

ENERGINET

Energinet
 Tonne Kjærsvej 65
 DK-7000 Fredericia

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

Ændringer der er anmeldt til FSTS april 2019 fremgår med gult samt evt. ændringsmarkering. Dette skal antages godkendt i den version, der anmeldes Forsyningstilsynet..
 /JMJ

FORSKRIFT I STAMDATA

GYLDIG FRA DD. MÅNED 2019

Ikrafttrædelse hurtigst muligt efter Forsyningstilsynets godkendelse.

REV.	BESKRIVELSE	UDARBEJDET	KONTROLLERET	GENNEMGÅET	GODKENDT
2	HØRINGSUDGAVE	16-01-2019	17-01-2019	18-01-2019	18-01-2019
		KAF	JMJ	ARY	ADA
1	PUBLICERET UDGAVE	06-2017	06-2017	06-2017	06-2017
		USS	JHH	HLJ	ADA

Revisionsoversigt

AFSNIT	ÆNDRING	REV	DATO
Alle	Gennemgående revideret i 2012 pga. indførelsen af Engrosmodellen	2.0	December 2012
Alle	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	Februar 2014
-	Revideret som følge af leveringspligt, flexafregning og målerhåndtering	2.6	Maj 2014
-	Revideret som følge af høring maj 2014	2.7	August 2014
5.0	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	September 2015
-	Opdateret dokumentnr. og dato efter Forsyningstilsynets metodegodkendelse	2.11	Marts 2016
-	Revideret som følge af evaluering af reglerne i Engrosmodellen. Ny tidsfrist vedr. stamdataindsendelse ved målerskift, diverse præcisering og fejlretelse	2.12	Marts 2017
1.3, 1.4, 1.22, 1.38, 4.7, 5.0	Revideret i forbindelse med øget datakvalitet. Ændringerne vedrørende kontaktadresser og krav om anvendelse af koder til vask af adresser, samt en række mindre ændringer og præciseringer 1.3, 1.4, 1.22 og 1.38 Præcisering af definitioner. 4.7 Tilrettet for at skelne mellem aktører og måleoperatører. Slettet kap. 5	2.13	Januar 2019
1.33, 4.3	Som konsekvens forskrift F1 annulleres er referencer hertil fjernet og tekst reformuleret for forståelsens skyld.	2.14	August 2019
5	Hele afsnit 5, der stammer fra forskrift F1, er indsat i forskrift I, da det tematisk omhandler håndtering af stamdata.		

Indhold

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 Gebyr	7
1.16 GLN-nr.	7
1.17 GSRN-nr.	7
1.18 Kunde	7
1.19 Kundeportal	7
1.20 Leverandørskift	7
1.21 Markedsportal	7
1.22 Måleoperatør	7
1.23 Målepunkt	8
1.24 Målepunkts ID	8
1.25 Netområde	8
1.26 Nettab	8
1.27 Netvirksomhed	8
1.28 Obligatorisk grænse	8
1.29 Parent målepunkt	8
1.30 Produktion	8
1.31 Refiksering	8
1.32 Skabelonafregning	8
1.33 Skæringsdato	9
1.34 Tarif	9
1.35 Tekniske målinger	9
1.36 Timeafregning	9
1.37 Transmissionsvirksomhed	9
1.38 Tredjepart	9
1.39 Tællerstand	9
1.40 15/60-måling	9
1.41 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	Målepunksrelaterede stamdata	18
4.4	Adresser	24
4.5	Engrosrelaterede stamdata	27
4.6	Måledata	28
4.7	Aktørstamdata	29
5.	Oversigter over forpligtelser og sanktioner	34

UDKAST - METODEANMELDT

Læsevejledning

Denne forskrift indeholder alle generelle og specifikke krav vedrørende 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 beskriver de overordnede generelle krav og forpligtelser, som Energinet stiller til markedsaktørerne ved varetagelsen af stamdata. Kapitel 2 indeholder tillige de forvaltningsmæssige bestemmelser i forskriften.

Kapitlerne 3 til 4 indeholder de mere specifikke krav til stamdataansvar, måledata og aktørstamdata.

Kapitel 5 indeholder oversigter over de relevante forpligtelser og sanktioner for aktørerne.

Forskriften er udgivet af den systemansvarlige virksomhed og kan hentes på www.energinet.dk

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

1.4 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**.

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. 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 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 i elmarkedet. Det omfatter ikke egetforbrug til el- og kraftvarmeproduktion samt egenproduktion på mindre VE-anlæg, der er fritaget for måling.

1.15 Gebyr

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

1.16 GLN-nr.

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

1.17 GSRN-nr.

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

1.18 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.

1.19 Kundeportal

Kundeportalen er en applikation 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.

1.20 Leverandørskift

Skift af elleverandør på et målepunkt.

1.21 Markedsportal

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

1.22 Måleoperatør

Virksomhed i markedet, som udfører opgaver uddelegeret af en aktør i forhold til indsendelse eller modtagelse af måledata og/eller aggregeringer fra DataHub Måleoperatører skal registre-

res 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.

1.23 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.

1.24 Målepunkts ID

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

1.25 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.

1.26 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.

1.27 Netvirksomhed

Virksomhed med bevilling, der driver distributionsnet.

1.28 Obligatorisk grænse

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

1.29 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.

1.30 Produktion

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

1.31 Refiksering

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

1.32 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.

1.33 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.

1.34 Tarif

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

1.35 Tekniske målinger

Målinger til brug for driftsovervågning og driftsanalyse er nærmere beskrevet i Energinets tekniske forskrifter.

1.36 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.

1.37 Transmissionsvirksomhed

Transmissionsvirksomhed som defineret i elforsyningsloven.

1.38 Tredjepart

Fysiske eller 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.

1.39 Tællerstand

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

1.40 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.

1.41 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 eksternt høring inden anmeldelse til **Forsyningstilsynet**.

Denne forskrift fastlægger de nærmere krav til de relevante aktører på det danske elmarked for håndtering af stamdata. **Kravene fremgår ikke direkte af gældende ret, herunder elforsyningslovens regler. Kravene kræver derfor metodeanmeldelse til Forsyningstilsynet.**

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

Energinet er i henhold til elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 7, ansvarlig for etablering og drift af en DataHub. Som ansvarlig for drift af DataHub skal Energinet fastsætte objektive, ikkediskriminerende og offentlige tilgængelige vilkår for brugernes adgang til at benytte Energinets ydelser. 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 i henhold til Elforsyningslovens § 31, stk. 3 meddele påbud. Ved manglende opfyldelse af et påbud kan Energinet træffe afgørelse om aktørens hele eller delvise udelukkelse fra at gøre brug af Energinets ydelser, indtil vilkåret opfyldes. Konstaterer Energinet tilsidesættelse af forpligtelser vedrørende netvirksomhedens bevillingspligtige aktivitet, **har Energinet pligt til at** orientere Energinet energi-, forsynings- og klimaministeren om forholdet.

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

I kapitel 5 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. 418 af 25. april 2016 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 **Forsyningstilsynet**, Carl Jacobsens Vej 35, 2500 Valby.

Klager over Energinets forvaltning af bestemmelserne i forskriften kan **ikke indbringes for anden administrativ myndighed, men dog for en domstol eller ombudsmanden.**

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

2.5 Ikrafttræden

Nærværende forskrift træder i kraft 1. **xxx 2019**, under forudsætning af **Forsyningstilsynets** forudgående godkendelse, og afløser Forskrift I: Stamdata **af 6. juli 2018**

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

Forskriften anmeldes til **Forsyningstilsynet** efter reglerne i elforsyningslovens § 73 a, bekendtgørelse om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinets 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 Energinets 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 enhver tid gældende dansk og europæisk lov og Energinets forskrifter. Stamdataansvaret indebærer desuden, at den ansvarlige aktør har ansvaret for, på anmodning fra Energinet, 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, medmindre andet eksplicit er angivet i forbindelse med markedsprocesser i øvrige forskrifter. Ved skift af måler, herunder opdatering af målepunktsart samt målerdata for den fysiske måler, gælder at stamdata skal opdateres senest 6. arbejdsdag efter skæringsdato. 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 stamdata, samt tilknytninger af Energinets tariffer (herunder afgifter), jf. Forskrift H3: Afregning af engrosydelsler og afgiftsforhold.

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

- Kundenavn(e)
- Kundens adresser til brug for netvirksomheden
- Kunde CPR- eller CVR-nr.
- Registrering af om kunden har elvarme, samt dato for ændring
- Vedligeholde tilknytninger af Energinets tariffer (herunder elafgifter) i DataHub

Netvirksomheden er ansvarlig for alle målepunktsrelaterede stamdata for de målepunkter, som netvirksomheden er måleansvarlige for, jf. Forskrift D1: Afregningsmåling. Netvirksomheden er herudover stamdataansvarlig for egne 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 målernumre, målepunktadresser, 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 behov for ændringer af tilknytninger af elafgifter til Energinet. Energinet indsender ændringerne til DataHub på målepunkter, hvor ansvaret for vedligehold af elafgifter på målepunktet påhviler netvirksomheden.
- Via beskrivelsen for priselementet meddele, hvis tariffen indgår i et forsøg med fleksibel tariffing.

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

- Oprette og vedligeholde prislister for Energinets tariffer, herunder elafgifter.
- Vedligeholde tilknytninger for systemtarif, nettarif og PSO pr. målepunkt, hvor ansvaret for vedligehold på målepunktet påhviler Energinet.
- 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. CPR-nr. er undtaget fra denne kontrol, da det ikke kan medtages i udtræk fra DataHub. Som minimum skal denne kontrol udføres på følgende måde:

1. Der skal månedligt udtages stamdata i en tilfældig stikprøve på mindst 400 aktuelle målepunkter⁴ uanset mængden af stamdata for den pågældende aktør
2. Hvis hele stikprøven er fejlfri, foretages der ikke yderligere. Hvis der er uoverensstemmelse mellem stamdata i aktørens eget system og DataHub, skal aktøren kontrollere samtlige stamdata i de systemer for målepunkter de er ansvarlige for, hvorefter aktøren skaber konsistens for alle stamdata, for alle målepunkter, 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 redegøre for, og i nødvendigt omfang dokumentere, egenkontrollen og overensstemmelse mellem stamdata i DataHub og data i aktørens egne systemer. Til kontrol af datakonsistens stiller Energinet et værktøj til rådighed for markedsaktørerne.

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

⁴ Hvis aktøren er stamdataansvarlig for færre en 400 målepunkter skal stikprøven omfatte alle aktørens målepunkter.

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 (abbonnementer, gebyrer og tariffer) eller tilknytninger heraf pr. målepunkt.

Der er i denne forskrift vist eksempler på stamdataværdier tilhørende de enkelte elementer/felter. **Eksemplerne er kun angivet for forståelsens skyld og ikke udtømmende. De tekniske formater på værdier er beskrevet i dokumentet "RSM-Guide EDI-transaktioner for det danske elmarked" som findes på www.energinet.dk.**

UDKAST - METODEANMELDT

4. Stamdata, måledata og aktørstamdata

Stamdata for et målepunkt i DataHub er, som tidligere anført, opdelt i tre typer af stamdata, hhv. kunderelaterede-, målepunktsrelaterede -og engrosrelaterede stamdata.

Herudover behandler DataHub en række måledata pr. målepunkt, jævnfør Forskrift D1, 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, melde fraflytning på målepunktet mv.

Navn	Beskrivelse/Krav	Eksempel	Ansvarlig
Kundeinformationer			
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. Hvordan en kunde registreres er nærmere beskrevet under tabellen.	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	Skal angives ved tilflytning (ny kunde på målepunktet) og ved leverandørskift, hvis kunden er en privatperson. CPR-nr. bruges til at validere et leverandørskift og en tilflytning. Oplysningen kan ikke kombineres med CVR-nr. CPR-nr. anvendes udelukkende til intern brug i DataHub til kontrol ved udførelse af markedsprocesser. 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. Oplysningen kan ikke kombineres med CPR-nr. CVR-nr. bruges til at validere et leverandørskift og en tilflytning.	10150817	Elleverandøren

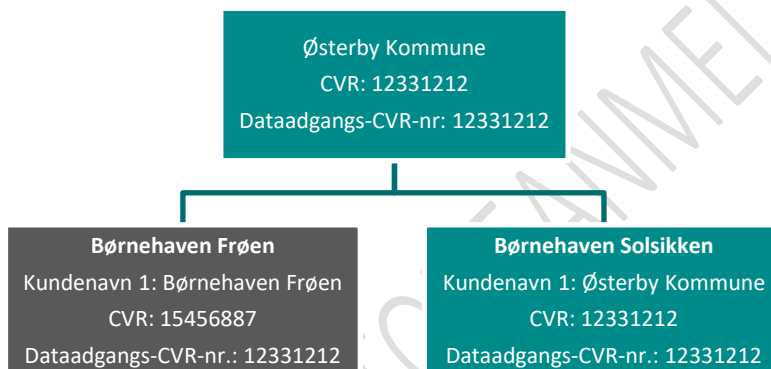
Dataadgangs CVR-nr. (CVR-nr. til 3. parts adgang) ⁵	Skal angives. CVR-nr. bruges til at tildele adgang til måledata til 3. part. Kan være identisk med kundens CVR-nr.	10150817	Elleverandøren (på anmodning fra kunden)
---	--	----------	--

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.

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 fx 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 fremtidige 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 nul-ler, 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, herunder om kunden har beskyttet adresse⁶. 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			
Beskyttet adresse	Skal angives. Se detaljer under adresser i afsnit 4.4.	Ja Nej	Elleverandøren
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

⁶ Beskyttet adresse er tidligere kendt som hemmelig adresse.

Kundens adresser	Der skal angives en adresse for hver type. Typen af adresser er: 1) Juridisk adresse – dette skal være kundens navn og adresse hvorpå elleverandøren har indgået aftale med kunden. 2) Teknisk kontaktadresse – dette skal være kontaktinformationen hvorpå kunden ønsker besked om tekniske anliggender. Skal udfyldes i henhold til kapitel 4.4. nedenfor.		Elleverandøren
Start af leverance	Skal angives ved et leverandørskift.	2014-10-01	Elleverandøren
Leverandørstatus	Angiver for forbrugs- og produktionsmålepunkter, om der er en elleverandør på målepunktet.	Ja/Nej	Energinet
Webaccesskode	For alle forbrugs- og produktionsmålepunkter (E17 og E18) tildeles automatisk en webaccesskode fra DataHub, som elleverandøren er ansvarlig for at videreforme til kunden. DataHub tildeler en ny kode, hver gang der gennemføres en tilflytning på målepunktet. Webaccesskoden giver kunden adgang til kundeportalen, hvor oplysninger registreret i DataHub for kundens eget målepunkt kan ses for den periode, hvor kunden har været tilknyttet målepunktet.	AA1234bb	Energinet (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. For nettoafregningsgruppe 6 kan alene en dato angives.	0101	Netvirksomheden

	Alle datoer skal angives til den første i måneden.		
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 af en elleverandør, som ikke varetager aftagepligten	Ja Nej	Energinet
Balanceansvarlig ID	Skal angives ved leverandørskift, tilflytning og ved skift af balanceansvarlig som beskrevet i Forskrift C1: Vilkår for balanceansvar	GLN-nr. eller EIC-nr.	Elleverandøren
Effektgrænse Ampere	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.	Elleverandøren
Forventet årsforbrug	Skal angives for skabelonafregnede 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
Målepunktsadresse	Skal angives for forbrugs- og produktionsmålepunkter. Kan angives for øvrige målepunktstyper.	Skal udfyldes i henhold til kapitel 4.4.	Netvirksomheden
Målepunktsart	Skal angives for alle målepunkter. Angiver arten for målepunktet. <ul style="list-style-type: none"> - 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	<p>Skal angives. Målepunkts ID er identiteten af et målepunkt.</p> <p>Målepunkts ID er det GSRN-nr., der unikt identificerer målepunktet. GSRN (Global Service Relation Number) er en entydigt defineret nummerserie tildelt af GS1. Nummeret bruges som identifikation i EDI-meddelelser. Alle målepunkter skal identificeres ved hjælp af GSRN-nummeret, der skal være stabilt over tid. Det må ikke ændres efter oprettelse af målepunktet.</p>	570715000000 87334	Netvirksomheden Energinet (nogle VE-målepunkter)
Målepunktstype	<p>Skal angives for alle målepunkter.</p> <p>1. Markedsmålepunkter, hvor der kan foretages leverandørskift og flytninger, og som indgår i balanceafregningen og evt. engrosafregning:</p> <ul style="list-style-type: none"> - E17 - Forbrugsmålepunkt: Hvortil der bliver leveret el af en elleverandør, valgt af målepunktets kunde. - E18 - Produktionsmålepunkt: Hvorfra værker eller vindmøller leverer el, som aftages af en elleverandør valgt af målepunktets kunde. <p>2. Udvekslingsmålepunkter, som indgår i balanceafregningen:</p> <ul style="list-style-type: none"> - E20 - Udvekslingsmålepunkt mellem to netområder hvor energiudveksling mellem 2 netområder måles. <p>3. Øvrige målepunkter, som ikke indgår i balanceafregning, men kan indgå i engrosafregning. Øvrige målepunkter kan tilknyttes som childs til sammenhørende markedsmålepunkter:</p> <ul style="list-style-type: none"> - D01 - VE produktion (andel): Angiver den andel af elproduktionen, der er produceret ved brug af vedvarende kilder. - D02 - Analyse: Målepunkt som angives til tekniske målinger og andre tidsserier. - D04 - Overskudsproduktion gruppe 6: Benyttes til angivelse af evt. overskudsproduktion på et årsafregnet VE anlæg i nettoafregningsgruppe 6. 	E17, E18, E20 osv	Netvirksomheden

- **D05 - Produktion (M1):** Benyttes til angivelse af den målte/estimerede totale elproduktion minus evt. egetforbrug.
- **D06 - Leveret til net (M2):** Benyttes til angivelse af målt energimængde, som er leveret til kollektivt elforsyningsnet.
- **D07 - Forbrugt fra net (M3):** Benyttes til angivelse af målt energimængde, som er forbrugt fra kollektivt elforsyningsnet.
- **D08 - Afregningsgrundlag/ information:** Benyttes til netvirksomhedens egne beregninger af særligt afregningsgrundlag, f.eks. rådighed.
- **D09 - Egenproduktion:** Benyttes til angivelse af den beregnede andel af elforbruget, som egenproducenten selv producerer.
- **D10 - Netto fra net:** Benyttes til angivelse af positiv nettolevering fra kollektivt elforsyningsnet til forbrugsstedet opgjort pr time.
- **D11 - Netto til net:** Benyttes til angivelse af positiv nettolevering til kollektivt elforsyningsnet fra forbrugsstedet opgjort pr time.
- **D12 - Bruttoforbrug:** Benyttes til angivelse af bruttoforbrug
- **D13 - Nettabskorrektion.** Benyttes af Energinet til eventuel nettabskorrektion efter refiksering pr. netområde.
- **D14 - Elvarme.** Angiver for en elvarmekunde andelen af forbruget der skal betales fuld elafgift af (max 4000 kWh).
- **D15 - Afgift nettoforbrug gruppe 6.** Angiver nettoforbruget hvoraf der skal betales afgifter og PSO for nettoafregningsgruppe 6
- **D16 - Øvrige målinger.** Anvendes til øvrige energimålinger som ikke har sin dedikerede målepunktstype.
- **D17 - Reserveret til senere brug. Skal bruges i forbindelse med aggregators eventuelle egne målinger.**
- **D18 - Reserveret til senere brug. Skal bruges i forbindelse med aggregators eventuelle egne målinger.**
- **D20 Reaktiv energi.** Angiver den reaktive energi ved udvekslinger.

	- D99 Målepunkter til brug for mellemregninger i beregningstrukturer.		
Netområde nr.	Skal angives. Nummer-serien vedligeholdes af Energinet og kaldes et DE-nr. -	244	Netvirksomheden
Parent målepunkts ID	Angiver det overordnede målepunkt for et målepunkt som indgår i en struktur af målepunkter	570715000000 87335	Netvirksomheden
Produkt	- Aktiv energi - Reaktiv energi - Brændsel	Aktiv energi	Netvirksomheden
Tilslutningsstatus	Skal angives. Angiver hvilken tilslutningsstatus målepunktet har.	Nyoprettet Tilsluttet Afbrudt Nedlagt	Netvirksomheden
Årsopgørelsesdato	For nettoafregningsgruppe 6 skal der angives en årsopgørelsesdato. Årsopgørelsesdatoen angiver den ordinære opgørelsesdato for nettoopgørelse af enten elafgifter og PSO eller overskudproduktionen. Datoen skal angives til den første i måneden.	0101	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
Abonnementstilknytning	Kan angives. Der kan være flere abonnenter 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 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 (E17 og D04-D16)			
Anlægskapacitet	Skal angives, hvor der er nettoafregning. Angiver effekten i kW for produktionsanlægget.	6	Netvirksomheden
Anlægsteknologi	Skal angives på E18 og ved nettoafregning på E17. Angiver typen af anlæg. <ul style="list-style-type: none"> - D01 - Damp turbine med modtryksdrift - D02 - Gasturbine - D03 - Combined cycle - D04 - Forbrændingsmotor Gas - D05 - Damp turbine med kondens/damp - D06 - Kedel - D07 - Stirlingmotor - D10 - Brændselsceller - D11 - Solceller - D12 - Vindmøller - D13 - Vandkraft - D14 - Bølgekraft - D17 - Regulerbare Vindmøller - D19 - Forbrændingsmotor Dieselmotor - D20 - Bioforbrændingsmotor - D99 - Ukendt teknologi <p><u>Bemærk! Dette krav træder først i kraft den 1. januar 2020</u></p>	D01, D02 ...	Netvirksomheden
Tilslutningstype	Skal angives for forbrugs- og produktionsmålepunkter, hvor der er nettoafregning.	Direkte Installationstilsluttet	Netvirksomheden

VærksGSRN	Skal angives på E18 og D01. Skal angives på E17 (forbrug), som finder sted i forbindelse med produktion (E18). Kan angives for øvrige målepunkter (D04-D16). Værkets GSRN-nr. som angivet i stamdataregistret i selvbetjeningsportalen	18 cifret nummer	Netvirksomheden (baseret på oplysninger fra Energinet)
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 tre adresser:

- **Målepunktets adresse.** Dette er målepunktets fysiske placering. Dette er en del af netvirksomhedens ansvar, jfr. kapitel. 4.3 ovenfor. Ved målepunkter som ikke direkte er tilknyttet en fysisk adresse skal det sikres, at målepunktet ikke behøver egen adresse jævnfør Bekendtgørelse om vejnavne og adresser⁷. Såfremt egen adresse ikke er nødvendig angives adressen på ejeren af målepunktet. Dette kan være i tilfælde gadelys, markvanding mv. Målepunktet markeres herefter til "ikke vaskbart" og den faktiske placering angives i målepunktskommentaren.
- **Kundens juridiske adresse.** Dette er det navn og den adresse som elleverandøren har anvendt til indgåelse af aftalen om leverance af elektricitet med kunden. Ved danske adresser skal disse kunne verificeres imod officielle danske registre.
- **Kontaktadresse til tekniske forhold.** Den tekniske kontaktadresse vedrører afbrydelser og andre tekniske forhold.

Alle informationer som er dækket af standarder fra DAR skal overholde de derigennem definerede standarder. Informationer som er dækket af Bekendtgørelse om vejnavne og adresser skal overholde denne.

For kundens juridiske adresse og kontaktadresse for tekniske forhold skal følgende felter udfyldes pr. kundeadresse .

Navn	Beskrivelse/Krav	Eksempel	Ansvarlig
Kontaktadresse			
Beskyttet adresse	Skal angives. Bemærk, at det både er navnet på personen og adressen som er beskyttet og at det angives i DataHub på adressen.	Ja Nej	Elleverandøren
Kontaktnavn	Skal angive kontaktnavnet på adressen.	Hans Hansen	Elleverandøren

⁷ Bekendtgørelse 271 af 13/04/2018

Attention/Postboks	Kan angives, hvis der anvendes c/o eller postboks	Jytte Hansen	Elleverandøren
Vejnavn	Skal angives.	Rådyrvænget	Elleverandøren
Husnummer	Skal angives . Husnumre et eventuelt bogstav angives uden mellemrum og med stort bogstav.	3 5A	Elleverandøren
Etage	Skal angives hvis relevant (fx ved etagebyggeri).	1	Elleverandøren
Lejligheds ID	Skal angives hvis relevant (fx ved etagebyggeri).	th	Elleverandøren
Supplerende bynavn	Kan angives for lokalområder under et postnummer eller en by.		Elleverandøren
Postnummer	Skal angives.	7000	Elleverandøren
Postdistrikt	Skal angives i overensstemmelse med postnummeret	Fredericia	Elleverandøren
Landekode	Kan angives med en 2-tegns kode efter ISO-3166 standarden.	DK	Elleverandøren
Adressekoder	Skal angives iht. Dansk Adresse Register (DAR). Adressekoder er for eksempel kommunekode, vejkode, UUID mv. De tekniske krav og detaljer til adressekoder og angives i DataHub BRS-Guiden som findes på www.energinet.dk . Adressekoder er for eksempel kommunekode, vejkode, UUID mv.		Elleverandøren
E-mail	Skal angives, hvis den er registreret hos elleverandøren. Informationen deles alene med netvirksomheden.	abc@aabbc.dk	Elleverandøren
Telefonnr.	Skal angives, hvis det er registreret hos elleverandøren. Informationen deles alene med netvirksomheden.	12345678	Elleverandøren
Mobilnr.	Skal angives, hvis det er registreret hos elleverandøren. Informationen deles alene med netvirksomheden.	12345678	Elleverandøren
Adresstype	Skal angives. Angiver for kontaktadresser hvilken type kontaktadresse, der er tale om. Der skal angives en kontaktadresse per type.	Teknisk adresse Juridisk adresse	Elleverandøren

For kundens adresser gælder, at information udsendes som en del af stamdata til den fremtidige elleverandører ved leverandørskift, på nær e-mail og telefonnumre.

For målepunktets adresse skal følgende felter udfyldes.

Navn	Beskrivelse/Krav	Eksempel	Ansvarlig
Målepunktsadresse			

Beskyttet adresse	Skal angives. Bemærk, at det er navnet på personen og adressen som er beskyttet, og at det angives i DataHub på adressen. Beskyttet adresse skal angives på målepunktsadressen som "Ja", såfremt det blot er disponentnavnet som er beskyttet upåagtet af om der er overensstemmelse mellem disponenten og målepunktsadressen.	Ja Nej	Elleverandøren
Vejnavn	Skal angives for forbrugs- og produktionsmålepunkter. Hvis vejnavn endnu ikke kendes for nye veje, angives fx "Ukendt"	Rådyrvænget	Netvirksomheden
Husnummer	Skal angives hvis muligt. Husnumre med et eventuelt bogstav angives uden mellemrum og med stort bogstav.	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	Kan 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
Adressekoder	Skal angives iht. Dansk Adresse Register (DAR). Adressekoder er for eksempel kommunekode, vejkode, UUID mv. De tekniske krav og detaljer til adressekoder angives i DataHub BRS-Guiden som findes på www.energinet.dk .		Netvirksomheden
Landekode	Skal angives med en 2-tegns kode efter ISO-3166 standarden.	DK	Netvirksomheden
Målepunktsadresse vaskeanvisning	Skal angives for forbrugs- og produktionsmålepunkter. Angiver om den fysiske placering af målepunktet er i overensstemmelse med end adresse som opfylder adressebekendtgørelsen (BEK nr 271 af 13/04/2018). Hvis den fysiske placering ikke kan angives med en adresse jævnfør adressebekendtgørelsen angives adressen som ikke vaskbar. Ved "Ikke vaskbar" skal den fysiske placering af målepunktet angives i målepunktskommentaren.	Vaskbar / Ikke vaskbar	Netvirksomheden

Målepunktskommentar	Kan angives til at beskrive, hvor målepunktet er placeret i bygninger eller på større arealer. Informationen skal altid udfyldes når målepunktsadressen ikke er vaskbart.	"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 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
Tarifnavn	En beskrivelse af tariffen. Såfremt tariffen er markeret for obligatorisk viderefakturering, skal denne beskrivelse fremgå af kundens faktura.	"Distribution" "PSO"	Netvirksomhed / Energinet
Tarifbeskrivelse	Dette er en ekstra lang beskrivelse, som kan angives ved tariffer.	"Særlig andels-haverabat som er udloddet..."	Netvirksomhed / Energinet
Afgiftstarif	Angiver om tariffen er en elafgift.	Ja Nej	Energinet
Gyldighedsdato	Angiver fra hvilken dato tariffen er gældende.	2014-10-01	Netvirksomhed / Energinet
Momsgruppe	Angiver hvordan der skal løftes moms af tariffen	0- ingen moms 1- moms 25%	Netvirksomhed / Energinet
Pris ekskl. Moms	Prisen pr. kWh i DKK. Priser kan angives for hele dagen eller pr. time igennem et døgn.	0,46	Netvirksomhed / Energinet
Obligatorisk viderefakturering 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
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

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

Abonnementsnavn	En beskrivelse af abonnementet. Såfremt abonnementet er markeret for obligatorisk viderefakturering, skal denne beskrivelse fremgå af kundens faktura.	"Privatkundetilslutning" "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 viderefakturering 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.	"Måkertjek"	Netvirksomheden
Gebyrbeskrivelse	En ekstra lang beskrivelse af et gebyr.	"Måkertjek som udføres på stedet..."	Netvirksomheden
Gyldighedsdato	Angiver fra hvilken dato gebyret er anvendt.	2014-10-01	Netvirksomheden
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	Time	Netvirksomheden

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

	- Måned		
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) osv. Se afsnit 4.3 for komplet liste	Forbrug (E17) Osv.	Netvirksomheden

4.7 Aktørstamdata

Det er aktørerne og måleoperatørerne, som er ansvarlige for at vedligeholde egne aktørstamdata i DataHub.

Hver aktør/måleoperatør 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/måleoperatørs stamdata.

Hvis en aktør ønsker et andet selskab til udveksling af EDI-meddelelser, skal det angives i aktørens stamdata jf. kap 5.3

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/måleoperatørens adresse	Som angivet i kapitel 4.4.	Aktøren / måleoperatøren
Aktør ID	GLN-nr. eller EIC-nr.		Aktøren / måleoperatøren
Aktørrolle	Angiver aktørens rolle	Elleverandør Balanceansvarlig Netvirksomhed Måleoperatør	Aktøren / måleoperatøren
Delegeret for indsendelse/modtagelse af EDI-meddelelser	Specificeres pr. RSM og BusinessReason-Code.	GLN-nr. eller EIC-nr.	Aktøren
CVR-nr.	Angivelse af aktørens/måleoperatørens CVR-nr.	Talfelt	Aktøren / måleoperatøren
EDI godkendt	Angiver om aktørens/måleoperatørens system er godkendt til at afsende og	Ja Nej	Energinet

	modtage EDI-meddelelser til/fra Data-Hub.		
Kontaktoplysninger	Gruppen kan repeteres.	E-mailadresse	Aktøren / måleoperatøren
		Faxnummer	Aktøren / måleoperatøren
		Kontaktnavn	Aktøren / måleoperatøren
		Telefonnummer1	Aktøren / måleoperatøren
		Telefonnummer2	Aktøren / måleoperatøren
		Rolle, fx kontakt for fejlrapport	Aktøren / måleoperatøren
Navn	Aktørens/måleoperatørens navn		Aktøren / måleoperatøren
Ønskes fejlrapport	Angiver, om aktøren ønsker fejlrapporter.	Ja Nej	Aktøren
Tidspunkt for fejlrapport	Angiver tidspunkt, hvorefter der sendes fejlrapport.	Vælges mellem følgende: 0 = Ingen fejlrapport 1 = Arbejdsdage og klokkeslæt efter fikseringstidspunkt 2 = Arbejdsdage og klokkeslæt efter månedsskift 3 = Dag og klokkeslæt efter månedsskift	Aktøren
Særligt for netvirksomheden			
Netområde nr.	Nummer-serien vedligeholdes af Energinet og kaldes et DE-nr. - skal angives.	244	Netvirksomheden
Obligatorisk grænse	Angiver den obligatoriske grænse for timeafregning i netområdet.	100.000	Netvirksomheden
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
Prisområde	Koden for prisområdet.	DK1 DK2	Energinet

5. DataHub

Aktører skal i det danske detailmarked anvende DataHub til varetagelse af markedsprocesser defineret i markedsforskrifterne. Betingelserne for at opnå registrering er angivet foruden.

5.1 Aktørers brug af DataHub

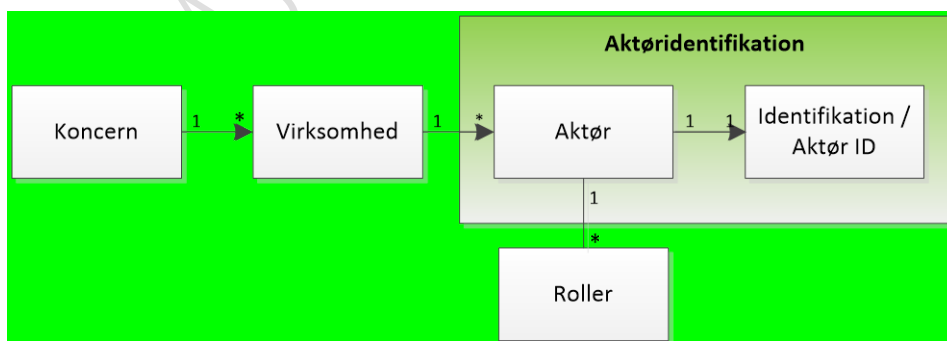
Enhver aktør i elmarkedet skal meddelelsesudveksle direkte med DataHub, og ingen aktør må meddelelsesudveksle direkte med andre aktører for så vidt angår meddelelser, der indgår i markedsforskrifterne for det danske elmarked (hvor andet ikke er anført). Udvekslingsformatet, som skal anvendes, er defineret af Energinet DataHub igennem de samarbejdsfora som DataHub har etableret.

Aktørens it-system skal godkendes i en systemtest og en efterfølgende aktørtest for at opnå tilladelse til at meddelelsesudveksle med DataHub. Såfremt aktøren kun ønsker at benytte en delmængde af EDI kommunikation til at meddelelsesudveksle med DataHub, forpligter aktøren sig til udelukkende at benytte de funktionaliteter, som er testet og godkendt i den gennemførte aktørtest. Såfremt der foretages væsentlige ændringer i en aktørs it-system, der ligger til grund for meddelelsesudvekslingen med DataHub eller håndteringen af forretningsprocesser, skal aktøren opnå en ny godkendelse i aktørtesten.

Aktører skal indgå en "Standardaftale for adgang til DataHub" med Energinet DataHub for registrering i Aktørstamdataregisteret.

5.2 Aktøridentifikation i DataHub

En juridisk virksomhed er normalt identificeret ved én aktør med ét aktør-ID i form af et GLN-nummer (Global Location Nummer) eller et ENTSO-E EIC-nummer (Energy Identification Code). En juridisk virksomhed kan have flere aktører som følge af fusioner eller pga. fordeling af opgaven på flere IT-systemer. Identifikationen skal anvendes, uanset hvor mange forskellige roller en aktør varetager. Reglerne for aktøridentifikationen er illustreret i nedenstående figur.



I figuren anvendes nogle centrale begreber, der beskrives herunder.

- **Koncern** – En koncern er et overordnet begreb, der anvendes, hvis et selskab omfatter flere virksomheder.
- **Virksomhed** – En virksomhed har en række juridiske forpligtelser samt et særskilt CVR-nr. Virksomheden har i kraft af sin erhvervs-mæssige status det juridiske ansvar for sine aktørers roller.
- **Aktør** – En aktør er ansvarlig for den EDI udveksling, der relaterer sig til rollen.

- **Rolle** – De roller, en aktør kan påtage sig, fx elleverandør, netvirksomhed, balanceansvarlig, måleoperatør mv.
- **Aktør-ID** – Den tekniske identifikation af en aktør i form af et GLN-nummer (Global Location Number) eller ENTSO-E EIC-nummer (Energy Identification Code), se kapitel 7.4.

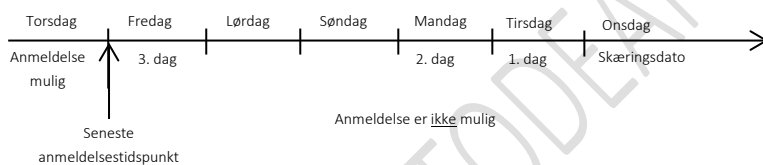
5.3 Delegering af kommunikation til DataHub

En del af dataforsendelserne i DataHub kan delegeres til en anden part. En delegeret aktør kan optages i aktørstamdataregistret under samme forudsætninger som den delegerende aktør. Den delegerende aktør skal, uanset omfang af uddelegerede dataforsendelser, sikre sig at forskrifter og tidsfrister er overholdt. Ansvar for overholdelse af forskrifter og tidsfrister forbliver hos den uddelegerende aktør.

5.4 Tidsfrister i DataHub

Tidsfrister definerer det seneste eller tidligste tidspunkt for modtagelse af eksempelvis besked i DataHub. Tidsfrister er altid hele dage, med mindre andet er angivet. Tidsfristen regnes fra midnat på skæringsdatoen.

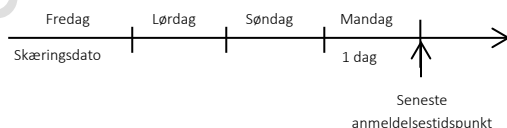
Indtil/Senest 3 arbejdsdage før skæringsdato:



Tidligst 3 arbejdsdage før skæringsdato:



Senest 1 arbejdsdag efter skæringsdato:



Der skelnes mellem arbejdsdage og kalenderdage, men tælleprincipperne er de samme for begge typer.

UDKAST - METODEANMELDT

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 Elforsyningslovens § 31, stk. 2, eller § 22, stk. 3

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

Vurderingen af om en virksomhed groft eller gentagne gange tilsidesætter sine forpligtelser skal håndteres både ud fra **forvaltningsloven foruden** 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 udelukkelse af virksomheden fra benyttelse af Energinets ydelser.

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

Sanktionering af forpligtelser som følger af Elforsyningslovens § 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 jf. Elforsyningslovens § 31, stk. 3, 2. og 3. pkt. orientere klima- energi- og bygningsministeren om forholdet.

Sanktionering af forpligtelser som følger af Elforsyningslovens § 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 Elforsyningslovens § 85 c, stk. 1, samt eventuelle daglige eller ugentlige tvangsbøder pålagt af **Forsy-**

ningstilsynet iht. Elforsyningslovens § 86, stk. 1. Hvis Energinet 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 Forsyningstilsynet til videre foranstaltninger.

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

Hvis Energinet bliver opmærksom på, at aktører groft eller gentagne gange tilsidesætter vilkår i forskrifter, der vedrører:

- 1) Økonomiske forhold, herunder krav om sikkerhedsstillelse for udgifter eller risiko for udgifter, som Energinet påtager sig på brugerens vegne, eller som er forbundne med brugen af Energinets ydelser,
- 2) Krav til indrapportering og formidling af data og andre informationer af relevans for Energinets arbejde og
- 3) Forhold, som bidrager til at sikre bedst mulig konkurrence for produktion og handel med elektricitet

kan Energinet i første omgang meddele aktører et påbud. Ved manglende opfyldelse af et påbud kan Energinet træffe afgørelse om, at aktørerne helt eller delvis udelukkes fra at gøre brug af Energinets ydelser, indtil vilkårene opfyldes. Dette gælder dog ikke i forhold til en netvirksomhed, når tilsidesættelsen vedrører virksomhedens bevillingspligtige aktivitet. I disse tilfælde skal Energinet orientere energi-, forsynings- og klimaministeren om forholdet.

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	Sanktonerede regler	Hvem retter reglen sig til	Sanktionsbestemmelse
3	<p>Stamdataansvaret indebærer, at den pågældende aktør skal indsamle, indmelde og vedligeholde stamdata i DataHub i henhold til lovgivningen og Energinets forskrifter.</p> <p>Stamdataansvaret indebærer desuden, at den ansvarlige aktør har ansvaret for, på anmodning fra Energinet, at fremlægge den fornødne dokumentation for rigtigheden af de stamdata, som aktøren jf. kapitel 4 registrerer i DataHub.</p> <p>Den stamdataansvarlige aktør skal opdatere stamdata samme dag eller 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. Når DataHub har modtaget stamdataopdateringer, videresendes disse senest 1 time efter modtagelsen til de relevante modtagere heraf.</p> <p>Elleverandøren er ansvarlig for alle kunderelaterede stamdata, samt tilknytninger af Energinets tariffer (herunder afgifter), jf. Forskrift H3: Afregning af engrosydelsler og afgiftsforhold.</p> <p>Det indebærer bl.a. en forpligtelse til, at indberette og vedligeholde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Kundenavn(e) - Kontaktnavn(e) og adresse vedrørende tekniske og juridiske forhold - Kunde CPR- eller CVR-nr. - Registrering af om kunden har elvarme, samt dato for ændring. - Vedligeholde tilknytninger af Energinets tariffer (herunder elafgifter) i DataHub. 	EL	Elforsyningsloven § 31, stk. 3, jf. § 31, stk. 2

3	<p>Stamdataansvaret indebærer, at den pågældende aktør skal indsamle, indmelde og vedligeholde stamdata i DataHub i henhold til lovgivningen og Energinets forskrifter.</p> <p>Stamdataansvaret indebærer desuden, at den ansvarlige aktør har ansvaret for, på anmodning fra Energinet, at fremlægge den fornødne dokumentation for rigtigheden af de stamdata, som aktøren jf. kapitel 4 registrerer i DataHub.</p> <p>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.</p> <p>(...)</p> <p>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.</p> <p>Det indebærer bl.a. en forpligtelse til, at:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 målernumre, målepunktadresser, 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. 	NV	Elforsyningsloven § 86, stk. 1, og § 85 c, stk. 1, jf. § 22, stk. 3

	<ul style="list-style-type: none"> - Indberette eventuelle ændringer i tilknytninger af elafgifter til Energinet. Energinet 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	<p>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:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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. <p>Elleverandøren og netvirksomheden kan i alle tilfælde vælge at kontrollere samtlige stamdata relateret til alle aktørens målepunkter hver måned.</p> <p>Elleverandøren og netvirksomheden skal på anmodning fra Energinet redegøre for, og i nødvendigt omfang dokumentere, egenkontrollen og overensstemmelse mellem stamdata i DataHub og data i aktørens egne systemer.</p> <p>Såfremt en aktør er opmærksom på ukorrekte data, skal denne gøre dataejer opmærksom på forholdet, således at det kan rettes i DataHub.</p>	EL	Elforsyningsloven § 31, stk. 3, jf. § 31, stk. 2

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

	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	<p>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:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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. <p>Elleverandøren og netvirksomheden kan i alle tilfælde vælge at kontrollere samtlige stamdata relateret til alle aktørens målepunkter hver måned.</p> <p>Elleverandøren og netvirksomheden skal på anmodning fra Energinet redegøre for, og i nødvendigt omfang dokumentere, egenkontrollen og overensstemmelse mellem stamdata i DataHub og data i aktørens egne systemer.</p> <p>Såfremt en aktør er opmærksom på ukorrekte data, skal denne gøre dataejer opmærksom på forholdet, således at det kan rettes i DataHub.</p>	NV	Elforsyningsloven § 86, stk. 1, og § 85 c, stk. 1, jf. § 22, stk. 3

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

	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. målepunktsadresser	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	Aktøren hhv. måleoperatøren er ansvarlig for at vedligeholde de i kapitel 4.7 listede stamdatafelter vedr. egne stamdata	NV EL BA Måleope- ratør	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.

UDKAST - METODEANMELDT