

**ENERGINET**

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
27. maj 2019

Forfatter:
JMJ/JMJ

NOTAT

HØRING AF UDKAST TIL ÆNDRING AF FORSKRIFTERNE C1, C2, C3, D1, F1, H1, H3 OG I

Energinet sender hermed forslag til ændringer i nedenstående forskrifter i høring:

- C1: Vilkår for balanceansvar
- C2: Balancemarkedet og balanceafregning
- C3: Planhåndtering - daglige procedurer
- D1: Afregningsmåling
- F1: EDI-kommunikation med DataHub i elmarkedet
- H1: Skift af elleverandør, flytning m.v.
- H3: Afregning af engrosydelsler og afgiftsforhold
- I: Stamdata

Indhold

1. Retsgrundlag	4
2. Baggrund	4
3. Ændringer i Forskrift C1	7
3.1 Terminologi og definitioner	7
3.2 Indsendelse af planer	7
3.3 Aftale om balanceansvar	7
3.4 Gebyrer og tariffer	8
3.5 Sikkerhedsstillelse	8
3.6 Skift af balanceansvarlig aktør	11
3.7 Aftale om balanceansvar – Bilag 1	13
3.8 Øvrige rettelser	13
4. Ændringer i Forskrift C2	14
4.1 Afregning med leverandører af regulerkraft	14
4.2 Balancekraft - aktørplaner	14
4.3 Prissætning og afregning af balancekraft	15
4.4 Kommunikation	15
4.5 Betalingsterminer	16
4.6 Øvrige rettelser	17
5. Ændringer i Forskrift C3	18
5.1 Terminologi og defintioner	18
5.2 Planhåndtering	18
5.3 Indsendelse af planer	19
5.4 Meddelelser vedrørende aktørplaner	19
5.5 Øvrige rettelser	21
6. Ændringer i Forskrift D1	22
6.1 Terminologi og definitioner	22
6.2 Roller og pligter	22
6.3 Modtagere af måledata	23
6.4 Daglig dataudveksling af 15/60 værdier	23
6.5 Prosumeranlæg	28
6.6 Øvrige rettelser	30
7. Ændringer i Forskrift F1	31
7.1 Aktørers brug af DataHub	31
7.2 Aktøridentifikation i DataHub	33
7.3 Delegering af kommunikation til DataHub	33
7.4 Tidsfrister i DataHub	34
8. Ændringer i Forskrift H1	36
8.1 Definition af en aggregator	36
8.2 Læsevejledning for aggregators rettigheder og forpligtigelse	36
8.3 Aggregators vilkår ifm. afbrydelse	37
8.4 Øvrige rettelser	37
9. Ændringer i Forskrift H3	38

9.1 Terminologi og definitioner	38
9.2 Aggregering af engrosydelse	38
4.1.2 Ved refiksering	40
9.3 Øvrige rettelser	41
10. Ændringer i Forskrift I.....	42
10.1 Uddybende beskrivelse af målepunkts ID	42
10.2 Metoder fra forskrift F1	42
10.3 Øvrige rettelser	42
11. Ikrafttrædelse	43
12. Høringsperioden.....	43
Bilag 1: Høringsparter	44

1. Retsgrundlag

Energinet er i henhold til § 28, stk. 2, nr. 7 i bekendtgørelse nr. 52 af 17. januar 2019 af lov om (herefter Elforsyningsloven) ansvarlig for etablering og drift af en datahub. Som ansvarlig for drift af DataHub skal Energinet fastsætte ikke-diskriminerende og objektive vilkår for brugen af DataHub, jf. elforsyningsloven § 28, stk. 2, nr. 12 og 13 og § 31, stk. 2.

Energinet skal ifølge §§ 73a og 76 i elforsyningsloven og § 1 i bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v. (herefter metodebekendtgørelsen) anmelde sine metoder for fastsættelse af priser og vilkår til Forsyningstilsynet.

Energinet skal i henhold til § 7, stk. 1 i bekendtgørelse nr. 891 af 18. august 2011 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet (herefter systemansvarsbekendtgørelsen) udarbejde forskrifter for benyttelse af det kollektive elforsyningsnet, som er nødvendige for, at Energinet kan varetage sine opgaver.

Forskrifterne skal indeholde følgende:

- 1) Tekniske forskrifter for tilslutning af elproduktionsanlæg til det kollektive elforsyningsnet, jf. systemansvarsbekendtgørelsen § 7, stk. 1, nr. 1).
- 2) Tekniske forskrifter for tilslutning af elforbrugsanlæg til transmissionsnettet, jf. systemansvarsbekendtgørelsen § 7, stk. 1, nr. 2).
- 3) Forskrifter for adgang til og benyttelse af det kollektive elforsyningsnet, jf. systemansvarsbekendtgørelsen § 7, stk. 1, nr. 3).
- 4) Forskrifter for aktørernes forpligtelser, som sætter Energinet i stand til at opretholde den tekniske kvalitet og balance inden for det sammenhængende elforsyningsnet mv., jf. systemansvarsbekendtgørelsen § 7, stk. 1, nr. 4).

2. Baggrund

Overgang til fælles nordisk balanceafregning

I 2018 har Energinet Elsystemansvar undersøgt muligheden for at indtræde i et allerede etableret nordisk samarbejde vedrørende afregning af balanceansvarlige aktører for deres ubalancer og leveret regulerkraft. Som en del af det nordiske samarbejde har Svenska Kraftnät, Statnett og Fingrid i 2013 etableret et fællesejet selskab eSett, som siden maj 2017 afregner balanceansvarlige aktører i disse tre nordiske markeder, på vegne af TSO'er.

Det grundlæggende princip i elmarkedsmodellen er, at alle markedsaktører – forbrugere, producenter og handlere – er økonomisk ansvarlige for eventuelle ubalancer, det vil sige afvigelser fra det planlagte og indmeldte forbrug, produktion og handel. Energinet har som systemansvarlig virksomhed ansvar for at afregne markedets aktører for deres ubalancer. Desuden, for at opretholde balancen i elsystemet, køber Energinet regulerkraft og afregner aktører for de leverede regulerkraftsydelser. Balance- og regulerkraftafregningen er derfor en væsentlig opgave for Energinet, og en effektiv afregning er med til at sikre gode rammer for et velfungerende elmarked, herunder handel med balance- og regulerkraft. I 2018 har Energinet afregnet aktører for deres ubalancer og leveret regulerkraft for i alt ca. 2,5 mia. kr.

Harmonisering af nordiske afregningsprocesser forventes at medføre samfundsøkonomisk gevinst ved at forbedre konkurrencevilkår på tværs af de nordiske elmarkeder og effektivisere afregningsprocesser for markedsaktører.

Overgangen til den fælles nordiske balanceafregning (Nordic Balancing Settlement, NBS) medfører ændringer i forskrift D1: Afregningsmåling, forskrift C1: Vilkår for balanceansvar, forskrift

C2: Balancemarked og balanceafregning, forskrift C3: Planhåndtering – daglige procedurer og forskrift H3: Afregning af engrosydelse og afgiftforhold.

Håndtering af prosumere

Forskrift D1 har hidtil kun beskrevet måling og afregning for produktionsanlæg som afsætter hele produktionen i markedet uanset tilslutningsform. Håndtering af prosumere (egenproducenter) har tidligere været beskrevet i retningslinjer for nettoafregning. Med den generelle PSO-fritagelse for egenproducenter, jf. bekendtgørelse nr. 100 af 29. januar 2019 om fritagelse for betaling til dækning af offentlige forpligtelser i medfør af § 8 a og § 8 b i lov om elforsyning for øjeblikksforbrug af elektricitet produceret på visse anlæg ejet af egenproducenten, og med udviklingen i Clean Energy Package er der blevet behov for at få beskrevet håndteringen af prosumere i forskriften. Forskrift D1 kapitel 7 er blevet ændret for at håndtere dette.

Annullering af forskrift F1

En gennemgang af forskrift F1: EDI-kommunikation med DataHub i elmarkedet viser, at størstedelen af indholdet ikke har karakter af metode, der angiver de betingelser og vilkår aktører skal overholde for at tilgå det danske elmarked, men mere er anvisninger, vejledninger o.lign. Derfor indstiller Energinet, at forskrift F1 annulleres og de tilbageværende få faktiske metoder flyttes over i forskrift I: Stamdata. Herunder det væsentlige metodekrav om, at aktørerne skal overholde RSM-guiden¹, der beskriver de elektroniske dataudvekslinger (EDI) og transaktioner, som alle aktører, der udveksler meddelelser med DataHub skal benytte. RSM-guiden er for nuværende under revision og medtager i den forbindelse de relevante passager fra forskrift F1.

Definition af aggregator

Energinet Elsystemansvar oplever, at helt nye aktører i elmarkedet tilbyder kunder aftaler omkring elleverance uden der er tilknyttet et balanceansvar. Med dette forslag til definition af aggregator i forskrift H1: Skift af elleverandør, flytning m.v., som værende stort set identisk med en elleverandør, sikres at al forbrug/produktion fra små og nye apparater som fx husstandsvarmepumper og elbiler altid har tilknyttet en balanceansvarlig. Definitionen skal betragtes som første trin i udviklingen af en aggregator som en selvstændig aktørrolle i det danske elmarked. Udviklingen vil ske gradvis på baggrund af Energiaftalen af den 29. juni 2018² samt implementering af eldirektivet fra Clean Energy Package³ i dansk lovgivning.

I de vedhæftede versioner af forskrift C1, C2, C3, D1, D2, F1, H1 og I er ændringsforslag registreret med rettelsesmarkering samt overstreget med **grønt**.

Øvrige bemærkninger

Versionerne af forskrift D1 og I indeholder forslag til metodeændringer, der blev anmeldt til Forsyningstilsynet den 4. april 2019, hvorom der endnu ikke er truffet afgørelse. Disse anmeldte forslag er markeret med **gult** og træder først i kraft umiddelbart efter Forsyningstilsynets godkendelse, men er her medtaget for fuldstændighedens skyld.

Versionen af forskrift C1 indeholder ændringer vedrørende indførelse af leverandør for balancerings tjenester, som er anmeldt til Forsyningstilsynet den 18. juni 2018 i forbindelse med gennemførelse af Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet. Versionen af forskrift C2 indeholder ligeledes ændringer, der er anmeldt til Forsyningstilsynet den 18. december 2018 i forbindelse med

¹ <https://energinet.dk/El/DataHub/Dokumentation-og-regler>

² <https://efkm.dk/ministeriet/aftaler-og-politiske-udspil/energiaftalen/>

³ <https://ec.europa.eu/energy/en/topics/energy-strategy-and-energy-union/clean-energy-all-europeans>

Kommissionens forordning (EU) nr. 2017/2196 af 24. november 2017 om fastsættelse af en netregel for nødsituationer og systemgenoprettelse. Disse ændringer er markeret med gult og afventer Forsyningstilsynets godkendelse.

3. Ændringer i Forskrift C1

Nedenfor er en beskrivelse af de områder, hvor der i udkast til den reviderede forskrift er foretaget ændringer.

3.1 Terminologi og definitioner

I forbindelse med flytning af balanceafregning til eSett er der behov for at adskille rollen omkring balanceafregning fra systemansvarets øvrige opgaver og pligter. Derfor indføres i afsnit 2, "Terminologi og definitioner" en ny rolle 'Balanceafregningsansvarlig'.

Energinet foreslår, at balanceafregningsansvarlig defineres således

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

3.2 Indsendelse af planer

I afsnit 4, "Generelt om balanceansvar og balancerings tjenester", afsnit 4.1 ændres det, at den balanceansvarlige er ansvarlig overfor Energinet til, at den balanceansvarlige er ansvarlig overfor den balanceafregningsansvarlige ift. afvigelser mellem de indsendte handelsplaner og det faktiske forbrug/produktion samt omkostninger til køb af balancekraft.

Energinet foreslår, at afsnittet ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Den balanceansvarlige aktør er over for Energinet ansvarlig for: <ul style="list-style-type: none"> - Afvigelser mellem indmeldte handelsplaner og faktisk forbrug/produktion for de målepunkter, som denne er balanceansvarlig for - Omkostninger for køb af balancekraft, som Energinet som systemansvarlig virksomhed skal foretage til opretholdelse af balancen. 	Den balanceansvarlige aktør er over for den balanceafregningsansvarlige ansvarlig for: <ul style="list-style-type: none"> - Afvigelser mellem indsendte handelsplaner og faktisk forbrug/produktion for de målepunkter, som denne er balanceansvarlig for - Omkostninger for køb af balancekraft, som Energinet som systemansvarlig virksomhed skal foretage til opretholdelse af balancen.

3.3 Aftale om balanceansvar

I dag har balanceansvarlige aktører en aftale om balanceansvar med Energinet, hvor aktøren forpligtes til at indsende en daglig aktørplan, mens Energinet forestår afregningen af ubalancer.

Fremover skal balanceansvarlige aktører undertegne to aftaler for at kunne agere i elmarkedet: En aftale om balanceansvar med Energinet og en aftale om ubalanceafregning med den balanceafregningsansvarlige. Baggrunden er, at den balanceafregningsansvarlige fremover vil blive balanceansvarlige aktørers direkte modpart i afregningen af ubalancer.

I afsnit 4, "Godkendelse af balanceansvarlig aktør" præciseres, at den balanceansvarlige aktør skal indgå aftale om balanceansvar med Energinet og den balanceafregningsansvarlige.

Energinet foreslår, at første krav i afsnit 5: Godkendelse af balanceansvarlig aktør ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
En balanceansvarlig aktør skal opfylde følgende krav for at blive godkendt som balanceansvarlig aktør af Energinet: <ol style="list-style-type: none"> 1. Skal have indgået "Aftale om balanceansvar" 	En balanceansvarlig aktør skal opfylde følgende krav for at blive godkendt som balanceansvarlig aktør af Energinet: <ol style="list-style-type: none"> 1. Skal have indgået "Aftale om balanceansvar" med Energinet og den balanceafregningsansvarlige

3.4 Gebyrer og tariffer

I dag betaler balanceansvarlige aktører et månedsabonnement på 1.500 kr. til Energinet samt en særlig tarif på ubalancer i relation til forbrug og handel. Herudover eksisterer to særlige tariffer: en balancetarif for forbrug, som aktuelt udgør 1,63 kr./MWh pr. målt forbrug og en balancetarif for produktion, som aktuelt udgør 0,86 kr./MWh pr. målt produktion. Disse to tariffer betales i dag af de relevante elleverandører.

Fremadrettet opkræver den balanceafregningsansvarlige alle gebyrer og tariffer hos de balanceansvarlige aktører. I stedet for et månedligt abonnement på 1.500 kr. vil den balanceafregningsansvarlige opkræve 30 € pr. uge i administrationsomkostninger. Tariffen på ubalancer i relation til forbrug og handel fortsætter uændret, men opkræves altså af den balanceafregningsansvarlige hos de balanceansvarlige aktører. Det er fortsat Energinet, der fastsætter størrelsen af tariffen.

Energinet planlægger – for ikke at ændre på den danske afregningsmodel – at fastsætte de to balancetariffer til 0 kr./MWh over for den balanceafregningsansvarlige, og dermed fortsætte opkrævningen af balancetariffer hos de danske elleverandører.

Energinet foreslår, at afsnit 5.1: Abonnement og tarif ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Balanceansvarlige aktører skal betale følgende til Energinet: <ol style="list-style-type: none"> 1. Et månedligt abonnement 2. Tarif pr. MWh købt eller solgt balancekraft vedrørende forbrug og/eller handel 	Balanceansvarlige aktører skal betale følgende til den balanceafregningsansvarlige: <ol style="list-style-type: none"> 1. Et månedligt abonnement 2. Tarif pr. MWh købt eller solgt balancekraft vedrørende forbrug og/eller handel

3.5 Sikkerhedsstillelse

I dag anvendes som udgangspunkt kreditforsikringer – dvs. balanceansvarlige aktører vil normalt ikke skulle stille sikkerhed.

Fremover vil alle balanceansvarlige aktører skulle stille sikkerhed i form af bankgaranti eller kontant indestående over for den balanceafregningsansvarlige i relation til balanceafregningen. Energinet er klar over, at dette kan ses som en forringelse af de nuværende vilkår, men Energinet tilstræber en harmonisering af vilkårene på nordisk plan, så der ikke er forskel på, hvor den enkelte balanceansvarlige aktør agerer.

Det første element i formlen/beregningen er, at aktører skal stille en sikkerhed svarende til tre ugers faktisk ubalancer (netto). Hertil kommer en worst case betragtning, idet sikkerheden

endvidere skal dække fuld omsætning (sum af forbrug og salg) i en uge multipliceret med balancekraftprisen. På formelsprog ser beregningen af sikkerhed således ud:

$$\text{Samlet sikkerhed: } 3 \times (S_1 + S_2) + m \times (V_1 + V_2) \times P$$

Hvor S_1 vedrører balancetariffen, S_2 refererer til faktisk ubalancer, mens V_1 og V_2 henviser til samlet forbrug henholdsvis samlet salg, og P er balancekraftprisen. Faktoren "m" er en variabel, der aftrapper sikkerhedsbidraget for aktører med meget store porteføljer.

Minimumssikkerheden er i øvrigt fastsat til 40.000 €.

Energinet foreslår, at afsnit 5.2: Sikkerhedsstillelse ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p>Energinet anvender som udgangspunkt kreditforsikringer.</p> <p>Såfremt forsikringsselskabet giver afslag på at tegne kreditforsikring eller giver tilbud om delvis kreditforsikring af en balanceansvarlig aktør, vil Energinet om nødvendigt anmode aktøren om at stille en anfordringsgaranti, der modsvarer den manglende kreditforsikring.</p> <p>5.2.1 Kreditforsikring</p> <p>Forsikringsselskabets bevilling af kreditforsikring til den enkelte balanceansvarlige aktør sker ud fra en objektiv vurdering af aktørens kreditværdighed efter gennemsigtige og ikkediskriminerende principper.</p> <p>Vurderingen af aktørens kreditværdighed foretages ud fra et pointsystem, som er baseret på en analyse af følgende kriterier:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Udviklingen i virksomhedens drift. 2. Udviklingen i virksomhedens likviditet. 3. Udviklingen i virksomhedens soliditet. 4. Virksomhedens koncernstruktur og kapitalforhold. 5. Virksomhedens ejerkreds. 6. Virksomhedens forretningsgrundlag. 7. Betalingserfaringer med virksomheden. 8. Udviklingen i virksomhedens hjemland. <p>Forsikringsselskabet tildeler de enkelte kriterier point fra 0 til 10, hvor 10 er bedst:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 0-31 point - ingen kreditforsikring. - 32-55 point - delvis kreditforsikring. - 56-80 point - fuld kreditforsikring. 	<p>Alle balanceansvarlige skal stille sikkerhed til den balanceafregningsansvarlige ud fra den samlede portefølje i prisområderne, der håndteres af den balanceafregningsansvarlige efter følgende formel:</p> $\text{Sikkerhedsstillelsesbehov} = 3 \times (S_1 + S_2) + m \times (V_1 + V_2) \times P$ <p>Hvor:</p> <p>S_1 = Gennemsnittet af summen af faktureret tarif til den balanceansvarlige jf. afsnit 5.1 pr. uge for de seneste tre fakturerede uger, inklusive eventuel moms af disse beløb som den balanceansvarlige hæfter for.</p> <p>S_2 = Gennemsnittet af de fulde beløb af summen af fakturerede produktions- og forbrugsbalancer for en uge for de seneste tre fakturerede uger, inklusive eventuel moms af disse beløb som den balanceansvarlige hæfter for. (Metode til udregning: Først opsummeres beløbene for købte og solgte produktions- og forbrugsbalancer på ugebasis. Dernæst beregnes den numeriske sum af disse beløb. Dette beregnes for de seneste tre fakturerede uger. Herefter udregnes gennemsnittet af disse fulde beløb.)</p> <p>V_1 = Målt forbrug for de seneste 7 afregnede døgn (indeværende døgn minus 20 dage til indeværende døgn minus 14 dage).</p> <p>V_2 = Bilaterale og elbørs salg i markedet over de seneste syv døgn, hvor sådanne salg</p>

<p>Der bevilges ingen kredit, hvis der på ét af de otte kriterier scores 2 eller derunder.</p> <p>Pointtildelingen foretages som udgangspunkt på baggrund af offentligt tilgængeligt regnskabs- og informationsmateriale, men kan i særlige komplekse tilfælde kræve, at forsikringsselskabet retter henvendelse til Energinet med henblik på indhentning af yderligere oplysninger om den balanceansvarlige aktør.</p> <p>Den fastsatte kreditforsikring kan ændres med en måneds varsel, såfremt forsikringsselskabet vurderer, at der er sket væsentlige forandringer i kreditvurderingens kriterier, som ændrer den balanceansvarlige aktørs kreditværdighed.</p> <p>I tilfælde af forsikringsselskabets afslag eller nedregulering af kreditforsikring er forsikringsselskabet overfor Energinet forpligtet til at udarbejde en dokumenteret begrundelse for afslaget/nedreguleringen.</p> <p>For nye balanceansvarlige aktører gælder særlige introduktionsvilkår. Såfremt aktøren har en Dun & Bradstreet (D&B) rating på mindst A (1A international), tildeler forsikringsselskabet den nye aktør en kreditforsikring på op til 7,5 mio. DKK, dog maksimalt den af D&B anbefalede maksimale kredit.</p> <p>5.2.2 Bestemmelse af kreditramme Forsikringssummen for den enkelte balanceansvarlige aktørs kreditforsikring skal dække aktørens kreditramme.</p> <p>Den samlede kreditramme for en balanceansvarlig aktør fastsættes som summen af aktørens kreditrammer for aktiviteter som henholdsvis forbrugs-, produktions- og/eller handelsbalance-ansvarlig i henholdsvis DK1 og DK2.</p> <p>Forbrugsbalanceansvarlige aktører Kreditrammen beregnes som 5 % af den forudgående måneds forbrug i DK1 og DK2</p>	<p>foreligger (indeværende døgn minus 8 dage til indeværende døgn minus 2 dage).</p> <p>m = Multiplikator: 3/7 for andelen af (V1 + V2), der ikke overstiger 80.000 MWh 1/7 for andelen af (V1 + V2), der overstiger 80.000 MWh, men ikke overstiger 400.000 MWh 0 for andelen af (V1 + V2), der overstiger 400.000 MWh</p> <p>P = Gennemsnittet af forbrugsbalancepriserne i de forskellige prisområder over de seneste syv døgn, hvor sådanne priser foreligger (indeværende døgn minus 7 dage til indeværende døgn minus 1 dag), hvor prisen for hvert prisområde vægtes i henhold til andelen af den balanceansvarliges samlede omsætning (målt forbrug, elbørs og bilateralt salg i markedet) for de seneste tre fakturerede uger, i det respektive markedsbalanceområde.</p> <p>Aktørens minimumssikkerhed over for den balanceafregningsansvarlige udgør 40.000 €.</p>
--	---

<p>multipliseret med forward prisen for henholdsvis DK1 og DK2 for det indeværende år, som fastlagt af Nord Pool på sidste handelsdag i november måned året forud, dog minimum 2.000.000 DKK på landsbasis.</p> <p>Produktionsbalanceansvarlige aktører Kreditrammen fastsættes af Energinet ved at beregne en mængde i DK1 og en mængde i DK2, hvorefter mængderne multipliceres med forward prisen for henholdsvis DK1 og DK2 for det indeværende år, som fastlagt af Nord Pool på sidste handelsdag i november måned året forud, dog minimum 2.000.000 DKK på landsbasis:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Centrale værker: $0,01 * \text{månedproduktion (MWh)}$. - Decentrale værker: $0,05 * \text{månedproduktion (MWh)}$. - Vindmøller: $0,2 * \text{månedproduktion (MWh)}$. <p>Handelsbalanceansvarlige aktører Kreditrammen er af Energinet fastsat til 2.000.000 DKK dækkende aktiviteter i både DK1 og DK2.</p> <p>Energinet kan ændre kreditrammerne for produktion og forbrug, såfremt de i en længere periode ikke er tilstrækkelige til at dække aktørens udestående hos Energinet ved normal afregnings-frekvens. I denne situation anvendes i første omgang hurtigere, evt. daglig, afregning.</p> <p>5.2.3 Frigivelse af sikkerhedsstillelse Ved opsigelse af "Aftale om balanceansvar" frigives eventuel sikkerhedsstillelse. Frigivelse sker senest tre måneder efter opsigelsesdatoen.</p>	
---	--

3.6 Skift af balanceansvarlig aktør

Skift af balanceansvarlig aktør håndteres i dag af elleverandøren direkte i DataHubs markedsportal. I fremtiden vil det være den balanceansvarlige aktør, som skal indmelde skiftet i den balanceafregningsansvarliges Online Service portal. Tidsfristen i den forbindelse ændres fra 10 arbejdsdage til 14 dage.

Der er fortsat tale om en simpel opgave, som ikke kræver udvikling af IT-understøttelse. Den ændrede proces vil heller ikke medføre forøgede risici eller omkostninger for den enkelte elforbruger, da de generelle krav om balanceansvar og behov for kontraktlige forhold mellem elleverandøren og den balanceansvarlige ikke ændres.

Energinet foreslår, at næstsidste afsnit i afsnit 4.1: Balanceansvarlige aktører ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Den balanceansvarlige aktør får ikke besked via DataHub, når balanceansvaret for et målepunkt overføres til eller fra den pågældende balanceansvarlige aktør som led i leverandørskift, flytninger mv. Den balanceansvarlige får dog besked fra DataHub om generelle skift af balancesansvar, dvs. når der i DataHub skiftes balanceansvarlig for en elleverandør	Den balanceansvarlige aktør får ikke besked via DataHub, når balanceansvaret for et målepunkt overføres til eller fra den pågældende balanceansvarlige aktør som led i leverandørskift, flytninger mv. Den balanceansvarlige får dog besked fra DataHub om generelle skift af balancesansvar, dvs. når der i DataHub skiftes balanceansvarlig for en elleverandør i et givet netområde. Skiftet implementeres i DataHub ud fra oplysninger fra den balanceafregningsansvarlige.

Energinet foreslår, at andet afsnit i afsnit 6: Skift af balanceansvarlig aktør ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Skift af forbrugs- og produktionsbalanceansvar foretages af elleverandøren ved anmeldelse via DataHub markedsportalen.	Skift af forbrugs- og produktionsbalanceansvar for elleverandører foretages af den balanceansvarlige aktør ved anmeldelse via den balanceafregningsansvarliges Online Service portal. Den balanceafregningsansvarlige informerer DataHub om skiftet.

Energinet foreslår, at første afsnit i afsnit 6.2: Skift af balanceansvarlige aktør ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
En elleverandør kan skifte balanceansvarlig aktør med 10 arbejdsdages varsel til en vilkårlig dag.	Skift af balanceansvarlig aktør for en elleverandør kan ske med 14 dages varsel til en vilkårlig dag.

Energinet foreslår, at afsnit 6.2.2: Produktionsmålepunkter ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Skift af produktionsbalanceansvarlig aktør gennemføres for alle eller udvalgte produktionsmålepunkter pr. netområde, som elleverandøren er registreret som elleverandør for. Der kan ikke anmeldes skift af produktionsbalanceansvarlig aktør på produktionsmålepunkter, hvor elleverandøren har anmeldt leverandørskift, som stadig kan annulleres.	Skift af produktionsbalanceansvarlig aktør gennemføres for alle nuværende og fremtidige målepunkter, som elleverandøren aftager fra eller har anmeldt kommende aftag fra, og sker pr. netområde.

Der ændres ikke på, at det er den tidligere balanceansvarlige aktør, der hæfter for ubalancer.

Der ændres derimod på, at det fremadrettet ikke er Energinet, der hæftes overfor men derimod den balanceafregningsansvarlige.

Energinet foreslår, at første afsnit i afsnit 6: Skift af balanceansvarlig aktør ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Ved ethvert skift af balanceansvarlig aktør, uanset årsagen hertil, hæfter den tidligere balanceansvarlige aktør for ubalancer overfor Energinet og skal friholde Energinet for omkostningerne forbundet hermed indtil det tidspunkt, hvor der er indtrådt en ny balanceansvarlig aktør overfor Energinet.	Ved ethvert skift af balanceansvarlig aktør, uanset årsagen hertil, hæfter den tidligere balanceansvarlige aktør for ubalancer overfor den balanceafregningsansvarlige og skal friholde den balanceafregningsansvarlige for omkostningerne forbundet hermed indtil det tidspunkt, hvor der er indtrådt en ny balanceansvarlig aktør overfor den balanceafregningsansvarlige.

3.7 Aftale om balanceansvar – Bilag 1

Bilag 1 til forskrift C1 indeholder en skabelon for aftale om balanceansvar med Energinet. Aftalen tilrettes, idet den balanceansvarlige aktør fremadrettet skal indgå aftale med Energinet og med den balanceafregningsansvarlige.

Aftalen i forskrift C1 er aftalen med Energinet.

Bilag 1 er tilrettet ift. korrekturrettelser og præciseringer af ansvarsforhold. Alle ændringer er angivet med rettelsesmarkeringer og grøn overstregning.

3.8 Øvrige rettelser

Der er foretaget enkelte korrekturrettelser og præciseringer.

Alle ændringer er angivet med rettelsesmarkeringer og grøn overstregning.

4. Ændringer i Forskrift C2

Nedenfor er en beskrivelse af de områder, hvor der i udkast til den reviderede forskrift er foretaget ændringer.

4.1 Afregning med leverandører af regulerkraft

I dag faktureres aktiveret regulerkraft på månedsbasis af Energinet bl.a. baseret på resultaterne fra refikseringen. Forfald for afregningen er den 25. i måneden.

Ved balanceafregning hos den balanceafregningsansvarlige faktureres aktiveret regulerkraft på ugebasis. Når der er opgjort balanceafregning for en hel kalenderuge (mandag – søndag) udsendes faktureringen om mandagen – således udsendes faktura for uge 1 om mandagen i uge 4

Energinet foreslår, at sidste afsnit i afsnit 3.7: Afregning med leverandører af regulerkraft ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Fakturering/kreditering af regulerkraft sker én kalendermåned ad gangen.	Fakturering/kreditering af regulerkraft sker for én uge ad gangen.

4.2 Balancekraft - aktørplaner

Den aktørplan, der danner grundlag for balanceafregningen består af op til tre elementer. Dette ændres der ikke ved i forbindelse med den fælles nordiske balanceafregning.

Der ændres dog på, hvem aktøren skal sende aktørplanerne til.

Energinet foreslår, at afsnit 3.2: Planer for forbrug, handel og produktionen (aktørplaner) ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p>Den aktørplan, der danner grundlag for balanceafregningen, består af (op til) tre elementer:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Den oprindelige aktørplan, indsendt af aktøren og godkendt af Energinet Elsystemansvar dagen før driftsdøgnet. - Justeringer af aktørplanen, indsendt af aktøren og godkendt af Energinet Elsystemansvar i løbet af driftsdøgnet som følge af intraday handel. - Tillægsplan i overensstemmelse med den regulering, som Energinet Elsystemansvar har aktiveret hos aktøren, jf. afsnit 2.7. 	<p>De planer, der danner grundlag for balanceafregningen, består af (op til) tre elementer:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Eventuelle handelsplaner, som aktøren i tilfælde af handel med anden balanceansvarlig aktør har indsendt til den balanceafregningsansvarlige eller den handelsplan, som NEMO'erne har indsendt til den balanceafregningsansvarlige på vegne af den balanceansvarlige aktør dagen før driftsdøgnet. - Tilføjelser til handelsplaner, som aktøren i tilfælde af handel med anden balanceansvarlig aktør har indsendt til den balanceafregningsansvarlige eller som NEMO'erne har indsendt til den balanceafregningsansvarlige på vegne af den balanceansvarlige aktør i løbet af driftsdøgnet som følge af intraday handel.

	- Tillægsplan i overensstemmelse med den regulering, som Energinet Elsystemansvar har aktiveret hos aktøren, jf. afsnit 2.7.
--	--

4.3 Prissætning og afregning af balancekraft

I dag er det Energinet, der gennemfører afregningen af ubalancer. Fremadrettet vil det være den balanceafregningsansvarlige.

Energinet foreslår, at sidste afsnit i afsnit 4.5: Prissætning af balancekraft ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
I timer uden aktiv regulering (ingen regulering) er der stadig et regnskab at gøre op. Nogle aktører vil have positive ubalancer, andre negative ubalancer. Energinet forestår afregningen også i dette tilfælde. Udvekslingen af balancekraft mellem aktører i dette tilfælde foregår til områdets elspotpris, uden dækningsbidrag til Energinet.	I timer uden aktiv regulering (ingen regulering) er der stadig et regnskab at gøre op. Nogle aktører vil have positive ubalancer, andre negative ubalancer. Den balanceafregningsansvarlige forestår afregningen også i dette tilfælde. Udvekslingen af balancekraft mellem aktører i dette tilfælde foregår til områdets elspotpris, uden dækningsbidrag til den balanceafregningsansvarlige.

Energinet foreslår, at første afsnit i afsnit 4.6: Afregning af balancekraft ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Energinet gennemfører balanceafregningen over for balanceansvarlige aktører separat for produktion, forbrug og handel. En balanceansvarlig aktør, der har ansvaret for både produktion og forbrug, vil således modtage to timeopdelte balanceopgørelser pr. døgn.	Den balanceafregningsansvarlige gennemfører balanceafregningen over for balanceansvarlige aktører separat for produktion, forbrug og handel. En balanceansvarlig aktør, der har ansvaret for både produktion og forbrug, vil således modtage to timeopdelte balanceopgørelser pr. døgn.

4.4 Kommunikation

I det nuværende setup forestår Energinet al kommunikation med de balanceansvarlige aktører ift. balanceopgørelserne.

Fremadrettet vil kommunikationen komme fra den balanceafregningsansvarlige.

Energinet foreslår, at afsnit 4.6.1: Opgørrutiner og information ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
De måleansvarlige sikrer indsendelse af godkendte registreringstidsserier for forbrug og produktion til Energinet Elsystemansvar senest kl. 10:00 tredje arbejdsdag efter driftsdøgnet, jf. forskrift D1.	De måleansvarlige sikrer indsendelse af godkendte registreringstidsserier for forbrug og produktion, jf. forskrift D1.
I normalsituationer vil Energinet Elsystemansvar inden kl. 16:00 den 6. arbejdsdag efter	Den balanceafregningsansvarlige rapporterer løbende måleværdier og foreløbige opgørelser af ubalancer pr. balanceansvarlig aktør. Oplysningerne vil være tilgængelige via den balanceafregningsansvarliges online

<p>driftsdøgnet udsende foreløbige balanceopgørelser til de godkendte balanceansvarlige aktører med en timevis opgørelse af ubalancerne i MWh. Opgørelsen omregner endvidere ubalancerne i MWh til kroner på baggrund af den timevise opgørelse af priserne for balancekraft.</p> <p>Endelige balanceopgørelser pr. døgn udsendes umiddelbart efter 1. refiksering som startes 5. arbejdsdag efter driftsmånedens jf. forskrift D1.</p> <p>Rapporterne udsendes på opfordring til de balanceansvarlige aktører via e-mails i Ediel-format. Balanceansvarlige aktører kan endvidere downloade rapporterne i PDF-format via Energinet Elsystemansvar's selvbetjeningsportal.</p> <p>Priserne for balancekraft time for time offentliggøres løbende på Nord Pool Spots hjemmeside med ca. to timers forsinkelse. Historiske priser for balancekraft kan endvidere hentes fra Energinet Elsystemansvar's hjemmeside.</p>	<p>service, startende 2. dagen efter driftsdøgnet.</p> <p>Endelige balanceopgørelser udsendes af den balanceafregningsansvarlige 14. dagen efter driftsdøgnet.</p> <p>Priserne for balancekraft time for time offentliggøres løbende på Nord Pool Spots hjemmeside med ca. to timers forsinkelse. Historiske priser for balancekraft kan endvidere hentes fra Energinet Elsystemansvar's hjemmeside.</p>
--	--

4.5 Betalingsterminer

Energinet fakturerer/krediterer i dag regulerkraft og balancekraft for én kalendermåned af gangen. Fremadrettet er det den balanceafregningsansvarlige, der forestår afregningen pr. uge.

Energinet foreslår, at afsnit 4.6.2: Betalingsterminer ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p>Fakturering eller kreditering af regulerkraft og balancekraft sker for en kalendermåned af gangen. Afregningsgrundlaget dannes på baggrund af de endelige balanceopgørelser.</p> <p>Et forfaldent beløb skal med valør være indsat på Energinet Elsystemansvar's konto den 25. i måneden. Er denne dato ikke en bankdag, forfalder betalingen den førstkommende bankdag.</p> <p>Energinet Elsystemansvar udbetaler den 25. i måneden efter den aktuelle afregningsmåned er slut. Er denne dato ikke en bankdag,</p>	<p>Fakturering eller kreditering af regulerkraft og balancekraft sker for én uge af gangen af den balanceafregningsansvarlige. Afregningsgrundlaget dannes på baggrund af de endelige balanceopgørelser.</p>

<p>sker udbetalingen den førstkommende bankdag.</p> <p>Hvis der sendes mere end én faktura/kreditnota til samme balanceansvarlig, f.eks. for forbrug og for produktion, gennemføres der nettobetaling, medmindre der aftales andet. Har den balance-ansvarlige penge til gode hos Energinet Elsystemansvar, udbetales dette i ét nettobeløb.</p> <p>Energinet Elsystemansvar forbeholder sig ret til i særlige tilfælde at overgå til hyppigere fakturering, herunder daglig fakturering.</p>	
---	--

4.6 Øvrige rettelser

Der er foretaget enkelte korrekturrettelser og præciseringer.

Alle ændringer er angivet med rettellesmarkeringer og grøn overstregning.

5. Ændringer i Forskrift C3

Nedenfor er en beskrivelse af de områder, hvor der i udkast til den reviderede forskrift er foretaget ændringer.

5.1 Terminologi og definitioner

I forbindelse med flytning af balanceafregning til eSett er der behov for at adskille rollen omkring balanceafregning fra systemansvarets øvrige opgaver og pligter. Derfor indføres i afsnit 1, "Terminologi og definitioner" en ny rolle 'Balanceafregningsansvarlig'.

Energinet foreslår, at balanceafregningsansvarlig defineres således

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

5.2 Planhåndtering

Energinet afregner i dag timeubalancer som balancekraft over for den balanceansvarlige aktør. Fremadrettet vil det være den balanceafregningsansvarlige, der forestår afregningen og dermed den balanceafregningsansvarlige, der skal modtage planerne fra de balanceansvarlige aktører.

Energinet foreslår, at andet afsnit i afsnit 3.3: Planhåndtering ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Markedsdelen omfatter de balanceansvarlige aktørers aktørplaner, der anvendes som grundlag for opgørelse af de balanceansvarlige aktørers timeubalancer (MWh/h) inklusive eventuel regulerkrafthandel. Timeubalancer afregnes som balancekraft af Energinet over for den balanceansvarlige aktør, jf. forskrift C2.	Markedsdelen omfatter de balanceansvarlige aktørers aktørplaner, der anvendes som grundlag for opgørelse af de balanceansvarlige aktørers timeubalancer (MWh/h) inklusive eventuel regulerkrafthandel. Timeubalancer afregnes som balancekraft af den balanceafregningsansvarlige over for den balanceansvarlige aktør, jf. forskrift C2.

Energinet foreslår ligeledes, at fjerde afsnit i afsnit 3.3: Planhåndtering ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Til brug for håndtering af markedsdelen skal alle balanceansvarlige aktører indsende aktørplaner for produktion, forbrug og handel som bindende grundlag for afregning af balancekraft. Aktørplaner kan justeres indtil 45 minutter før aktuel driftstid.	Til brug for håndtering af markedsdelen skal alle balanceansvarlige aktører, der handler med en anden balanceansvarlig aktør, indsende handelsplaner til den balanceafregningsansvarlige som bindende grundlag for afregning af balancekraft. Hvis det er handel med NEMO'er, indsender NEMO'erne handelsplanerne på vegne af den balanceansvarlige aktør til den balanceafregningsansvarlige. Handelsplaner kan justeres indtil 45 minutter før aktuel driftstid.

5.3 Indsendelse af planer

De planer, som de balanceafregningsansvarlige i dag indsender til Energinet, skal fremadrettet sendes til den balanceafregningsansvarlige

Energinet foreslår, at afsnit 4.2: Indsendelse af aktørplaner dagen før driftsdøgnet ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Den balanceansvarlige aktør skal indsende aktørplaner til Energinet.	Indsendelse af handelsplaner Hvis den balanceansvarlige aktør har handlet med en anden balanceansvarlig aktør, er det den balanceansvarlige aktør, der skal indsende handelsplaner. Hvis det er handel med NEMO'er, indsender NEMO'erne handelsplanerne på vegne af den balanceansvarlige aktør.

Energinet foreslår ligeledes, at 3. afsnit i afsnit 4.3: Justering af aktørplaner i driftsdøgnet ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Den balanceansvarlige aktør skal indsende justerede aktørplaner til Energinet.	Justering af handelsplaner i driftsdøgnet Hvis den balanceansvarlige aktør har handlet med en anden balanceansvarlig aktør, er det den balanceansvarlige aktør, der skal indsende nye handelsplaner, jf. ovenstående tidsfrist. Hvis det er handel med NEMO'er, indsender NEMO'erne handelsplanerne på vegne af den balanceansvarlige aktør efter ovenstående tidsfrister.

5.4 Meddelelser vedrørende aktørplaner

I dag tilbyder Energinet at fremsende statusinformation vedrørende kontrol af aktørplaner. I og med Energinet ikke fremadrettet modtager aktørplanerne, vil Energinet heller ikke fremsende statusinformation.

Energinet foreslår, at hele afsnit 8.2: Meddelelser vedrørende godkendelse af aktørplaner slettes:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
8.2 Meddelelser vedrørende godkendelse af aktørplaner 8.2.1 Foreløbig kontrol for driftsdøgnet Energinet tilbyder at fremsende en foreløbig kontrol til de balanceansvarlige aktører. En foreløbig kontrol indeholder information om, hvorvidt den balanceansvarlige aktør er i balance eller ikke, hvorvidt den balanceansvarlige aktørs handelsplaner er i overensstemmelse med modparternes eller ikke	Foreløbig og endelig kontrol af aktørplaner udgår som begreb.

samt information om, hvilke tidsserier som udgør grundlaget for den foreløbige kontrol.

Den balanceansvarlige aktør kan vælge imellem

- at modtage en foreløbig kontrol altid eller
- kun at modtage en foreløbig kontrol, hvis den balanceansvarlige aktør er i ubalance, eller hvis den balanceansvarlige aktørs handelsplaner ikke er i overensstemmelse med modpartens.

8.2.2 Endelig kontrol af aktørplaner

Energinet fremsender en meddelelse vedrørende endelig kontrol af aktørplaner til de balanceansvarlige aktører. Meddelelsen indeholder information vedrørende den balanceansvarlige aktørs balance samt hvilke godkendte aktørplaner, der udgør grundlaget for den endelige kontrol.

8.2.3 Foreløbig kontrol efter justering af aktørplaner

I forbindelse med handler i driftsdøgnet (efter godkendelse af handelen for driftsdøgnet) kan den balanceansvarlige aktør vælge at modtage en foreløbig kontrol for driftstimer der ligger ud over den kommende driftstime.

En foreløbig kontrol indeholder information om den balanceansvarlige aktørs balance samt hvilke aktørplaner, der udgør grundlaget for den foreløbige kontrol.

Den balanceansvarlige aktør kan vælge kun at modtage en sådan foreløbig kontrol, hvis den balanceansvarlige aktør har fremsendt nye aktørplaner, og hvis den balanceansvarlige aktør enten ikke er i balance, eller hvis den balanceansvarlige aktørs handelsplaner ikke er i overensstemmelse med modpartens

8.2.4 Endelig kontrol af aktørplaner efter intraday handel

Hvis en balanceansvarlig aktør justerer sine aktørplaner, eller en modpart justerer en handelsplan med den pågældende balanceansvarlige aktør, fremsender Energinet en

<p>endelig kontrol for den kommende driftstime til den balanceansvarlige aktør. En endelig kontrol indeholder information om den balanceansvarlige aktørs balance, samt hvilke godkendte aktørplaner, som udgør grundlaget for den endelige kontrol.</p>	
--	--

Energinet foreslår ligeledes, at afsnit 8.3: Meddelelser via SMS slettes:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p>Energinet tilbyder at fremsende korte statusinformationer vedrørende foreløbig og endelige kontrol af aktørplaner og i driftsdøgnet justerede aktørplaner til balanceansvarlige aktører via SMS.</p> <p>SMS meddelelser kan sendes til grupper af kontaktpersoner, indmeldt af den balanceansvarlige aktør til Energinet.</p>	<p>Foreløbig og endelig kontrol af aktørplaner udgår som begreb.</p>

5.5 Øvrige rettelser

Der er foretaget enkelte korrekturrettelser og præciseringer.

Alle ændringer er angivet med rettelsesmarkeringer og grøn overstregning.

6. Ændringer i Forskrift D1

Nedenfor er en beskrivelse af de områder, hvor der i udkast til den reviderede forskrift er foretaget ændringer.

6.1 Terminologi og definitioner

I forbindelse med flytning af balanceafregning til eSett er der behov for at adskille rollen omkring balanceafregning fra systemansvarets øvrige opgaver og pligter. Derfor indføres i afsnit 1, "Terminologi og definitioner" en ny rolle 'Balanceafregningsansvarlig'.

Energinet foreslår, at balanceafregningsansvarlig defineres således

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

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

Derudover præciseres det i afsnit 3.5: Balanceafregningsansvarlig, hvad den balanceafregningsansvarlige er ansvarlig for.

Som konsekvens af at balanceafregningen hos eSett ændrer tiderne for hvornår balanceafregningen opgøres bliver den endelige balanceafregning adskilt fra afregning af engrosydelse.

Derfor ændres definitionerne af fiksering og refiksering

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
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 dermed fordelingskurven.	1.12 Balancefiksering Balancefikseringen fastlægger, på baggrund af indsendte tidsserier til DataHub på fikseringstidspunktet, afregningsgrundlaget for balanceafregningen. Yderligere fastlægges residualforbruget og dermed fordelingskurven.
1.35 Refiksering Genberegning og arkivering af aggregeret afregningsgrundlag i form af en arkiveret kopi af aggregeringer over de gældende tidsserier, som er indsendt til DataHub ved tidspunktet for refiksering, som er nærmere beskrevet i denne Forskrift D1: Afregningsmåling, kapitel 4.	1.36 Engrosfiksering Beregning og arkivering af aggregeret afregningsgrundlag i form af en arkiveret kopi af aggregeringer over de gældende tidsserier, som er indsendt til DataHub ved tidspunktet for engrosfiksering, som er nærmere beskrevet i denne Forskrift D1: Afregningsmåling, kapitel 4. Engrosfikseringen fastlægger afregningsgrundlaget for engrosafregningen jf. forskrift H3, kapitel 4.

6.2 Roller og pligter

Energinet er i dag ansvarlig for balanceafregningen. Fremadrettet vil det være den balanceafregningsansvarlige (eSett), der foretager balanceafregningen.

Energinet foreslår, at sidste afsnit i afsnit 3.3: Energinet ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p>Energinet anvender selv de aggregerede værdier til egen afregning, dvs.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Afregning af net-, system- og PSO-tarif, samt elafgift for slutforbrugere tilsluttet i transmissionsnettet med elleverandører. - Balanceafregning med de balanceansvarlige. - Saldoafregning og korrektionsafregning af el med elleverandørerne. 	<p>Energinet anvender selv de aggregerede værdier til egen afregning, dvs.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Afregning af net-, system- og PSO-tarif, samt elafgift for slutforbrugere tilsluttet i transmissionsnettet med elleverandører. - Saldoafregning og korrektionsafregning af el med elleverandørerne.

6.3 Modtagere af måledata

For at den balanceafregningsansvarlige fremadrettet kan forestå balanceafregningen, er det nødvendigt at være modtager af måledata for både forbrug og produktion.

Energinet foreslår, at tabel 2 i afsnit 3.4: Elleverandører og balanceansvarlige ændres, så den balanceafregningsansvarlige fremadrettet også er modtager af 'sum pr. elleverandør pr. netområde: Målt time- og flexafregnet forbrug og fordelt forbrug.

Ligeledes foreslår Energinet, at tabel 3 ændres således, at den balanceafregningsansvarlige modtager data pr. målepunkt vedrørende målt regulerbar produktion samt sum pr. elleverandør pr. netområde for målt ikke regulerbar produktion.

Den balanceafregningsansvarlige modtager målt produktion pr. målepunkt for anlæg med regulerbar produktion, jf. forskrift C2: 'Balancemarked og Balanceafregning'.

Den balanceafregningsansvarlige modtager sum pr. elleverandør pr. netområde for anlæg med ikke-regulerbar produktion.

6.4 Daglig dataudveksling af 15/60 værdier

I forbindelse med skiftet til balanceafregning hos eSett ændres som nævnt i afsnit 6.1 betydningen og navngivningen af fikserings, og refikseringsprocesserne, samt for fikseringen ligeledes tidspunktet for hvornår den afvikles, der flyttes fra 5. arbejdsdag til sidste arbejdsdag før 14. dagen efter driftsdøgnet.

De nuværende tidsfrister for indsendelse af måledata fastholdes for at sikre en fortsat høj kvalitet i arbejdet med måledata, uanset at der ikke længere afvikles fikseringsprocesser i forhold til tidsfristen.

Alt dette medfører en række ændringer igennem hele kapitel 4 i forskrift D1

Energinet foreslår at overskriften til kapitel 4.1 ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
4.1 Procedurer indtil 5. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsdøgnet	4.1 Procedurer frem til tidsfrister for indsendelse af måledata

Energinet foreslår, næstsidste afsnit "Efter fremsendelse til DataHub" i afsnit 4.1.3 ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
For flex- og timeafregnede målepunkter skal både elleverandøren og netvirksomheden inden fiksering gennemføre kontrol af de allerede fremsendte 15/60-værdier pr. målepunkt og af aggregerede summer. Det kan på den baggrund være nødvendigt at korrigere de allerede fremsendte data.	For flex- og timeafregnede målepunkter skal både elleverandøren og netvirksomheden løbene frem til balancefiksering gennemføre kontrol af de allerede fremsendte 15/60-værdier pr. målepunkt og af aggregerede summer. Det kan på den baggrund være nødvendigt at korrigere de allerede fremsendte data.

Energinet foreslår, at sidste afsnit i afsnit 4.1.4: Procedurer ved fejl og ikke forventede afvigelser, Netvirksomhed ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Ved fremsendelse af måldata til DataHub gælder, at det ikke er tilladt at fremsende korrigerede tidsserier sammen med ikke-korrigerede tidsserier. Som en undtagelse kan man dog i tidsrummet fra 3. arbejdsdag efter driftsdøgnet kl. 10.00 til fikseringen (5. arbejdsdag kl. 21.00) fremsende samtlige tidsserier, hvis en netvirksomheds første fremsendelse af tidsserier har været ufuldkommen. Dette sker typisk i forbindelse med af nedbrud i it-systemer.	Ved fremsendelse af måldata til DataHub gælder, at det ikke er tilladt at fremsende korrigerede tidsserier sammen med ikke-korrigerede tidsserier. Som en undtagelse kan man dog i tidsrummet fra 3. arbejdsdag efter driftsdøgnet kl. 10.00 til 5. arbejdsdag kl. 21.00 fremsende samtlige tidsserier, hvis en netvirksomheds første fremsendelse af tidsserier har været ufuldkommen. Dette sker typisk i forbindelse med af nedbrud i it-systemer.

Processen for aggregering tilpasses, så den køres frem til balancefikseringen, og dataindholdet tilpasses så opdelingen i regulerbar- og ikke regulerbar produktion medtages.

Energinet foreslår, at afsnittet 'Aggregering' i afsnit 4.1.5: Procedurer hos Energinet (DataHub) ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
DataHub beregner dagligt frem til 5. arbejdsdag efter driftsdøgnetfikseringen følgende summer:	DataHub beregner dagligt frem til balancefikseringen følgende summer:
<ol style="list-style-type: none"> 1. Samlet produktion, flexafregnet forbrug og timeafregnet forbrug pr. elleverandør pr. netområde. 2. Residualforbrug pr. netområde. 3. Samlet produktion og flexafregnet forbrug og timeafregnet forbrug pr. balanceansvarlig pr. netområde. 4. Samlet flexafregnet forbrug og timeafregnet forbrug pr. netområde. 5. Samlet produktion pr. netområde. 6. Samlet udveksling pr. netområde. 7. Samlet forbrug pr. netområde. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Samlet produktion, flexafregnet forbrug og timeafregnet forbrug pr. elleverandør pr. netområde. 2. Samlet sum for ikke-regulerbar produktion pr. elleverandør 3. Residualforbrug pr. netområde. 4. Samlet produktion og flexafregnet forbrug og timeafregnet forbrug pr. balanceansvarlig pr. netområde. 5. Samlet flexafregnet forbrug og timeafregnet forbrug pr. netområde. 6. Samlet produktion pr. netområde. 7. Samlet udveksling pr. netområde. 8. Samlet forbrug pr. netområde.

Energinet foreslår, at sidste afsnit i afsnit 4.1.5: Procedurer hos Energinet (DataHub) ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p>DataHub skal desuden dagligt frem til 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet fremsende ovennævnte summer (jf. listen i kapitlet Aggregering) senest kl. 8.00 den efterfølgende kalenderdag til følgende modtagere:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Elleverandører: Punkt 1-2 - Balanceansvarlige: Punkt 1-3 - Netvirksomheder: Punkt 2, 4, 5, 6 og 7. 	<p>DataHub skal desuden dagligt frem til balancefikseringen fremsende ovennævnte summer (jf. listen i kapitlet Aggregering) senest kl. 8.00 den efterfølgende kalenderdag til følgende modtagere:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Elleverandører: Punkt 1 og 3 - Balanceansvarlige: Punkt 1-4 - Balanceafregningsansvarlig: Punkt 1-2 - Netvirksomheder: Punkt 3, 5, 6, 7 og 8.

Den nuværende fikseringsproces ændres fra at beregne et foreløbigt afregningsgrundlag for både balance- og engrosafregning til en balancefiksering som beregner det endelige grundlag for balanceafregningen.

Energinet foreslår, at afsnit 4.2: Fiksering ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p>For at fastlægge residualforbruget og dermed fordelingskurven fikserer DataHub sit datagrundlag for ét eller flere sammenhængende driftsdøgn ad gangen på 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet kl. 21.00. Fikseringen kan danne basis for en foreløbig opgørelse af balance- og engrosafregningen.</p> <p>I forbindelse med fiksering beregner DataHub en række værdier, der indgår i det fikserede datagrundlag:</p> <ul style="list-style-type: none"> - De summer, der er nævnt i 4.1.5 Aggregering for hhv. timeafregnede og flexafregnede målepunkter. - Fordelingskurven beregnes jf. forskrift H2. - Et skøn af de fordelte forbrug, dvs. residualforbruget fordelt på elleverandører og balanceansvarlige som nærmere omtalt i Forskrift H2: Skabelonafregning mv. - Et skøn af engrosafregningsgrundlaget mellem netvirksomhed og elleverandør: Summerne for det samlede flex- og timeafregnede forbrug og produktion pr. tarif pr. elleverandør pr. netvirksomhed jf. Forskrift H3: Afregning af engrosydelsener og afgiftsforhold. 	<p>For at fastlægge afregningsgrundlaget for balanceafregningen og residualforbruget og dermed fordelingskurven fikserer DataHub sit datagrundlag for ét eller flere sammenhængende driftsdøgn ad gangen om natten til sidste arbejdsdag før 14. dagen efter driftsdøgnet.</p> <p>I forbindelse med balancefiksering beregner DataHub en række værdier, der indgår i det balancefikserede datagrundlag:</p> <p>De summer, der er nævnt i 4.1.5 Aggregering for hhv. timeafregnede og flexafregnede målepunkter.</p> <p>Fordelingskurven beregnes jf. forskrift H2.</p> <p>DataHub sender det balancefikserede grundlag til de respektive elleverandører, balanceansvarlige, balanceafregningsansvarlig og netvirksomheder senest kl. 8.00 på sidste arbejdsdag før 14. dagen efter driftsdøgnet.</p>

<p>- Et skøn af det skabelonafregnede forbrug pr. tarif pr. elleverandør pr. netområde ved at beregne det fordelte forbrug ud fra den fikserede residual og andelstal på tarif.</p> <p>DataHub sender det fikserede grundlag til de respektive elleverandører, balanceansvarlige og netvirksomheder senest kl. 8.00 kalenderdagen efter 5. arbejdsdag.</p>	
--	--

Procedurerne efter tidsfristerne for indsendelse af måledata ændres reelt ikke, men på grund af den ændrede betydning af fikseringsprocesserne tilrettes teksterne i afsnit 4.3.

Energinet foreslår at overskriften til kapitel 4.3 ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
4.3 Procedurer mellem fiksering og refiksering	4.3 Procedurer mellem tidsfrist for måledata og balancefiksering/engrosfiksering

Energinet foreslår, at første sætning i afsnittet '*Fremsendelse af aggregerede værdier mv.*' i afsnit 4.3.2: Diverse procedurer ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Mellem fiksering og refiksering fremsender DataHub ikke pr. automatik beregnede værdier til alle de relevante aktører.	Efter balancefiksering fremsender DataHub ikke pr. automatik beregnede værdier til alle de relevante aktører.

Energinet foreslår, at afsnittet '*Korrektioner*' i afsnit 4.3.2: Diverse procedurer ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Modtager DataHub korrigerede måledata mellem fiksering og refiksering, indgår de i balance- og engrosafregningen.	Modtager DataHub korrigerede måledata efter balancefiksering eller engrosfiksering, indgår de i næste korrektionsafregning jf. afsnit 4.5.

I dag opgøres både balanceafregning og engrosafregning på baggrund af 3 refikseringer, mens fikseringsprocessen, der afvikles på 5. hverdag efter driftsdøgnet, alene giver et foreløbig afregningsgrundlag.

Med balanceafregning hos eSett bliver processerne for balanceafregning og engrosafregning adskilt, da balanceafregningen skal opgøres 13 dage efter driftsdøgnet, mens engrosafregningen fortsat skal afvikles som den nuværende refiksering - 5. hverdag efter driftsmåned. Det foreslås at afskaffe den nuværende 2. engrosafregning i 2. måned efter driftsmåned, mens det fastholdes at afvikle en engrosafregning 3. hverdag i 3. måned efter driftsmåned – til denne proces foreslås det at bruge korrektionsafregningen, så ændringer i energien efter balanceafregningen også bliver udlignet med nettabskorrektionen.

Disse ændringer implementeres i forskriftens kapitel 4.4 og 4.5

Energinet foreslår, at afsnit 4.4: Refiksering ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag

<p>4.4 Refiksering</p> <p>Forud for balance- og engrosafregning refikseres datagrundlaget, idet procedurerne i afsnit 4.3 gentages. Refiksering laves hver måned for de 3 foregående måneder. Refiksering gennemføres på følgende måde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 5. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsmånedens refikseres driftsmåned (1. refiksering). - 4. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsmånedens refikseres måneden før driftsmåned (2. refiksering) - 3. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsmånedens refikseres måneden, der ligger to måneder før driftsmåned (Endelig refiksering). <p>Datagrundlaget for januar vil således blive refikseret på følgende tidspunkt:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 1. refiksering sker 5. arbejdsdag i februar - 2. refiksering sker 4. arbejdsdag i marts - Endelig refiksering sker 3. arbejdsdag i april <p>Det refikserede datagrundlag, udsendes til relevante parter efter samme regler, som gælder for udsendelse af det fikserede datagrundlag, jf. afsnit 4.3.</p> <p>Udsendelsen af det refikserede datagrundlag sker senest kl. 8.00 kalenderdagen efter den gennemførte refiksering.</p> <p>Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af refikseringen eller omfiksering af dele af de udsendte data. Vilkårene herfor gennemgås i bilag 6, hvor det også angives hvilken information, der gives af Energinet, hvis udsendelsen af det refikserede grundlag kan være forsinket eller vil blive genudsendt. For at undgå overskrivning af udsendte engrosafregningsgrundlag, bruges omfiksering kun, hvor det er strengt nødvendigt.</p>	<p>4.4 Engrosfiksering</p> <p>Forud for engrosafregning engrosfikseres datagrundlaget, idet procedurerne i kapitel 4.3 gentages, bortset fra udsendelser til balanceansvarlig og balanceafregningsansvarlig. Engrosfiksering laves hver måned for den foregående måned. Engrosfiksering gennemføres på følgende måde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 5. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsmånedens engrosfikseres driftsmåned. <p>Datagrundlaget for januar vil således blive engrosfikseret på følgende tidspunkt:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Engrosfiksering sker 5. arbejdsdag i februar <p>Det engrosfikserede datagrundlag, udsendes til relevante parter efter samme regler, som gælder for udsendelse af det balancefikserede datagrundlag, jf. kapitel 4.3, bortset fra udsendelser til balanceansvarlig og balanceafregningsansvarlig.</p> <p>Udsendelsen af det engrosfikserede datagrundlag sker senest kl. 8.00 kalenderdagen efter den gennemførte engrosfiksering.</p> <p>Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af engrosfikseringen eller omfiksering af dele af de udsendte data. Vilkårene herfor gennemgås i bilag 6, hvor det også angives hvilken information, der gives af Energinet, hvis udsendelsen af det engrosfikserede grundlag kan være forsinket eller vil blive genudsendt. For at undgå overskrivning af udsendte engrosafregningsgrundlag, bruges omfiksering kun, hvor det er strengt nødvendigt.</p>
---	---

Energinet foreslår at afsnit 4.5: Efter Refiksering, ændres således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p><i>Fremsendelse af aggregerede værdier mv.</i> Proceduren er den samme som i kapitel 4.3.2.</p> <p><i>Korrektioner</i> Korrigeres måledata efter den endelige refiksering, indgår de ikke i balanceafregningen, men derimod i den efterfølgende korrektion mellem elleverandører, hvilket er nærmere beskrevet i kapitel 10.</p> <p>Proceduren med hensyn til fremsendelse af korrigerede data er den samme som omtalt i kapitel 4.3.2. Dog med den undtagelse at det alene er de involverede elleverandører, der modtager de korrigerede data.</p> <p>DataHub vil herudover som minimum gennemføre en korrektionsafregning 3 år efter driftsmåned.</p>	<p>4.5 Efter balancefiksering og engrosfiksering - korrektionsafregning</p> <p><i>Fremsendelse af aggregerede værdier mv.</i> Proceduren er den samme som i kapitel 4.3.2.</p> <p><i>Korrektioner</i> Korrigeres måledata efter balancefiksering, indgår de ikke i balanceafregningen, men derimod i den efterfølgende korrektion mellem elleverandører, principperne for denne er nærmere beskrevet i kapitel 10.</p> <p>Korrigerede måledata opsamles i en engrosafregning som gennemføres på følgende måde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 1. korrektionsafregning sker 3. arbejdsdag i måneden, 3 måneder efter driftsmåned. - 2. korrektionsafregning sker efter udløbet af 18 måneder efter driftsmåned. - 3. korrektionsafregning sker efter udløbet af 36 måneder efter driftsmåned. <p>Datagrundlaget for januar 2021 vil således blive korrektionsafregnet på følgende tidspunkter:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 1. korrektionsafregning sker 3. arbejdsdag i april 2021. - 2. korrektionsafregning sker i juli året efter (2022). - 3. korrektionsafregning sker i februar 2024. <p>Proceduren med hensyn til fremsendelse af korrigerede data er den samme som omtalt i kapitel 4.3.2. Dog med den undtagelse at det alene er de involverede elleverandører, der modtager de korrigerede data.</p>

6.5 Prosumeranlæg

I forbindelse med Energistyrelsens udgivelse af bekendtgørelse nr. 100 af 29. januar 2019 om fritagelse for betaling til dækning af offentlige forpligtelser i medfør af § 8 a og § 8 b i lov om elforsyning for øjeblikksforbrug af elektricitet produceret på visse anlæg ejet af egenproducenter er kravet til disse anlægs målinger tilføjet i forskriften med beskrivelse af, hvordan målinger skal sendes til DataHub. De omtales i daglig tale som prosumeranlæg.

Energinet foreslår, at metoden i afsnit 7.3.1 tilføjes således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p>7.1 Generelt (ingen klar opdeling af typer)</p>	<p>De i denne forskrift dækkede produktionsanlæg er følgende:</p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>Direkte tilsluttede anlæg</i> – dette er produktionsanlæg som er direkte tilsluttet nettet, men som stadig har et forbrug, som skal indgå i opgørelsen af energien til markedsbrug. Se kapitel 7.2. • <i>Prosumeranlæg. Dette er installationstilsluttede produktionsanlæg der er omfattet af bekendtgørelse 100 af 29.1.2019 "Bekendtgørelse om fritagelse for betaling til dækning af offentlige forpligtelser i medfør af § 8 a og § 8 b i lov om elforsyning for øjeblikksforbrug af elektricitet produceret på visse anlæg ejet af egenproducenten"</i>⁴. I daglig tale omtales disse anlæg som prosumeranlæg. Se kapitel 7.3.1. • <i>Øvrige installationstilsluttede produktionsanlæg.</i> Dette er alle øvrige anlæg som er installationstilsluttet. Se kapitel 7.3.2.
-	<p>7.3.1 Prosumeranlæg</p> <p>For prosumeranlæg gælder, at alt hvad der forbrugs-/produktionsmæssigt forgår bag nettilslutningspunktet er markedsmæssigt ikke relevant. Alene den energi der tilgår nettet eller trækkes fra nettet er relevant, hvorfor M2 og M3 som minimum skal måles og hjemtages af netvirksomheden.</p> <p>7.3.1.1 Krav til måling og fremsendelse til DataHub</p> <p>M2 og M3 skal altid fremsendes til DataHub som 15/60-værdi. M2 skal indsendes som produktion og M3 skal indsendes som forbrug.</p> <p>Hvis der foreligger målinger for M0 og M1 skal disse indsendes om child målepunkter under forbrugsmålepunktet.</p>

⁴ Disse anlæg går i daglig tale under DataHub-betegnelsen "nettoafregningsgruppe 3" uden at der lovmæssigt er tale om nettoafregning.

	Yderligere information om opsætning og afregning af prosumeranlæg kan findes i notatet "Standard for gruppe 3 - (Øjeblikksafregnede) Produktionsanlæg i DataHub", som findes på DataHub Supportportalen.
--	--

6.6 Øvrige rettelser

Indførelsen af begreberne balancefiksering og engrosfiksering er konsekvensrettet i forskriften, hvor det ikke har nogen betydning for metoden i elmarkedet.

Hele kapitel 7 er omformuleret uden ændring af indhold eller metode af hensyn til læsevenligheden og overskueligheden. Særligt de generelle bestemmelser er flyttet til det indledende generelle afsnit og fjernet i detailafsnittene. Ligeledes er omtale af nettoafregnede anlæg fjernet.

Alle ændringer er angivet med rettelsesmarkeringer og grøn overstregning.

7. Ændringer i Forskrift F1

Metoder fra forskrift F1 er ikke ændret, men overført evt. med korrekturmæssige rettelser til et nyt afsnit 5 i forskrift I. I enkelte tilfælde er metoderne tilpasset nuværende praksis.

Alle øvrige forhold fra F1 er enten overført til RSM-Guiden, der er under opdatering, eller annulleret, som fx åbningstider eller lignende forhold som DataHub selv aftaler med markedet igennem de normale samarbejdsfora.

Forskrifterne D1, H1, H2, H3 og I indeholder henvisninger til forskrift F1. Henvisninger i udkast til forskrifter vedlagt denne høring (D1 og H1), vil ved anmeldelsen til Forsyningstilsynet blive opdateret med korrekt henvisning til forskrift I. Efter en evt. godkendelse fra Forsyningstilsynet vil henvisninger til forskrift F1 i forskrift H2: Måling og skabelonafregning samt H3: Afregning af engrosydelse og afgiftsforhold rettes til de korrekte henvisninger i forskrift I.

Nedenfor er alene angivet de metoder, der flyttes til forskrift I. Øvrige metoder fra Forskrift F1 annulleres.

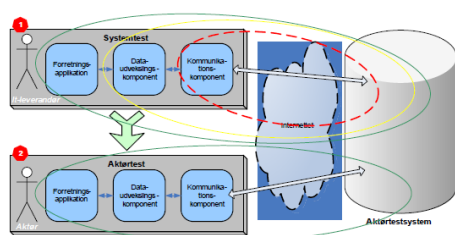
7.1 Aktørers brug af DataHub

Energinet foreslår, at følgende metoder inkl. korrekturændringer beskrevet i F1 flyttes til I:

Nuværende bestemmelse i F1 afsnit 4.1, 4.9 og 10	Ændringsforslag i I afsnit 5.1
<p>4.1: DataHubs rolle i elmarkedet 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). Formålet er, at DataHub skal være det centrale knudepunkt mellem aktørerne. Det for dels at kvalitetssikre kommunikationen og dels for at sikre et centralt sted, hvor data lagres til videre brug på lige vilkår for alle aktører. DataHub har dermed en central rolle i kommunikationen, da den behandler og hvor nødvendigt, videreformidler kommunikation i elmarkedet.</p> <p>4.9: Udvekslingsformat Det er DataHubs opgave at behandle indholdet i de EDI-meddelelser, der udveksles. Udvekslingen af meddelelserne foregår i XML-format via webservices. Udvekslingsformatet anvendes på struktureret vis til at flytte data fra en aktør til DataHub og omvendt.</p> <p>10: Aktørtesten Energinet etablerer testsystemer for at sikre meddelelsesudvekslingen med DataHub omkring forretningsprocesserne og for at forbedre</p>	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>Aktører skal indgå en "Standardaftale for adgang til DataHub" med Energinet DataHub for registrering i Aktørstamdataregisteret.</p>

rede kommende aktører på at håndtere forretningsprocesser og meddelelsesudveksling med DataHub.

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. Testsystemerne tester aktørens meddelelsesudveksling ud fra en række testcases, der specifikt er målrettet den rolle, som aktøren udfører i detailmarkedet. Endvidere testes mod udvalgte forretningsprocesser for at sikre, at processerne håndteres korrekt. Systemtesten (se figur 6) anvendes til test af it-systemer, der er udviklet individuelt af aktører eller af it-leverandører, som leverer til flere af elmarkedets aktører. Systemtesten tester primært meddelelsesudvekslingen. Aktørtesten er rettet mod aktørerne og er mere omfattende, idet testen udover at teste meddelelsesformatet også tester de forretningsprocesser, som aktøren skal anvende i markedet. Udover de korrekte processer gennemløber testsystemerne også en række forsætligt fejlbehæftede test cases, hvor formålet er at sikre, at it-systemet reagerer korrekt på fejl i datakommunikationen og/eller i EDI-meddelelserne. Vejledninger til brug for systemtest og aktørtest kan findes på Energinets hjemmeside.



Figur 6: Testtyper – Figuren viser de to testtyper, som aktørernes testsystem skal kunne håndtere.

7.2 Aktøridentifikation i DataHub

Energinet foreslår, at følgende metoder inkl. korrekturændringer beskrevet i F1 flyttes til I:

Nuværende bestemmelse i F1 afsnit 4.10	Ændringsforslag i I afsnit 5.2
<p>Aktøridentifikation i DataHub</p> <p>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.</p>  <p>I figuren anvendes nogle centrale begreber, der beskrives herunder.</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 Nummer) eller ENTSO-E EIC-nummer (Energy Identification Code), se afsnit 7.4. 	<p>Afsnit 5.2: Aktøridentifikation i DataHub</p> <p><i>Uændret.</i></p>

7.3 Delegering af kommunikation til DataHub

Energinet foreslår, at følgende metoder inkl. korrekturændringer beskrevet i F1 flyttes til I:

Nuværende bestemmelse i F1 afsnit 6.6.1	Ændringsforslag i I afsnit 5.3
<p>Delegering af kommunikation til DataHub</p> <p>Generelt kan aktører ikke delegerer kommunikation til DataHub, dvs. tillade en anden aktør</p>	<p>Delegering af kommunikation til DataHub</p> <p>En del af dataforsendelserne i DataHub kan delegeres til en anden part. En delegeret aktør kan optages i aktørstamdataregistret</p>

<p>at indsende data til DataHub på vegne af den pågældende aktør selv.</p> <p>En undtagelse findes for indsendelse af måledata. En netvirksomhed kan delegerede det til måleoperatører,</p> <p>at kommunikere måledata til DataHub på vegne af netvirksomheden.</p> <p>Måleoperatøren kan optages i aktørstamdataregistret under samme forudsætninger som aktører, uanset måleoperatører ikke udgør egentlige aktører, men en rolle i markedet.</p> <p>Måleoperatører tildeles ét GLN nummer, hvorfor de også tildeles én kø i DataHub. Måleoperatører kan først kommunikere med DataHub såfremt en ret til indsendelse af måledata er delegeret til dem.</p> <p>Hvis en måleoperatør indsender måledata på vegne af flere netvirksomheder, vil alle meddelelser til måleoperatøren blive placeret i én kø. Hvis en aktør har flere forskellige systemer til indsendelse af meddelelser, er det aktørens eget ansvar at distribuere disse meddelelser internt.</p> <p>Netvirksomheden skal angive, om den ønsker at anvende måleoperatør ved indsendelse af meddelelser. Aktøren skal i så fald angive navn og GLN nummer for den eller de måleoperatører, der ønskes anvendt pr. netområde. En netvirksomhed kan have flere måleoperatører tilknyttet et netområde. Delegeringen sker pr. netområde, hvilket betyder, at en måleoperatør kan indsende målinger for alle målepunkter i dette netområde.</p> <p>Efter at have sendt en meddelelse vil afsenderen (måleoperatøren) modtage et direkte svar fra Webservice (godkendt/afvist). Ud over dette svar er den eneste meddelelse, en måleoperatør kan modtage en afvisningsbesked for RSM'en eller en negativ acknowledgement (RSM-009).</p>	<p>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.</p>
--	---

7.4 Tidsfrister i DataHub

Energinet foreslår, at følgende metoder inkl. korrekturændringer beskrevet i F1 flyttes til I:

Nuværende bestemmelse i F1 afsnit 7.3	Ændringsforslag i I afsnit 5.4
<p>Tidsfrister og tidsangivelser</p> <p>Dette afsnit har til formål at beskrive, hvordan en tidsfrist skal forstås, og hvordan den overholdes.</p>	<p>Tidsfrister i DataHub</p> <p>Tidsfrister definerer det seneste eller tidligste tidspunkt for modtagelse af eksempelvis beskeder i DataHub. Tidsfrister er altid hele dage, med mindre andet er angivet.</p>

En tidsfrists længde er defineret i den pågældende markedsforskrift, hvori tidsfristen indgår. Tidsfrister indgår i en række forretningsprocesser og udmåles enten i arbejdsdage relativt til tidsfristens udløb eller et eksakt tidspunkt (absolut tidsfrist).

Følgende forhold er vigtige for korrekt udregning af en given tidsfrist:

- En proces kan startes på en vilkårlig dag, men den tidsmæssige måling sker indenfor ugens 5 arbejdsdage, jf. forskrift D1:Afregningsmåling, bilag 3.
- En tidsfrist baseret på et antal døgn betyder, at en given meddelelse skal være modtageren i hænde et antal arbejdsdage (fulde døgn) inden tidsfristen indtræffer, for at kravet er opfyldt (relativ tidsfrist).
- En tidsfrist baseret på et eksakt tidspunkt fx torsdag kl. 9:00 betyder, at en given meddelelse skal være modtageren i hænde senest torsdag kl. 8:59, for at kravet er opfyldt (absolut tidsfrist).

Tidsfristen regnes fra midnat på skæringsdatoen.

Indtil/Senest 3 arbejdsdage før skæringsdato:

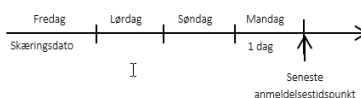
Indtil/Senest 3 arbejdsdage før skæringsdato:



Tidligst 3 arbejdsdage før skæringsdato:



Senest 1 arbejdsdag efter skæringsdato:



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

8. Ændringer i Forskrift H1

Energidirektivet fra Clean Energy Package kræver, at markedsrollerne udvides med en aggregator rolle, der skal være en selvstændig aktør i markedet på lige fod med fx elleverandører og balanceansvarlige med dertilhørende ansvar og forpligtigelser.

Direktivet er endnu ikke implementeret i dansk lovgivning ligesom bl.a. måling og afregning og dertilhørende understøttende data- og kommunikationsprocesser for nuværende ikke er udviklet.

For at sikre ikkediskriminerende vilkår, defineres aggregator allerede nu, således at nuværende aktører, der definerer sig som aggregatorer også bliver ansvarlige for de eventuelle ubalancer de måtte påføre andre aktører i markedet.

Rollen som aggregator vil blive udviklet trinvis over en årrække.

8.1 Definition af en aggregator

Energinet foreslår, at tilføje et nyt afsnit i afsnit 1: Terminologi og definitioner således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
-	<p>1.3 Aggregator</p> <p>En aggregator er en elleverandørvirksomhed, der:</p> <p>A) Sælger kunden en delmængde af dennes samlede elforbrug og sikrer varetagelsen af balanceansvaret for dette målepunkt og/eller</p> <p>B) Køber en delmængde af kundens samlede elproduktion og sikrer varetagelsen af balanceansvaret for dette målepunkt.</p> <p>Adgang til DataHub samt vilkår for brug af denne, herunder forretningsprocesser, er identisk med en elleverandørs.</p>

8.2 Læsevejledning for aggregators rettigheder og forpligtigelse

I de forhold hvor elleverandør- og aggregator-rollerne har identiske rettigheder og forpligtigelser, er der for at lette læsevenligheden ikke tilføjet ordet "aggregator".

Energinet foreslår, at tilføje et nyt afsnit i Læsevejledningen således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
-	<p>Da aggregators rettigheder og forpligtigelser i forbindelse med:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Leverandørskift (kap. 4), • Fejlagtigt leverandørskift (kap. 5), • Flytning (kap 6) • Ændring af afregningsform (kap. 8) • Afbrydelse og genåbning af målepunkt (kap. 9) • Oprettelse og nedlæggelse af målepunkt (hhv. kap. 10 og 11) <p>er identiske med en elleverandørs og derfor skal følge denne, fremgår ordet "aggregator"</p>

	<p>af hensyn til læsevenligheden ikke eksplicit af teksten.</p> <p>Ved ophør af aftale (kap. 7) er aggregator underlagt en ekstra forpligtigelse, hvilket fremgår eksplicit.</p>
--	--

8.3 Aggregators vilkår ifm. afbrydelse

Hvis elleverandøren afbryder en kundes hovedleverance ved fx manglende betaling, skal aggregator ikke kunne gøre indsigelse.

Energinet foreslår, at tilføje et afsnit i afsnit 7: Leveranceophør således:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
-	Hvis elleverandør afbryder en kundes leverance, skal aggregator acceptere, at aggregators målepunkt ligeledes afbrydes, i fald installationens struktur fordrer dette. Aggregator(er) kan ikke gøre indsigelser ved en elleverandørs berettigede afbrydelse.

8.4 Øvrige rettelser

Der er foretaget enkelte korrekturrettelser og præciseringer.

Alle ændringer er angivet med rettelsemærker og grøn overstregning.

9. Ændringer i Forskrift H3

Nedenfor er en beskrivelse af de områder, hvor der i udkast til den reviderede forskrift er foretaget ændringer.

9.1 Terminologi og definitioner

Som konsekvens af at balanceafregningen hos eSett ændrer tiderne for, hvornår balanceafregningen opgøres bliver den endelige balanceafregning adskilt fra afregning af engrosydelse.

Derfor foreslår Energinet at ændre definitionerne af fiksering og refiksering:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p>1.11 Fiksering</p> <p>Fikseringen fastlægger, på baggrund af indsendte tidsserier til DataHub på fikserings-tids-punktet, et foreløbigt afregningsgrundlag for balance- og engrosafregning. Yderligere fastlægges residualforbruget og dermed fordelingskurven.</p>	<p>1.11 Balancefiksering</p> <p>Balancefikseringen fastlægger, på baggrund af indsendte tidsserier til DataHub på fikserings-tidspunktet, afregningsgrundlaget for balanceafregningen. Yderligere fastlægges residualforbruget og dermed fordelingskurven.</p>
<p>1.28 Refiksering</p> <p>Genberegning og arkivering af aggregeret afregningsgrundlag i form af en arkiveret kopi af aggregeringer over de gældende tidsserier, som er indsendt til DataHub ved tidspunktet for refiksering, som er nærmere beskrevet i denne Forskrift D1: Afregningsmåling, kapitel 4.</p>	<p>1.28 Engrosfiksering</p> <p>Beregning og arkivering af aggregeret afregningsgrundlag i form af en arkiveret kopi af aggregeringer over de gældende tidsserier, som er indsendt til DataHub ved tidspunktet for engrosfiksering, som er nærmere beskrevet i denne Forskrift D1: Afregningsmåling, kapitel 4. Engrosfikseringen fastlægger afregningsgrundlaget for engrosafregningen jf. forskrift H3, kapitel 4.</p>

9.2 Aggregering af engrosydelse

Som en konsekvens af de ændrede tidsfrister i forbindelse med balancefikseringen (tidligere fiksering) vil balancefikseringen, nogle gange blive udført før engrosfikseringen og dermed indgå i engrosfikseringen og nogle gange blive udført efter engrosfikseringen og dermed ikke indgå i engrosfikseringen. Tidligere indgik balancefikseringen altid i et opdateret resultat i engrosfikseringen. Da dette nu skaber inkonsistens foreslås, engrosfikseringen er den eneste aggregering der finder sted i engrosafregningsøjemed. Der ændres ikke i tidsfrister for engrosfikseringen.

Energinet foreslår derfor at slette kapitel 4.1.1: Ved fiksering:

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p>4.1.1 Ved fiksering</p> <p>Efter fikseringen fremsender DataHub 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet følgende foreløbige summer pr. elleverandør pr. netområde:</p> <p>- Antal abonnemeter pr. dag inklusiv beregnet enhedspris (prisen pr. dag vil være af-</p>	<p>Kapitlet slettes.</p>

<p>hængig af antallet af dage i den pågældende måned) og sum</p> <ul style="list-style-type: none">- Antal gebyrer pr. dag inklusiv enhedspris og sum- Den aggregerede energimængde pr. målepunktstype pr. tarif pr. time eller pr. dag inklusiv enhedspris og sum:<ul style="list-style-type: none">a. For timeafregnede målepunkter beregnes det aggregerede forbrug og produktion pr. tarif pr. time eller pr. dag inklusiv enhedspris og sum.b. For flexafregnede målepunkter beregnes det aggregerede forbrug pr. tarif pr. time eller pr. dag inklusiv enhedspris og sum.c. For skabelonafregnede målepunkter beregnes det aggregerede forbrug pr. tarif pr. time eller pr. dag inklusiv enhedspris og sum. <p>I summerne, som beregnes ved fikseringen, er indeholdt alle tilknyttede priselementer uanset, hvilken målepunktstype de er tilknyttet. Tilknytninger af et priselement omfattes alene af aggregeringen på målepunkter for dage, hvor der er en elleverandør registreret. For alle priselementer omfattes kun dage hvor målepunktet er tilsluttet eller afbrudt. Nyoprettede og nedlagte målepunkter medtages ikke i aggregeringen. For child målepunkter følger det af parentmålepunktet, hvorvidt der er en elleverandør på en given dato.</p> <p>Ved fiksering beregnes sum pr. tarif for skabelonafregnede målepunkter ved at beregne for-delt forbrug ud fra den fikserede residual og andelstal pr. tarif.</p>	
---	--

<p>4.1.2 Ved refiksering</p> <p>Forud for balance- og engrosafregning refikseres datagrundlaget. Refiksering laves månedsvis for de foregående 3 hele måneder kl. 21.00 hhv. 3., 4. og 5. arbejdsdag jf. Forskrift D1: Afregningsmåling. Ved refiksering dannes det egentlige afregningsgrundlag for engrosafregning mellem Energinet, netvirksomheden og elleverandøren. Netvirksomheden eller Energinet må alene afregne elleverandøren på baggrund af aggregeringer, som dannes ved den månedlige refiksering eller efterfølgende korrektionsafregning. Ved manglende refiksering henvises til proceduren jf. kapitel 4.3.</p> <p>Såfremt en angiven skæringsdato for tilknytning af et gebyr ligger i en periode, som er refikseret, eller såfremt der foretages en korrektion af tilknytninger af priselementer med tilbagevirkende kraft til en periode, som er refikseret, vil korrektionerne først blive korrigeret i afregningsgrundlaget ved en kommende refiksering eller korrektionsafregning.</p> <p>Korrektioner af abonnementer og gebyrer, samt korrektioner af tariffer for flex- og timeafregnede målepunkter, vil blive korrigeret pr. elleverandør ved en kommende refiksering.</p> <p>Herudover gælder, at andelstal som fremsendes til en elleverandør jf. Forskrift H2: Skabelonafregning mv. ikke genberegnes som følge af korrektioner. Derfor vil korrektioner af tariffer for skabelonafregnede målepunkter først blive afregnet ved saldoafregning.</p> <p>DataHub genberegner ved refikseringen dagssummer jf. kapitel 4.1.1. Derudover beregnes en totalsum pr. priselement for måneden til kontrolformål, dvs.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Sum (DKK) pr. abonnement (måned) - Sum (DKK) pr. gebyr (måned) - Sum (DKK) pr. tarif (måned) - Totalsum (DKK) (måned). 	<p>Nyt 4.1.1 Ved engrosfiksering</p> <p>Forud for engrosafregning fikseres datagrundlaget. Engrosfiksering laves månedsvis for den foregående måned kl. 21.00 på 5. arbejdsdag jf. Forskrift D1: Afregningsmåling. Ved engrosfiksering dannes det egentlige afregningsgrundlag for engrosafregning mellem Energinet, netvirksomheden og elleverandøren. Netvirksomheden eller Energinet må alene afregne elleverandøren på baggrund af aggregeringer, som dannes ved den månedlige engrosfiksering eller efterfølgende korrektionsafregning. Ved manglende engrosfiksering henvises til proceduren jf. kapitel 4.3.</p> <p>Såfremt en angiven skæringsdato for tilknytning af et gebyr ligger i en periode, som er engrosfikseret, eller såfremt der foretages en korrektion af tilknytninger af priselementer med tilbagevirkende kraft til en periode, som er engrosfikseret, vil korrektionerne først blive korrigeret i afregningsgrundlaget ved en kommende korrektionsafregning.</p> <p>Korrektioner af abonnementer og gebyrer, samt korrektioner af tariffer for flex- og timeafregnede målepunkter, vil blive korrigeret pr. elleverandør ved en kommende korrektionsafregning.</p> <p>Herudover gælder, at andelstal som fremsendes til en elleverandør jf. Forskrift H2: Skabelonafregning mv. ikke genberegnes som følge af korrektioner. Derfor vil korrektioner af tariffer for skabelonafregnede målepunkter først blive afregnet ved saldoafregning.</p> <p>DataHub beregner ved engrosfikseringen følgende dagssummer pr. elleverandør pr. netområde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Antal abonnementer pr. dag inklusiv beregnet enhedspris (prisen pr. dag vil være afhængig af antallet af dage i den pågældende måned) og sum - Antal gebyrer pr. dag inklusiv enhedspris og sum
---	--

	<ul style="list-style-type: none"> - Den aggregerede energimængde pr. målepunktstype pr. tarif pr. time eller pr. dag inklusiv enhedspris og sum: <ul style="list-style-type: none"> a. For timeafregnede målepunkter beregnes det aggregerede forbrug og produktion pr. tarif pr. time eller pr. dag inklusiv enhedspris og sum. b. For flexafregnede målepunkter beregnes det aggregerede forbrug pr. tarif pr. time eller pr. dag inklusiv enhedspris og sum. c. For skabelonafregnede målepunkter beregnes det aggregerede forbrug pr. tarif pr. time eller pr. dag inklusiv enhedspris og sum. <p>Derudover beregnes en totalsum pr. priselement for måneden til kontrolformål, dvs.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Sum (DKK) pr. abonnement (måned) - Sum (DKK) pr. gebyr (måned) - Sum (DKK) pr. tarif (måned) - Totalsum (DKK) (måned).
--	---

9.3 Øvrige rettelser

Der er foretaget enkelte korrekturrettelser og præciseringer.

Alle ændringer er angivet med rettelsemærker og grøn overstregning.

10. Ændringer i Forskrift I

Nedenfor er en beskrivelse af de områder, hvor der i udkast til den reviderede forskrift er foretaget ændringer.

10.1 Uddybende beskrivelse af målepunkts ID

Energinet foreslår, at i tabellen afsnit 4.3 Målepunktsrelaterede stamdata uddybes beskrivelsen af "Målepunkts ID":

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p>Skal angives. Målepunkts ID er identiteten af et målepunkt.</p> <p>Målepunkts ID er det GSRN-nr., der unikt identificerer målepunktet</p>	<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.</p> <p>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>

10.2 Metoder fra forskrift F1

Metoder fra forskrift F1 er overført evt. med korrekturmæssige rettelser til et nyt afsnit 5 i forskrift I. I enkelte tilfælde er metoderne tilpasset nuværende praksis.

Udkast til ændringer fremgår af afsnit 7: Ændringer i Forskrift F1 (se side 31).

10.3 Øvrige rettelser

Henvisninger til forskrift F1 er rettet til afsnit 5 i forskrift I.

Alle ændringer er angivet med rettelsesmarkeringer og grøn overstregning.

11. Ikrafttrædelse

Ændringerne til forskrifterne kan først træde i kraft, når de er godkendt af Forsyningstilsynet. Energinet vil umiddelbart efter Forsyningstilsynets godkendelse offentliggøre ikrafttrædelsesdatoen via Energinets hjemmeside, de virtuelle DataHub driftsmøder, der afholdes hver onsdag, via e-mail til Dialogforum og Teknik og Implementeringsgruppen.

Tidspunkt for endelig ikrafttræden af ændringer som følge af overgangen til den fælles nordiske balanceafregning, forventes i løbet andet halvår 2020, og vil blive meddelt markedet i god tid.

12. Høringsperioden

Energinet anmoder høringsparterne om høringssvar til de ovennævnte metoder. Høringssvar bedes fremsendt via e-mail til Jeannette Møller Jørgensen, JMJ@energinet.dk og Myndighedsenheden, myndighed@energinet.dk senest

onsdag den 19. juni 2019, kl.12.00.

Det bemærkes, at eventuelle høringssvar vil blive videresendt til Forsyningstilsynet.

Forskrifterne findes på www.energinet.dk under [HØRINGER](#), hvor det også er muligt at abonnere på nyhedsmail om de forskrifter og netregler, Energinet sender i høring.

Eventuelt uddybende spørgsmål til forskrifterne bedes rettet til Jeanette Møller Jørgensen, JMJ@energinet.dk og Myndighedsenheden, myndighed@energinet.dk

Med venlig hilsen

[Jeannette Møller Jørgensen](#) og [Sisse Guldager Larsen](#)
Energinet Elsystemansvar Myndighedsenheden

Bilag 1: Høringsparter

Elleverandører
Netvirksomheder
Balanceansvarlige
Forbrugerrådet
Konkurrence- og Forbrugerstyrelsen
Datatilsynet
Ankenævnet på Energiområdet
Energiklagenævnet
Energistyrelsen
Dansk Energi
Dansk Erhverv
Dansk Industri
Håndværkerrådet
Landbrug & Fødevarer
Foreningen for Slutbrugere af Energi
Danmarks Vindmølleforening
Vindmølleindustrien
SKAT
Dansk Byggeri
Digitaliseringsstyrelsen
De frie energiselskaber
Energisammenslutningen