Adresse 4	Elleverandøren
Identisk med målepunktsadresse	Angiver om selve adressen er identisk med målepunktsadressen.	Ja Nej	Elleverandøren

For kontaktadresserne (afbryderkort, aflæsningskort, valgkort og adresse 4) gælder, at information udsendes som en del af stamdata til den fremtidige elleverandører ved leverandørskift.

Netvirksomheden er ansvarlig for at angive målepunktets adresse.

Navn	Beskrivelse/Krav	Eksempel	Ansvarlig
Målepunktsadresse			
Vejnavn	Skal angives for forbrugs- og produktionsmålepunkter. Hvis vejnavn endnu ikke kendes for nye veje, angives f.eks. "Ukendt"	Rådyrvænget	Netvirksomheden
Vejkode	Skal angives hvis muligt. Vejkoden udgør sammen med Indenrigsministeriets kommunekode en entydig identifikation af den navngivne vej med tilhørende vejnavn.	Vejkoden skal altid have fire cifre, og disse skal være i intervallet 0001-9999.	Netvirksomheden
Husnummer	Skal angives hvis muligt. Husnumre med mellemrum mellem nummer og et eventuelt bogstav angives uden mellemrum.	3 5A	Netvirksomheden

Etage	Skal angives hvis relevant (fx ved etagebyggeri).	1	Netvirksomheden
Lejligheds ID	Skal angives hvis relevant (fx ved etagebyggeri).	Th	Netvirksomheden
Supplerende bynavn	Angives for lokalområder under et postnummer eller en by		Netvirksomheden
Postnummer	Skal angives for forbrugs- og produktionsmålepunkter.	7000	Netvirksomheden
Postdistrikt	Skal angives i overensstemmelse med postnummeret.	Fredericia	Netvirksomheden
Kommunekode	Kan angives. Skal være i overensstemmelse med kommunekoderne fra BBR, hvis de angives.	607	Netvirksomheden
Landekode	Kan angives med en 2-tegns kode efter ISO-3166 standarden.	DK	Netvirksomheden
Målepunktskommentar	Kan angives til at beskrive hvor målepunktet er placeret i bygninger eller på større arealer.	"Bygning 12, ved bagdøren"	Netvirksomheden

4.5 Engrosrelaterede stamdata

Engrosrelaterede stamdata er nødvendige for at kunne håndtere afregningen af det pågældende målepunkt korrekt i forhold til markedet.

Netvirksomheden/Energinet.dk har delt ansvar i forhold til engrosrelaterede stamdata. Elleverandøren har adgang til og modtager opdatering af alle disse stamdata. Netvirksomheden har adgang til og modtager opdateringer for elafgifter.

Navn	Beskrivelse/Krav	Eksempel	Ansvarlig
Tariffer			
Tarif ID	ID bruges som reference ved tilknytninger til målepunkter.	"C4"	Netvirksomhed / Energinet.dk
Tarifnavn	En beskrivelse af tariffen. Såfremt tariffen er markeret for obligatorisk viderefakturerings, skal denne beskrivelse fremgå af kundens faktura.	"Distribution" "PSO"	Netvirksomhed / Energinet.dk
Tarifbeskrivelse	Dette er en ekstra lang beskrivelse, som kan angives ved tariffer.	"Særlig andelshaverabat som er udloddet..."	Netvirksomhed / Energinet.dk
Afgiftstarif	Angiver om tariffen er en elafgift.	Ja Nej	Energinet.dk
Gyldighedsdato	Angiver fra hvilken dato tariffen er gældende.	2014-10-01	Netvirksomhed / Energinet.dk
Momsgruppe	Angiver hvordan der skal løftes moms af tariffen	0- ingen moms 1- moms 25%	Netvirksomhed / Energinet.dk
Pris ekskl. Moms	Prisen pr kWh i DKK. Priser kan angives for hele dagen eller pr. time igennem et døgn.	0,46	Netvirksomhed / Energinet.dk

Obligatorisk viderefakturerings ⁸	Angiver om priselementet skal fremgå direkte af kundens regning iht. Elforsyningslovens regler. Denne bruges for eksempel ved PSO, elafgifter og netvirksomhedens bindende midlertidige prisnedsættelser.	Ja Nej	Netvirksomhed / Energinet.dk
Tidsopløsning	Angiver om tariffen er pr. dag eller time.	Dag Time	Netvirksomheden
Abonnement			
Abonnements ID	ID bruges som reference ved tilknytninger til målepunkter.	"C4"	Netvirksomheden
Abonnementsnavn	En beskrivelse af abonnementet. Såfremt abonnementet er markeret for obligatorisk viderefakturerings, skal denne beskrivelse fremgå af kundens faktura.	"Privatkunde-tilslutning" "Betaling for ekstra effekt"	Netvirksomheden
Abonnementsbeskrivelse	Dette er en ekstra lang beskrivelse af abonnementet.	"Ekstra effekt for private..."	Netvirksomheden
Gyldighedsdato	Angiver fra hvilken dato abonnementet er gældende.	2014-10-01	Netvirksomheden
Momsgruppe	Angiver hvordan der skal løftes moms af abonnementet.	0- ingen moms 1- moms 25%	Netvirksomheden
Pris ekskl. Moms	Månedsprisen for abonnementet i DKK. Bemærk at et abonnement altid er i månedspriser.	100,00	Netvirksomheden
Obligatorisk viderefakturerings ⁹	Angiver om abonnementet skal fremgå direkte af kundens regning. Denne bruges ved bindende midlertidige prisnedsættelser.	Ja Nej	Netvirksomheden
Gebyr			
Gebyr ID	ID bruges som reference ved tilknytninger til målepunkter.	"MT"	Netvirksomheden
Gebyrnavn	En beskrivelse af gebyret. Såfremt gebyret er markeret for obligatorisk viderefakturerings, skal denne beskrivelse fremgå af kundens faktura.	"Måltertjek"	Netvirksomheden
Gebyrbeskrivelse	En ekstra lang beskrivelse af et gebyr.	"Måltertjek som udføres på stedet..."	Netvirksomheden
Gyldighedsdato	Angiver fra hvilken dato gebyret er anvendt.	2014-10-01	Netvirksomheden

⁸ Jf. Elforsyningsloven § 72,b, stk. 1 krav om at videreføre netvirksomheders bindende midlertidige prisnedsættelser uændret til forbrugeren.

⁹ Jf. Elforsyningsloven § 72,b, stk. 1 krav om at videreføre netvirksomheders bindende midlertidige prisnedsættelser uændret til forbrugeren.

Momsgruppe	Angiver hvordan der skal løftes moms af gebyret	0- ingen moms 1- moms 25 %	Netvirksomheden
Pris ekskl. Moms	Prisen for gebyret i DKK.	400,00	Netvirksomheden

4.6 Måledata

Det er netvirksomhedens ansvar, at den samlede indsendelse af måledata er komplet for hvert netområde.

Navn	Beskrivelse/Krav	Eksempel	Ansvarlig
Måledata			
Energienhed	- kWh - kVArh - tons	kWh	Netvirksomheden
Kvantum	Kvantum jævnfør "Energienhed"	1045	Netvirksomheden
Kvantum status	- Manglende værdi - Skønnet værdi - Målt værdi - Korrektion af værdi (kun udsendt fra DataHub)	Målt	Netvirksomheden
Tidsopløsning	- Kvarter - Time - Måned	Time	Netvirksomheden
Produkt	- Aktiv energi - Reaktiv energi - Brændsel	Aktiv energi	Netvirksomheden
Periode	Angives som startdato og slutdato for perioden.	2014-10-31 2014-11-30	Netvirksomheden
Tællerstand	Angives som sluttællerstanden. Tællerstande angives uden decimaler.	140670	Netvirksomheden
Type af målepunkt	- Forbrug - Produktion - Udveksling- VE produktion (andel) - Teknisk - Overskudsproduktion gruppe 6 - Nettoproduktion - Leveret til net - Forbrugt fra net - Afregningsgrundlag/ information - Egenproduktion - Netto fra net - Netto til net - Bruttoforbrug - Nettabskorrektion - Elvarme	Forbrug (E17) Osv.	Netvirksomheden

4.7 Aktørstamdata

Det er aktørerne som er ansvarlig for at vedligeholde egne aktørstamdata i DataHub.

Hver aktør kan angive flere e-mail adresser til fx rykkere, adviseringer i forbindelse med lukning af systemer og ift. henvendelser fra kunder og aktører (webformularer fra DataHub) mv.

Krav til konkrete kontaktoplysninger vil fremgå af DataHubs markedsportal i forbindelse med oprettelse af den enkelte aktørs stamdata.

Hvis aktøren ønsker et andet selskab (måleoperatør/serviceprovider) til udveksling af EDI-meddelelser, skal det angives i aktørens stamdata jf. Forskrift F1: EDI-kommunikation med DataHub i elmarkedet.

For meddelelser til DataHub skal aktøren angive GLN nummer for de måleoperatører, der skal kunne indsende måledata for netområdet.

Navn	Beskrivelse/Krav	Eksempel	Ansvarlig
Fælles for alle aktører			
Adresse	Aktørens adresse	Som angivet i kapitel 4.4.	Aktøren
Aktør ID	GLN-nr. eller EIC-nr.		Aktøren
Aktørrolle	Angiver aktørens rolle	Elleverandør Balance-ansvarlig Netvirksomhed Måleoperatør	Aktøren
Delegeret for indsendelse/modtagelse af EDI-meddelelser	Specificeres pr. RSM og Business-ReasonCode.	GLN-nr. eller EIC-nr.	Aktøren
CVR-nr.	Angivelse af aktørens CVR-nr.	Talfelt	Aktøren
EDI godkendt	Angiver om aktørens system er godkendt til at afsende og modtage EDI-meddelelser til/fra DataHub.	Ja Nej	Energinet.dk
Kontaktoplysninger	Gruppen kan repeteres.	E-mailadresse	Aktøren
		Faxnummer	Aktøren
		Kontakt navn	Aktøren
		Telefonnummer1	Aktøren
		Telefonnummer2	Aktøren
		Rolle, fx kontakt for fejlrapport	Aktøren
Navn	Aktørens navn		Aktøren
Ønskes fejlrapport	Angiver, om aktøren ønsker fejlrapporter.	Ja Nej	Aktøren
Tidspunkt for fejlrapport	Angiver tidspunkt, hvorefter der sendes fejlrapport.	Vælges mellem følgende: 1 = Arbejds-	Aktøren

		dage og klokkeslæt efter fikseringstidspunkt 2 = Arbejdsdage og klokkeslæt efter månedsskift 3 = Dag og klokkeslæt efter månedsskift	
Særligt for netvirksomheden			
Netområde nr.	Nummer-serien vedligeholdes af Energinet.dk og kaldes et DE-nr. - skal angives.	046	Netvirksomheden
Delegeret for indsendelse af måledata	Gældende for RSM-0xx og RSM-0xx	GLN-nr. eller EIC-nr.	Netvirksomheden
Obligatorisk grænse	Angiver den obligatoriske grænse for timeafregning i netområdet.	100.000	Netvirksomheden
Særligt for netområder			
Forsyningspligtig eller verandør	Angiver om netområdet er omfattet af forsyningspligt.	Ja Nej	Energinet.dk
Særligt for balancesansvarlige			
BA funktion	Skal angives. Angiver hvilken type balanceansvar den balanceansvarlige har. Der må gerne angives flere typer på samme tid.	Forbrug Produktion Handel	Energinet.dk
Prisområde	Koden for prisområdet.	DK1 DK2	Energinet.dk

5. Oversigt over stamdata for et målepunkt og en måling

Følgende tabel giver overblik over de benyttede stamdata for målepunkter.

- Elleverandørens kunderelaterede stamdata udveksles med BRS-015 via EDI meddelelser
- Netvirksomhedens målepunktsrelaterede stamdata udveksles med BRS-006 via EDI meddelelser, bortset fra abonnement, gebyr og tarif-tilknytninger, der udveksles med BRS-037
- Engrosrelaterede stamdata udveksles med BRS-031, BRS-032 og BRS-033 via EDI meddelelser.
- Måledata udveksles med BRS-020 for skabelonafregnede målepunkter og BRS-021 for flex- og timeafregnede målepunkter.
- Stamdata for måledata og aktørstamdata kan ses i DataHubs markedsportal.

Bemærk også, at de beskeder der fremsendes via EDI med stamdata for et målepunkt, vil rumme fællesmængden af attributter for alle målepunktstyper. Som eksempel kan nævnes, at når der indsendes stamdata for et produktionsmålepunkt, er attributten "DE branchekode" ikke relevant, men den kan alligevel findes i beskeden.

Overblik over hvilke stamdata, der fremsendes fra DataHub til aktøren ved opdateringer på et målepunkt, kan findes i RSM- dokumentet.

5.1 Kunderelaterede stamdata

[illegible]

6. Oversigter over forpligtelser og sanktioner

Forskriften indeholder en række forpligtelser for de aktører, som er omfattet af nærværende forskrift, jf. kapitel 2.1.

Nedenstående er der indsat to skemaer, hvor det fremgår, hvilke bestemmelser der sanktioneres, samt hvilken aktør reglen gælder for.

Oversigt 1: Sanktionering af forpligtelser for aktører som følger af Elforsyningsloven § 31, stk. 2 eller § 22, stk. 3

Sanktionering af forpligtelser som følger af Elforsyningsloven § 31, stk. 2 – gældende for aktører med undtagelse af netvirksomheder

Såfremt aktørerne groft eller gentagne gange tilsidesætter sine forpligtelser, som følger af Elforsyningslovens § 31, stk. 2, kan Energinet.dk i henhold til Elforsyningslovens § 31, stk. 3 meddele påbud. Ved manglende opfyldelse af et påbud kan Energinet.dk træffe afgørelse om helt eller delvis udelukkelse fra at gøre brug af Energinet.dk's ydelser, indtil vilkåret opfyldes. Energinet.dk's sanktioner, rettet mod tilsidesættelse af aktørernes forpligtelser fastsat i forskriften, bygger således på en forpligtelse pålagt Energinet.dk ved lov for at sikre markedets funktion, herunder brugen af Energinet.dk's ydelser.

Vurderingen af om en virksomhed groft eller gentagne gange tilsidesætter sine forpligtelser skal i praksis håndteres ud fra en processuel tilgang:

- Konstaterer den systemansvarlige virksomhed misligholdelse af forpligtelser, sender den systemansvarlige virksomhed en meddelelse til den relevante virksomhed om den manglende overholdelse af forpligtelsen/-erne. Samtidig sættes en frist på otte arbejdsdage med besked om at rette forholdet inden udløb af fristen.
- Overholdes fristen på otte arbejdsdage ikke, sendes en ny rykker med anbefalet brev stilet til virksomhedens direktør indeholdende en ultimativ frist på otte arbejdsdage for korrektion af misligholdelsen/-erne. I denne rykker oplyses samtidig, at en manglende overholdelse af fristen vil medføre en grov tilsidesættelse af virksomhedens forpligtelser og medføre udelukkes af virksomheden fra benyttelse af Energinet.dk's ydelser.

Afgørelser efter Elforsyningslovens § 31, stk. 3 vil således blive baseret på den nævnte rykkerprocedurer og en objektiv konstatering af manglende overholdelse af de fastsatte frister.

Sanktionering af forpligtelser som følger af Elforsyningsloven § 31, stk. 2 – gældende for netvirksomheder

Hvis der er tale om tilsidesættelse af forpligtelser, som følger af Elforsyningslovens § 31 stk. 2, der vedrører virksomhedens bevillingsmæssige aktiviteter, skal Energinet.dk jf. Elforsyningslovens § 31, stk. 3, 2. og 3. pkt. orientere klima- energi- og bygningsministeren om forholdet.

Sanktionering af forpligtelser som følger af Elforsyningsloven § 22, stk. 3 – gældende for netvirksomheder

Hvis der er tale om tilsidesættelse af forpligtelser ifølge Elforsyningslovens § 22 stk. 3 vedrørende oplysninger om måling af elektricitet, kan dette medføre påbud som anført i Elforsyningsloven § 85 c, stk. 1 samt eventuelle daglige eller ugentlige tvangsbøder pålagt af Energitilsynet iht. Elforsyningslovens § 86, stk. 1. Hvis Energinet.dk bliver opmærksom på / gjort opmærksom på tilsidesættelse af forpligtelser ifølge Elforsyningslovens § 22, stk. 3, vil dette blive håndteret ud fra følgende formelle proces:

- Konstaterer den systemansvarlige virksomhed misligholdelse af forpligtelser, sender den systemansvarlige virksomhed en meddelelse til den relevante virksomhed om den manglende overholdelse af forpligtelsen/-erne. Endvidere oplyses det, at tilsidesættelsen indberettes til Energitilsynet til videre foranstaltninger.

OVERSIGT 2: Sanktionering af forpligtelser for aktører i øvrigt i relation til anvendelse af forskrifterne

Hvis Energinet.dk bliver opmærksom på / gjort opmærksom på andre tilsidesættelser af forpligtelser for aktørerne i relation til anvendelse af forskrifterne, vil disse blive indberettet til Energitilsynet eller Energistyrelsen, alt efter hvem der har kompetencen på området.

Overtrædelserne ligger i disse tilfælde ikke inden for Energinet.dk's hjemmel til sikring af markedets funktion, herunder anvendelsen af Energinet.dk's ydelser. Energinet.dk har således ikke hjemmel til at sanktionere overtrædelserne, hvorfor Energinet.dk vil registrere disse og rapportere overtrædelserne til Energistyrelsen/Energitilsynet. Det vil dermed være op til Energistyrelsen/Energitilsynet at vurdere, om og i givet fald hvad der skal foretages yderligere i sagerne.

Netvirksomhed forkortes NV, balanceansvarlig BA og Elleverandør EL.

Oversigt 1: Sanktionering af forpligtelser for aktører som følger af Elforsyningsloven § 31, stk. 2 eller § 22, stk. 3

Kapitel	Sanktionerede regler	Hvem retter reglen sig til	Sanktionsbestemmelse
3	Stamdataansvaret indebærer, at den pågældende aktør skal indsamle, indmelde og vedligeholde stamdata i DataHub i henhold til lovgivningen og Energinet.dk's forskrifter. Stamdataansvaret indebærer desuden, at den ansvarlige aktør har ansvaret for, på anmodning fra Energinet.dk, at fremlægge den fornødne dokumentation for rigtigheden af de stamdata, som aktøren jf. kapitel 4 registrerer i DataHub. Den stamdataansvarlige aktør skal opdatere stamdata samme dag eller 1. arbejdsdag efter ændringen træder i kraft hos aktøren. Når DataHub har modtaget stamdataopdateringer, videresendes disse senest 1 time efter modtagelsen til de relevante modtagere heraf, som nærmere anført i kapitel 6. Elleverandøren er ansvarlig for alle kunderelaterede stamdata¹⁰, samt tilknytninger af Energinet.dk's tariffer (herunder afgifter), jf. Forskrift H3: Afregning af engrosydeler og afgiftsforhold. Det indebærer bl.a. en forpligtigelse til, at indberette og vedligeholde: - Kundenavn(e) - Kontaktnavn(e) og adresse til udsendelse af aflæsningskort, information om strømafbrydelse og diverse information fra netvirksomheden, herunder repræsentantskabsvalg - Kunde CPR- eller CVR-nr. - Registrering af om kunden har elvarme, samt dato for ændring. - Vedligeholde tilknytninger af Energinet.dk's tariffer (herunder elafgifter) i DataHub.	EL	Elforsyningsloven § 31, stk. 3 jf. § 31, stk. 2
3	Stamdataansvaret indebærer, at den pågældende aktør skal indsamle, indmelde og vedligeholde stamdata i DataHub i henhold til lovgivningen og Energinet.dk's forskrifter.	NV	Elforsyningsloven § 86, stk. 1 og § 85 c, stk. 1 jf. § 22, stk. 3

¹⁰ Energinet.dk og branchen aftaler i forbindelse med indførelsen af engrosmodellen nærmere, hvordan det sikres at elleverandøren kan overtage dette ansvar. Herunder hvordan henholdsvis stamdataansvaret overtages for eksisterende stamdata og i hvilken form, og hvordan nye stamdata tilføres i DataHub.

	Stamdataansvaret indebærer desuden, at den ansvarlige aktør har ansvaret for, på anmodning fra Energinet.dk, at fremlægge den fornødne dokumentation for rigtigheden af de stamdata, som aktøren jf. kapitel 4 registrerer i DataHub. Den stamdataansvarlige aktør skal opdatere stamdata samme dag eller 1. arbejdsdag efter ændringen træder i kraft hos aktøren. Når DataHub har modtaget stamdataopdateringer, videresendes disse senest 1 time efter modtagelsen til de relevante modtagere heraf, som nærmere anført i kapitel 6. (...) Netvirksomheden er ansvarlig for alle målepunksrelaterede stamdata for de målepunkter, som netvirksomheden er måleansvarlige for, jf. Forskrift D1: Afregningsmåling. Netvirksomheden er herudover stamdataansvarlig for hovedparten af engrosrelaterede stamdata. Det indebærer bl.a. en forpligtelse til, at: - Indsamle alle stamdata i forbindelse med nettilslutning af nye anlæg. - Indsende afbrydelse og gentilslutning samt nedlæggelse af målepunkter til DataHub. - Indsende og vedligeholde alle målepunksrelaterede stamdata, herunder målnumre, målepunkt-adresser, type af målepunkter, afregningsformer, aflæsningsformer, estimeret årsforbrug mv. pr. målepunkt til DataHub. - Oprette og vedligeholde prislister for egne nettariffer, abonnementer og gebyrer i DataHub. - Vedligeholde tilknytninger pr. målepunkt for egne nettariffer, abonnementer og gebyrer pr. målepunkt. - Indberette eventuelle ændringer i tilknytninger af elafgifter til Energinet.dk, som indsender opdateringen i DataHub på målepunkter, hvor ansvaret for vedligehold på målepunktet påhviler netvirksomheden. - Via beskrivelsen for priselementet meddele, hvis tariffen indgår i et forsøg med fleksibel tariffing.		
3.1	Elleverandøren og netvirksomheden skal mindst én gang månedligt lave en kontrol af, om de aktuelle stamdata for målepunkter, der ligger i DataHub, er identiske med dem, der ligger i henholdsvis elleverandørens og netvirksomhedens egne systemer – med undtagelse af CPR-nr. som ikke vises eller medtages i udtræk fra DataHub. Som minimum skal denne kontrol udføres på følgende måde:	EL	Elforsyningsloven § 31, stk. 3 jf. § 31, stk. 2

	1) Der skal månedligt udtages en tilfældig stikprøve på mindst 400 aktuelle målepunkter¹¹ 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. Elleverandøren og netvirksomheden kan i alle tilfælde vælge at kontrollere samtlige stamdata relateret til alle aktørens målepunkter hver måned. Elleverandøren og netvirksomheden skal på anmodning fra Energinet.dk redegøre for, og i nødvendigt omfang dokumentere, egenkontrollen og overensstemmelse mellem stamdata i DataHub og data i aktørens egne systemer. Såfremt en aktør er opmærksom på ukorrekte data, skal denne gøre dataejer opmærksom på forholdet, således at det kan rettes i DataHub. Hvis der konstateres 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.		
3.1	Elleverandøren og netvirksomheden skal mindst én gang månedligt lave en kontrol af, om de aktuelle stamdata for målepunkter, der ligger i DataHub, er identiske med dem, der ligger i henholdsvis elleverandørens og netvirksomhedens egne systemer – med undtagelse af CPR-nr. som ikke vises eller medtages i udtræk fra DataHub. Som minimum skal denne kontrol udføres på følgende måde: 1) Der skal månedligt udtages en tilfældig stikprøve på mindst 400 aktuelle målepunkter¹² 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.	NV	Elforsyningsloven § 86, stk. 1 og § 85 c, stk. 1 jf. § 22, stk. 3

¹¹ Hvis aktøren er stamdataansvarlig for færre en 400 målepunkter skal stikprøven omfatte alle aktørens målepunkter.

¹² Hvis aktøren er stamdataansvarlig for færre en 400 målepunkter skal stikprøven omfatte alle aktørens målepunkter.

	Elleverandøren og netvirksomheden kan i alle tilfælde vælge at kontrollere samtlige stamdata relateret til alle aktørens målepunkter hver måned. Elleverandøren og netvirksomheden skal på anmodning fra Energinet.dk redegøre for, og i nødvendigt omfang dokumentere, egenkontrollen og overensstemmelse mellem stamdata i DataHub og data i aktørens egne systemer. Såfremt en aktør er opmærksom på ukorrekte data, skal denne gøre dataejer opmærksom på forholdet, således at det kan rettes i DataHub. Hvis der konstateres 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.		
4.1 4.2	Elleverandøren er ansvarlig for at vedligeholde de i kapitel 4.1 og 4.2 listede stamdatafelter vedr. kunden	EL	Elforsyningsloven § 31, stk. 3 jf. § 31, stk. 2
4.3	Netvirksomheden er ansvarlig for at vedligeholde de i kapitel 4.3 listede stamdatafelter vedr. målepunktet med undtagelse af balanceansvarlig ID, elleverandør ID	NV	Elforsyningsloven § 86, stk. 1 og § 85 c, stk. 1 jf. § 22, stk. 3
4.3	Elleverandøren er ansvarlig for at vedligeholde stamdatafelterne balanceansvarlig ID og elleverandør ID	EL	Elforsyningsloven § 31, stk. 3 jf. § 31, stk. 2
4.4	Elleverandøren er ansvarlig for at vedligeholde de i kapitel 4.4 listede stamdatafelter vedr. kontaktadresser	EL	Elforsyningsloven § 31, stk. 3 jf. § 31, stk. 2
4.4	Netvirksomheden er ansvarlig for at vedligeholde de i kapitel 4.4 listede stamdatafelter vedr. målepunkts-adresser	NV	Elforsyningsloven § 86, stk. 1 og § 85 c, stk. 1 jf. § 22, stk. 3

4.5	Netvirksomheden er ansvarlig for at vedligeholde de i kapitel 4.5 listede stamdatafelter vedr. engrosrelaterede stamdata	NV	Elforsyningsloven § 31, stk. 3 jf. § 31, stk. 2
4.6	Netvirksomheden er ansvarlig for at vedligeholde de i kapitel 4.6 listede stamdatafelter vedr. måledata	NV	Elforsyningsloven § 86, stk. 1 og § 85 c, stk. 1 jf. § 22, stk. 3
4.7	Netvirksomheden er ansvarlig for at vedligeholde de i kapitel 4.7 listede stamdatafelter vedr. egne stamdata	NV	Elforsyningsloven § 31, stk. 3 jf. § 31, stk. 2
4.7	Elleverandøren er ansvarlig for at vedligeholde de i kapitel 4.7 listede stamdatafelter vedr. egne stamdata	EL BA	Elforsyningsloven § 31, stk. 3 jf. § 31, stk. 2

OVERSIGT 2: Sanktionering af forpligtelser for aktører i øvrigt i relation til anvendelse af forskriften

Ingen forpligtelser på oversigt 2.