



---

SEKRETARIATSAFGØRELSE

## AFGØRELSE VEDRØRENDE METODEGOD- KENDELSE AF INDFØRSEL AF HARMONI- SED ALLOCATION RULES MED REGIONS- SPECIFIKT BILAG 7

---

SEKRETARIATET FOR  
ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

Tlf. 4171 5400  
[post@energitilsynet.dk](mailto:post@energitilsynet.dk)  
[www.energitilsynet.dk](http://www.energitilsynet.dk)

### AFGØRELSE

1. Sekretariatet for Energitilsynet godkender på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering Energinet.dk's anmeldte metode i henhold til elforsyningslovens § 73a om

- indførelse af Harmonised Allocation Rules for Capacity Allocation med regionspecifikt bilag 7 gældende fra 1. januar 2016

### SAGSFREMSTILLING

#### BAGGRUND

2. I denne sag tages der stilling til Energinet.dk's metodeanmeldelse af nye auktionsregler for transmissionsrettigheder, såkaldte Harmonised Allocation Rules ("HAR") med regionspecifikt bilag 7. HAR er et sæt harmoniserede allokeringregler, som regulerer de kontraktlige aftaler for fysiske og finansielle transmissionsrettigheder.

3. Energinet.dk's anmeldelse og det regionspecifikke bilag er vedlagt som henholdsvis bilag 1 og 2.

4. Energitilsynet og Sekretariatet for Energitilsynet ("SET") har tidligere metodegodkendt kapacitetsallokeringsregler<sup>1</sup> gældende for Vestdanmark – Tyskland – forbindelsen, Kontek-forbindelsen og Storebæltsforbindelsen. Der anvendes fysiske transmissionsrettigheder ("PTR") på Vestdanmark-Tyskland-forbindelsen og Kontek-forbindelsen.

---

<sup>1</sup> Rules for the Long-Term Capacity Allocation by Explicit Auctions on the German-Danish borders and the interconnector between Denmark West and Denmark East (Great Belt) ("DK-DE regler").

5. Sideløbende med nærværende godkendelse behandler SET anmeldelse fra den danske transmissionssystemoperatør ("TSO") Energinet.dk om at indføre transmissionsrettigheder på Storebæltsforbindelsen efter evaluering af pilotperioden fra 1. juli 2014 til 30. juni 2015.

6. Energinet.dk har den 10. juli 2015 fremsendt anmeldelse om indførelse af HAR med tilhørende regionspecifikt bilag, annex 7, til SET under henvisning til Elforsyningslovens<sup>2</sup> § 73 a.

7. I anmeldelsen indgår, at HAR med regionspecifikt bilag skal være gældende fra 1. januar 2016.

8. I anmeldelsen af 10. juli 2015 anmeldte Energinet.dk derudover metode om indførelse af finansielle transmissionsrettigheder ("FTR") på Vestdanmark – Tyskland – forbindelsen, Kontek-forbindelsen, og Storebæltsforbindelsen.

9. Energinet.dk har i brev af 3. november 2015 (bilag 3) valgt at begrænse sin anmeldelse til indførelse af HAR med regionspecifikt bilag. Indførelse af FTR er således ikke længere en del af Energinet.dk's anmeldelse. Dermed fastholdes PTR på Storebæltsforbindelsen.

10. Baggrunden for, at Energinet.dk vil afvente at indføre FTR på de i punkt 8 nævnte forbindelser, er, at der endnu ikke er klarhed over konsekvenserne af at indføre FTR i henhold til den finansielle regulering, dvs. MIFID<sup>3</sup>- og EMIR<sup>4</sup>-reguleringen. Energinet.dk har oplyst, at de på sigt ønsker at overgå til FTR på de pågældende forbindelser.

#### **HARMONISED ALLOCATION RULES FOR FORWARD CAPACITY ALLOCATION**

11. I forbindelse med implementering af det europæiske Internal Energy Market ("IEM") skal der udarbejdes fælles europæiske regler for kapacitetsallokering samt brug af transmissionsrettigheder.

12. Hjemlen til fælles europæiske regler om kapacitetsallokering samt brug af transmissionsrettigheder findes helt overordnet set i Kommissionens forordning (EU) nr. 714/2009 om betingelser for netadgang i forbindelse med grænseoverskridende elektricitetsudveksling og om ophævelse af forordning (EF) nr. 1228/2003, der trådte i kraft den 2. august 2009.

13. Forordningen regulerer den grænseoverskridende handel med elektricitet i det indre marked.

---

<sup>2</sup> Lovbekendtgørelse nr. 1329 af 25. november 2013 Elforsyningsloven.

<sup>3</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 39/2004 af 21. april 2004 om markeder for finansielle instrumenter og Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 65/2014 af 15. maj 2014 om markeder for finansielle instrumenter

<sup>4</sup> Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 648/2012 af 4. juli 2012 om OTC-derivater, centrale modparter og transaktionsregistre

14. Med hjemmel i forordningen skal der etableres såkaldte netregler ("*network codes*"), som er harmoniserede retsakter for elmarkedet, eller fastsættes retningslinjer ("*guidelines*"), der medfører nødvendig harmonisering, blandt andet vedrørende handel med el. Såvel netregler som retningslinjer er forordninger, som gælder umiddelbart og er bindende i medlemsstaterne.

15. ENTSO for elektricitet ("*ENTSO-E*") samarbejder om at etablere netregler, som bør være i tråd med nogle overordnede retningslinjer ("*framework guidelines*") opstillet af Agenturet for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder ("*ACER*"). Netreglerne forelægges af ACER for Kommissionen til vedtagelse.

16. Såfremt Kommissionen vælger ikke at følge ACERs indstilling om vedtagelse, hvilket kan være tilfældet, hvor netreglerne ikke er formuleret tilstrækkelig konkret til at kunne vedtages i form af en netregel, så fastsætter Kommissionen reglerne, som vedtages som en retningslinje ("*guideline*") med hjemmel i forordningen.

17. Kommissionen har valgt ikke at følge ACERs indstilling om vedtagelse af regler for køb af transmissionsrettigheder. Kommissionen har i stedet udarbejdet reglerne som en guideline under navnet Forward Capacity Allocation ("*FCA*").

18. I forhold til den EU-retlige lovgivningsproces vedtages netregler og retningslinjer – i nærværende tilfælde FCA-guidelinen – som gennemførelsesretsakter i den såkaldte komitologiproces, hvor retsakten inden vedtagelse behandles i en komité bestående af medlemslandene. FCA har været behandlet i komitéen den 29. og 30. oktober 2015. Status for FCA er herefter, at Parlamentet skal behandle forslaget og herefter endelig vedtage dette. FCA kan således endnu blive ændret inden endelig vedtagelse.

19. Ifølge Kommissionens udkast til FCA skal ENTSO-E udarbejde fælles regler for kapacitetsallokering samt brug af transmissionsrettigheder, såkaldte Harmonised Allocation Rules ("*HAR*").

20. Udkast til HAR skal, jf. FCA, være udarbejdet inden for 12 måneder efter FCA er trådt i kraft, og ENTSO-E har derfor startet projektet med HAR som et tidligt implementeringsprojekt. Det kan konkret få den konsekvens, at HAR reglerne efterfølgende skal tilpasses eventuelle ændringer i den endelige version af FCA.

21. De nuværende HAR bestemmelser er således overgangsregler frem til udgangen af 2016, hvor et revideret HAR regelsæt forventes at træde i kraft, jf. at FCA forventes godkendt primo 2016.

22. Da der er sandsynlighed for, at allokeringreglerne (HAR) med tiden skal ændres for at blive tilpasset til markedsaktørernes behov, indeholder FCA alene minimumsregler, som skal være indeholdt i HAR.

23. Udkast til HAR blev godkendt af alle de europæiske systemoperatører ("TSO'er") den 30. juni 2015. HAR er herefter sendt til de nationale reguleringsmyndigheder, herunder SET, til godkendelse.

24. HAR er gældende for såvel fysiske transmissionsrettigheder (PTR) som finansielle transmissionsrettigheder (FTR) på tværs af de europæiske budområder. PTR og FTR er såkaldte Long-Term Transmission Rights (LTTRs). LTTRs er salg af transport af el til markedsaktørerne, og kan bl.a. bruges af markedsaktørerne som et redskab til at afdække prisforskelle mellem markeder, som skyldes kapacitetsbegrænsninger ("flaskehalse"). Transmissionsrettigheder kan bidrage til at skabe markeder, hvor der er mulighed for at begrænse risici, og hvor markedsdeltagere har mulighed for at håndtere grundlæggende usikkerhed i markedet. LTTRs handles ved auktioner, der gennemføres af auktionshuset JAO<sup>5</sup>. Markedsdeltageren kan afdække prisforskellen mellem prisområder ved at købe en transmissionsrettighed, og ved en positiv prisforskel mellem to prisområder modtager markedsdeltageren prisforskellen mellem de to prisområder. På den måde har markedsaktøren afdækket sig mod prisforskellen.

25. Det overordnede mål med HAR er at udvikle likvide konkurrencedygtige forward markeder på tværs af Europa, der muliggør, at aktører kan afdække risici forbundet med handel af el mellem budområderne.

26. I forhold til de nuværende regler medfører HAR ændringer for afkortning og compensation ved afkortning. Afkortning beskriver en situation, hvor den solgte transmissionsrettighed ikke kan leveres, dvs. der kan ikke sendes el over den relevante forbindelse. Det betyder, at der ikke opstår flaskehalsindtægter for TSO'er. Som udgangspunkt taber ejerne af transmissionsrettigheder deres rettigheder (fysiske eller finansielle) til at få udbetalt den positive prisforskel. Ejere får i stedet omkostningerne for købet af transmissionsrettigheden tilbage, dvs. den marginale pris.

27. Som en ændring i forhold til de nuværende regler tilføjer HAR en ny årsag til afkortning (emergency situations). Emergency situations er defineret i HAR artikel 2, som "a situation where the Transmission System Operator must act in an expeditious manner and Redispatching and countertrading is not possible".

28. Ved afkortning modtager ejerne af rettigheden en compensation. Kompensationen er afhængig af, hvad årsagen til afkortningen er og på hvilket tidspunkt, det bliver meddelt af TSO'erne.

29. Kombinationen af mulighederne for afkortning og den tilhørende compensation sammenfattes som begrebet *firmness*. Firmness er en garanti for, at rettigheder til overførselskapacitet forbliver uændrede, og at der udbetales en compensation, hvis de alligevel bliver ændret. Med et højt firmness-niveau har ejeren større sik-

---

<sup>5</sup> "Joint Allocation Office" som er en fusion mellem de to regionale allokeringshuse CASC.EU og CAO med virkning fra 1. september 2015.

kerhed for at få transmissionsrettigheden udbetalt som den positive prisforskel, hvilket giver ejeren mulighed for at bruge rettigheden som et redskab til prissikring. Et lavt firmness-niveau giver aktøren ringere sikkerhed for at transmissionsrettigheden kommer til udbetaling, hvilket gør transmissionsrettigheden mindre værd for aktøren som et prissikringsredskab.

30. Bortset fra ovenstående sker der kun mindre ændringer med HAR i forhold til de nuværende regler, som handler om: deadlines for udveksling af information, fjernet krav om at aktørerne alene kan have en bankkonto hos allokeringsplatformen JAO, nyt krav om bankgaranti, ændrede tidsfrister for at anfægte auktionens resultat og mindre ændring af frist for afregning.

#### **DET REGIONSSPECIFIKKE BILAG TIL HAR**

31. Hjemlen til HAR findes i FCA, der som nævnt endnu ikke er endelig vedtaget. HAR indføres derfor som et tidligt implementeringsprojekt, som nævnt i punkt 20. FCA forventes at træde i kraft primo 2016. Herefter skal HAR tilpasses FCA. HAR er i sin nuværende form alene overgangsregler forventeligt frem til udgangen af 2016.

32. Energinet.dk og de to tyske TSO'er ønsker ikke at forstyrre markedet mere end højst nødvendigt, ved at markedsaktørerne skal forholde sig til nye regler, som alene er overgangsregler for en kort periode. TSO'erne har derfor valgt at afvige fra HAR på en række områder, hvor der endnu er usikkerhed om, hvordan HAR endelig udformes. Med afvigelserne bibeholdes de nuværende regler i stort omfang.

33. TSO'erne har valgt at benytte en mulighed for at vedlægge et regionspecifikt bilag, hvori afvigelse fra HAR kan specificeres.

34. Det fremgår af Energinet.dk's anmeldelse, at Energinet.dk er af den opfattelse, at det ikke er hensigtsmæssigt, at markedsaktørerne skal overgå til et nyt regelsæt (HAR), som alene er overgangsregler og som senere skal tilpasses, når FCA er vedtaget.

35. Hjemlen til det regionspecifikke bilag findes i HAR artikel 4.

36. Betydelige elementer som regler for afkortning og kompensation, herunder firmness regler, ændres derfor ikke fra de nuværende regler grundet det regionspecifikke bilag.

37. Det regionspecifikke bilag afviger fra HAR artikel 58 vedrørende Firmness Deadline. HAR artikel 58 indeholder to firmness deadlines, en såkaldt Long Term Firmness Deadline og en Day Ahead Firmness Deadline.

38. Long Term Firmness Deadline angiver, hvornår en rettighed kan anses for at være "firm", dvs. ikke kan ændres. HAR og det regionspecifikke bilag har samme Long Term Firmness Deadline. Baggrunden for at Energinet.dk og de to tyske TSO'er har skrevet en bestemmelse ind i det regionspecifikke bilag om firmness

deadline er, at HAR tidligere har haft et lavere firmness niveau, end hvad der følger af de nuværende regler. HAR er inden vedtagelse kommet på niveau med de nuværende regler, som det regionsspecifikke bilag viderefører.

39. Energinet.dk og de to tyske TSO'er har valgt at beholde afvigelsen fra artikel 58 og dermed ikke at indføre den såkaldte Day Ahead Firmness Deadline. Day Ahead Firmness Deadline ligger efter Long Term Firmness Deadline og er en ændring i forhold til de nuværende regler og det regionsspecifikke bilag i forhold til den kompensation, der skal udbetales til rettighedsejeren ved ændring af rettigheden. Day Ahead Firmness Deadline ændrer således ikke på, hvornår en rettighed er "firm", men har betydning for den kompensation, der udbetales, såfremt en "firm" rettighed ændres. Energinet.dk oplyser i denne forbindelse til SET, at TSO'erne senere vil overveje at overgå til HAR uden det regionsspecifikke bilag, og dermed give markedsdeltagerne samme gavnlige kompensationsregler, som dem der følger af HAR, men at TSO'erne ikke ønsker at foretage ændringer på nuværende tidspunkt, da hjemlen til HAR (FCA) endnu ikke er vedtaget.

40. Det regionsspecifikke bilag bibeholder af samme årsag de nuværende regler om afkortning og kompensation herved. HAR artikel 56 tilføjer endnu en årsag (emergency situations) til afkortning af transmissionsrettigheder. Artikel 59 og 61 i HAR omhandler kompensation ved afkortning i emergency situations. I forhold til de nuværende regler, hvor emergency situations ikke eksplicit nævnes som årsag til afkortning, fastholder det regionsspecifikke bilag at nævne denne årsag eksplicit. Der er imidlertid ikke som sådan tale om en ny årsag til afkortning, da emergency situations reelt altid har forekommet. Afkortning i tilfælde af emergency situations er hidtil blevet behandlet som force majeure, dvs. at afkortning ved emergency situations efter de nuværende regler hidtil er blevet kompenseret på samme måde som afkortning ved force majeure. Ved at afvige fra HAR bibeholder Energinet.dk og de to tyske TSO'er denne fremgangsmåde, således at afkortning i emergency situations fortsat kompenseres på samme som force majeure.

41. Endvidere afviger det regionsspecifikke bilag fra HAR artikel 48 vedrørende beregningsmetoden for udbetaling af flaskehalsindtægten. Det er nødvendigt for Energinet.dk og de to tyske TSO'er at afvige fra denne bestemmelse, da der er særlige restriktioner på jævnstrømskablerne (KONTEK og Storebæltsforbindelsen), der kan føre til, at det teknisk ikke er muligt at udveksle el i den rigtige retning (adverse flows) eller i den optimale mængde mellem budområderne (non-utilization). Disse specifikke forhold forekommer ikke i Centraleuropa, hvilket kan være baggrunden for, at HAR ikke behandler disse situationer.

42. Som oplyst i punkt 39 ønsker TSO'erne på et senere tidspunkt at overgå til HAR uden det regionsspecifikke bilag, men det forudsætter, at FCA er endelig vedtaget, så markedsaktørerne ikke skal opleve unødvendigt mange ændringer i auktionsreglerne.

## HØRING

43. SET har sendt Energinet.dk's anmeldelse i offentlig høring på Energitilsynets hjemmeside og per mail til alle, der abonnerer på nyheder fra Energitilsynet. Høringsperioden var fra den 13. juli 2015 til den 10. august 2015. SET modtog kun ét høringssvar, som kom fra DONG Energy.

44. DONG Energy's svar angik alene indførelse af FTR. DONG Energy var bekymret for at indføre FTR på nuværende tidspunkt, hvor konsekvenserne som følge af MIFID- og EMIR-reguleringen endnu er uklare. Energinet.dk har efterfølgende valgt at begrænse sin anmeldelse til indførelse af HAR med regionsspecifikt bilag 7.

45. Der er ikke modtaget kritiske bemærkninger til indførelse af HAR med regionsspecifikt bilag. Høringssvaret er vedlagt udkast til afgørelsen som bilag 4.

46. SET har sendt udkast til afgørelse i høring den 4. november 2015 med frist for bemærkninger den 18. november 2015. SET har ikke modtaget kritiske bemærkninger til udkast til afgørelsen.

## LOVGRUNDLAG

### – EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING (EF) NR. 714/2009 AF 13. JULI 2009 (FORORDNING 714/2009)

47. Forordning 714/2009 regulerer den grænseoverskridende handel med elektricitet i det indre marked.

48. Formålet med forordningen defineres i artikel 1:

"Denne forordning har til formål at:

a) fastsætte fair regler for den grænseoverskridende handel med elektricitet, for dermed at øge konkurrencen på det indre marked for elektricitet under hensyntagen til de nationale og regionale markeders særlige kendetegn. Dette indebærer indførelsen af en kompensationsordning for grænseoverskridende strømme af elektricitet og opstilling af harmoniserede principper for transmissionsafgifter på tværs af grænserne og for fordeling af ledig kapacitet på samkørlingslinjerne mellem de nationale transmissionssystemer

b) fremme udviklingen af et funktionsdygtigt og gennemsigtigt engrosmarked med et højt forsynings sikkerhedsniveau for elektricitet. Den indeholder mekanismer til harmonisering af disse regler for grænseoverskridende elektricitetsudveksling."

49. Med forordningen er der oprettet et europæisk samarbejdsorgan for transmissionssystemoperatører for elektricitet (>>ENTSO-E<<) til sikring af, at elektricitetstransmissionsnettet forvaltes optimalt, og der åbnes mulighed for elektricitetshandel og elektricitetsforsyning på tværs af grænserne i Fællesskabet, jf. artikel 5 og præambelen (nr. 7).

50. Forordningen fastsætter proceduren for indførelse af de såkaldte netregler ("network codes"), som er harmoniserede retsakter for elmarkedet, samt fastsætter

retningslinjer ("guidelines"), der medfører nødvendig harmonisering, bl.a. vedrørende handel med el.

51. ENTSO-E skal samarbejde om at etablere netregler. Netreglerne bør være i tråd med de overordnede retningslinjer (»*framework guidelines*«), som efter deres beskaffenhed er ikke-bindende, og som er opstillet af Agenturet for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (herefter benævnt "ACER"), jf. præamblen (nr. 6). De overordnede retningslinjer skal angå områder, som Kommissionen i henhold til artikel 6(1) skal angive på en prioritetsliste. Herefter sker udarbejdelsen af netregler efter proceduren i artikel 6. Endelig følger det af artikel 6(9) at:

"9. Når agenturet er overbevist om, at netreglerne er i tråd med de relevante overordnede retningslinjer, forelægger agenturet netreglerne for Kommissionen og kan henstille, at de vedtages inden for et rimeligt tidsrum. Hvis Kommissionen ikke vedtager reglerne, angiver den årsagerne hertil."

52. I forbindelse med vedtagelse af Forward Capacity Allocation ("FCA") har Kommissionen ikke fulgt ACER's indstilling om vedtagelse, da udkastet til netreglen ikke var formuleret tilstrækkeligt konkret til at kunne vedtages i form af en netregel. FCA udarbejdes derfor som en retningslinje ("guideline") med hjemmel i forordningens artikel 18(3)(b) og artikel 18(5).

"3. I retningslinjer, der medfører det minimum af harmonisering, som er nødvendigt for at nå denne forordnings mål, fastsættes endvidere, hvor der er relevant:

[...]

b) nærmere regler for handel med elektricitet

[...]

5. Kommissionen kan vedtage retningslinjer for de punkter, der er anført i stk. [...] 3 i denne artikel."

53. I forhold til den EU-retlige lovgivningsproces vedtages netregler og retningslinjer som gennemførelsesretsakter i den såkaldte komitologiproces, hvor retsaktens inden vedtagelse behandles i en komité bestående af medlemslandene.

- **BILAG 1 TIL EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING (EF) NR. 714/2009 AF 13. JULI 2009 OM BETINGELSERNE FOR NETADGANG I FORBINDELSE MED GRÆNSE-OVERSKRIDENDE ELEKTRICITETSUDVEKSLING OG OM OPHÆVELSE AF FORORDNING (EF) NR. 1228/2003 OM METODER TIL HÅNDTERING AF KAPACITETSBEGRÆNSINGER**

54. Det følger af forordningen, at:

2. Metoder til håndtering af kapacitetsbegrænsninger

2.1 Metoderne til håndtering af kapacitetsbegrænsninger skal være markedsbaserede for at lette en effektiv grænseoverskridende handel. Med dette for øje fordeles kapaciteten kun ved hjælp af eksplicite (kapacitet) eller implicite (kapacitet og energi) auktioner. De to metoder kan eksistere side om side på samme samkørlingslinje. Ved foranstaltninger flere gange om dagen kan der benyttes kontinuerlig handel.

2.2. Afhængigt af konkurrencevilkårene kan det være nødvendigt, at mekanismerne for håndtering af kapacitetsbegrænsninger åbner mulighed for at fordele transmissionskapacitet både på kort og lang sigt.



2.3. Ved hver kapacitetsfordelingsprocedure skal der fordeles en bestemt del af den ledige kapacitet på samkørlingslinjerne plus enhver resterende kapacitet, der ikke tidligere er fordelt, og enhver kapacitet, som kapacitetsindehaverne har frigivet fra tidligere fordelinger.

[...]

2.5 Adgangsrettighederne for fordelinger på lang og mellemlang sigt skal være stabile transmissionskapacitetsrettigheder. De skal på nomineringstidspunktet være omfattet af princippet »forbrug eller tab« [*Use-it-or-loose-it*] eller »forbrug eller salg« [*use-it-or-sell-it*].

2.6. TSO'erne fastlægger en egnet struktur til fordeling af kapacitet mellem forskellige tidsrammer. Denne kan omfatte en mulighed for at reservere en minimal del af kapaciteten på samkørlingslinjerne til fordeling en eller flere gange om dagen. En sådan fordelingsstruktur skal kunne revideres af de respektive regulerende myndigheder. TSO'erne tager ved udarbejdelsen af deres forslag hensyn til følgende:

- a) markedernes karakteristika
- b) de driftsmæssige betingelser såsom virkningerne af at dirigere fast anmeldte planer
- c) harmoniseringsomfanget for de procentsatser og tidsrammer, der er fastsat for de forskellige foreliggende mekanismer for kapacitetsfordeling.

2.7. Der må ikke ved fordelingen af kapacitet diskrimineres mellem markedsdeltagere, som ønsker at benytte sig af deres ret til at gøre brug af bilaterale leveringskontrakter eller afgive bud på elektricitetsbørser. De højeste bud honoreres, uanset om de er implicite eller eksplicite inden for en given tidsramme.

2.8. I regioner, hvor de finansielle terminselektricitetsmarkeder er veludviklede og har demonstreret deres effektivitet, kan al kapacitet på samkørlingslinjerne fordeles via implicite auktioner

[...]

2.13. De finansielle konsekvenser af, at forpligtelser i forbindelse med fordeling af kapacitet ikke opfyldes, pålægges dem, der er ansvarlige for den pågældende undladelse. Hvis markedsdeltagerne ikke udnytter den kapacitet, som de har forpligtet sig til at anvende, eller i forbindelse med eksplicit bortauktioneret kapacitet undlader at handle på et sekundært grundlag eller tilbageføre kapaciteten i tide, fortaber de retten til en sådan kapacitet og betaler en takst, der afspejler omkostningerne. Enhver takst, der afspejler omkostningerne, i forbindelse med manglende anvendelse af kapacitet skal være velbegrundet og stå i et rimeligt forhold til de faktiske udgifter. Tilsvarende skal en TSO, dersom den ikke opfylder sin forpligtelse, yde markedsdeltageren erstatning for tabet af kapacitetsrettigheder. Der tages i den sammenhæng ikke hensyn til dermed forbundne tab. De centrale koncepter for og metoder til fastlæggelse af ansvar i forbindelse med, at forpligtelser ikke opfyldes, fastsættes i forvejen med hensyn til de finansielle konsekvenser og skal kunne revideres af den eller de relevante regulerende myndigheder.

– **UDKAST TIL FORWARD CAPACITY ALLOCATION AF 2. APRIL 2014 FRA ENTSO FOR ELEKTRICITET TIL AGENTURET FOR SAMARBEJDE MELLEM ENERGIREGULERINGSMYNDIGHEDER ("ACER")**

55. Det følger af præamblen (nr. 16) at der på nuværende tidspunkt er mange forskellige regelsæt for allokeringsregler på tværs af Europa som regulerer de kontraktlige aftaler for transmissionsrettigheder. Der skal udarbejdes et sæt harmoni-

seret allokeringsregler, som regulerer fysiske og finansielle transmissionsrettigheder ("*HAR*")

56. Da der er sandsynlighed for, at allokeringsreglerne med tiden skal ændres for at blive tilpasset markedsaktørernes behov, indeholder FCA alene minimumsregler som skal være indeholdt i HAR, jf. præamblen (nr. 17).

57. Hjemlen til HAR findes i FCA kapitel 5, som fastsætter minimumskravene til allokeringsreglerne, jf. artikel 56:

#### REQUIREMENTS FOR HARMONISED ALLOCATION RULES

1. The harmonised Allocation Rules for Physical Transmission Rights and the harmonised Allocation Rules for Financial Transmission Rights shall be consistent with each other, unless the characteristics of the product require them to differ.
2. The harmonised Allocation Rules for Physical Transmission Rights and the harmonised Allocation Rules for Financial Transmission Rights shall individually contain at least:
  - a) harmonised definitions and interpretation;
  - b) harmonised provisions on eligibility and entitlement, suspension and renewal and costs of participation pursuant to Article 42;
  - c) a description of the Forward Capacity Allocation process including at least provisions on Auction specification, submission of bids, publication of Auction results, contestation period and fallback procedures pursuant to Article 42, Article 43, Article 44, Article 47, Article 48 and Article 49;
  - d) a description of the types of Long Term Transmission Rights which are offered, including the remuneration principles pursuant to Article 40;
  - e) harmonised provisions concerning netting policies and financial collaterals requirements specific for Financial Transmission Rights Obligations, where applicable;
  - f) harmonised provisions for Secondary Trading pursuant to Article 49;
  - g) harmonised provisions for the return of Long Term Transmission Rights pursuant to Article 48;
  - h) principle description of the applicable Nomination Rules pursuant to Article 41;
  - i) harmonised Use-It-Or-Sell-It (UIOSI) provisions in case of Physical Transmission Rights pursuant to Article 37;
  - j) Firmness provisions and Compensation Rules pursuant to Article 58, Article 59 and Article 61;
  - k) harmonised provisions for financial requirements and settlement pursuant to Article 46; and
  - l) a contractual framework between the Allocation Platforms and the Market Participants including provisions on the applicable law, the applicable language as well as confidentiality, dispute resolution, liability and force majeure.
3. The harmonised Allocation Rules shall contain regional specificities, where appropriate.

58. Endvidere følger det af artikel 57, at:

#### INTRODUCTION OF HARMONISED ALLOCATION RULES

1. No later than twelve months after the entry into force of this Network Code, all Transmission System Operators shall develop a proposal for harmonised Allocation Rules for Physical Transmission Rights pursuant to the requirements of Article 56.

2. No later than twelve months after the entry into force of this Network Code, all Transmission System Operators shall develop a proposal for harmonised Allocation Rules for Financial Transmission Rights pursuant to the requirements of Article 56.

59. HAR har været sendt i høring i overensstemmelse med FCA artikel 5(2):

#### CONSULTATION

2. At least the following proposals shall be subject to consultation:

[...]

h) the harmonised Allocation Rules pursuant to Article 57;

60. HAR skal godkendes af de nationale energireguleringsmyndigheder, jf. artikel 8(2):

#### REGULATORY APPROVALS

2. The following shall be subject to approval by all National Regulatory Authorities:

[...]

e) the harmonised Allocation Rules pursuant to Article 57, except Compensation Rules pursuant to Article 61 and regional specificities pursuant to Article 57.

4. The following shall be subject to approval by each National Regulatory Authority of the concerned Member States on one or more borders, as determined on a case-by-case basis:

[...]

e) Regional specificities of the harmonised Allocation Rules pursuant to Article 56;

5. For each of the approvals specified in paragraphs 2 to 4, each Transmission System Operator shall, prior to the expiry of the deadline for developing the terms and conditions or methodologies, submit those terms and conditions or methodologies, to the competent National Regulatory Authority for approval. All submissions shall include a proposed timescale for implementation and a description of the expected impact of the proposal.

#### – ALLOCATION RULES FOR FORWARD CAPACITY ALLOCATION AF 21. AUGUST 2015

61. Bestemmelsen i artikel 4 giver adgang til at introducere regionsspecifikke bilag, hvori afvigelse fra HAR kan specificeres:

#### Regional specificities

1. Regional or border specificities may be introduced for one or more Bidding Zone borders. Such regional or border specificities shall enter into force in accordance with the applicable national regulatory regime and be attached as annexes to these Allocation Rules. In case these annexes need to be amended based on a decision of the relevant National Regulatory Authorities, Article 69 shall apply.

2. If there is an inconsistency between any of the provisions in the main body of these Allocation Rules and the regional or border specific annexes, the provisions in the annexes shall prevail.

– **LOVBEKENDTGØRELSE NR. 1329 AF 25. NOVEMBER 2013 OM ELFORSYNING**

62. Elforsyningsloven ("*EFL*") regulerer adgangen til det kollektive elforsyningsnet og Energinet.dk's forpligtelser som systemansvarlig virksomhed.

63. De kollektive elforsyningsvirksomheders ydelser skal stilles til rådighed på gennemsigtige, objektive, rimelige og ikke-diskriminerende vilkår, jf. § 6, stk. 4.

64. Energinet.dk hører ind under definitionen "*kollektive elforsyningsvirksomheder*", jf. § 5, stk. 1, nr. 10, og skal derfor stille sine ydelser til rådighed på gennemsigtige, objektive, rimelige og ikke-diskriminerende vilkår.

65. Endvidere skal Energinet.dk bidrage til at sikre de bedst mulige betingelser for konkurrence på markeder med produktion og handel med elektricitet, jf. § 31, stk. 1 og 2:

§ 31. Energinet.dk skal ved udførelsen af sine opgaver bidrage til at sikre, at der skabes de bedst mulige betingelser for konkurrence på markeder for produktion og handel med elektricitet, jf. § 1, stk. 2.

Stk. 2. Energinet.dk kan stille vilkår for brugernes adgang til at benytte virksomhedens ydelser. Disse vilkår skal være objektive, ikkediskriminerende og offentligt tilgængelige og kan vedrøre [...]

3)forhold, som bidrager til at sikre bedst mulig konkurrence for produktion og handel med elektricitet.

66. Det fremgår af § 73, at:

§ 73. De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-71 skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier i forhold til, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde.

Stk. 2. De kollektive elforsyningsvirksomheder skal offentliggøre tariffer og betingelser for brug af elnettet.

67. Det hører under Energitilsynets kompetence at godkende metoder vedrørende de kollektive elforsyningsvirksomheders fastsættelse af priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet, jf. § 73a, stk. 1:

§ 73 a. Priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Energitilsynet.

68. Af bemærkningerne til lovforslaget<sup>6</sup> til § 73 a

---

<sup>6</sup> Lovforslag nr. 494 af 9. juni 2004 om ændring af lov om elforsyning m.v.

"Bestemmelsen i § 73 a indebærer, at [Energinet.dk] skal udarbejde en redegørelse for, hvilke metoder der påtænkes anvendt ved fastsættelsen af betingelser og vilkår, herunder tariffer, for anvendelse af transmissions- og distributionsnet. Formålet er at sikre, at metoderne er i overensstemmelse med elforsyningslovens bestemmelser. Der skal blandt andet redegøres for, hvilke overvejelser, der ligger bag forskelle i tariffer som følge af forbrugerens og netbrugerens forskellige karakteristika."

- **BEKENDTGØRELSE NR. 891 AF 17. AUGUST 2011 OM SYSTEMANSVARLIG VIRKSOMHED OG ANVENDELSE AF ELTRANSMISSIONSNETTET M.V.**

69. Bekendtgørelsen gælder for Energinet.dk, jf. § 1.

70. Det følger af bekendtgørelsens § 3, at:

§ 3. Energinet.dk skal offentliggøre informationer indenfor virksomhedens ansvarsområde, der kan have betydning for prisdannelsen på elmarkedet.

Stk. 2. De i stk. 1 nævnte informationer skal være tilgængelige for alle brugere og potentielle brugere af det kollektive elforsyningsnet.

- **BEKENDTGØRELSE NR. 1085 AF 20. SEPTEMBER 2010 OM NETVIRKSOMHEDERS, REGIONALE TRANSMISSIONSVIRKSOMHEDERS OG ENERGINET.DK'S METODER FOR FASTSÆTTELSE AF TARIFFER M.V.**

71. De nærmere regler for godkendelse og indhold af Energinet.dk's metoder er fastsat i denne bekendtgørelse.

72. Det fremgår af bekendtgørelsens § 1, stk. 1, at Energinet.dk skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer, til Energitilsynets godkendelse.

73. Endvidere er det en betingelse for Energinet.dk's anvendelse af betingelser og vilkår for deres ydelser, at metoderne er godkendt af Energitilsynet, jf. § 1, stk. 2.

74. De godkendte metoder skal offentliggøres af Energinet.dk med angivelse af datoen for Tilsynets godkendelse, jf. § 1, stk. 3.

75. Endelig skal Energinet.dk søge godkendelse af efterfølgende ændringer i metoderne, jf. § 1, stk. 4.

76. Det fremgår af bekendtgørelsens § 5, at:

§ 5. Metoder indeholdt i forskrifter udstedt af Energinet.dk i medfør af elforsyningslovens § 26, stk. 3, § 27 c, stk. 11, § 28, stk. 2, nr. 11 og § 31, stk. 2 og 3, skal godkendes og offentliggøres efter § 1, såfremt de vedrører

1) markedsadgang,

2) tilvejebringelse af balanceringsydelser eller

3) adgang til grænseoverskridende infrastruktur.

## VURDERING

77. I den foreliggende sag anmodes Sekretariatet for Energitilsynet ("SET") om at godkende indførelse af harmoniserede regler for allokering såkaldte Harmonised Allocation Rules ("HAR") med regionsspecifikt bilag 7.

78. HAR med regionsspecifikt bilag skal godkendes af Energitilsynet, jf. FCA artikel 8(2). FCA opstiller ikke kriterier for godkendelsen, hvorfor den danske lovgivning skal inddrages i vurderingen. Vurderingen af indførelse af HAR med regionsspecifikt bilag skal derfor foretages ud fra de kriterier, der fremgår af EFL om rimelighed, objektivitet og ikke-diskrimination.

79. Metodeanmeldelse af indførelse af auktionsregler har tidligere været genstand for SET's behandling. Se således afgørelse af 24. oktober 2013 Metodeanmeldelse Energinet.dk – PTR på Kontek og nye auktionsregler for PTR gældende for begge grænser til Tyskland samt Storebæltsforbindelsen.

80. I den tidligere metodegodkendelse lagde SET vægt på følgende:

- I afgørelse af 24. oktober 2013 fremgår det, at SET finder, at de foreslåede ændringer af auktionsreglerne er rimelige, og at ændringerne vurderes samlet at være en forbedring af auktionsreglerne, som kommer markedet til gode (jf. afgørelsens punkt 126),
- Endvidere fremgår det i vurderingen, at lovens krav om objektivitet og ikke-diskrimination opfyldes ved, at kapaciteten bliver fordelt ved auktion, og at alle interesserede aktører kan deltage i disse.

81. Få at lette gennemgangen af regelændringerne med HAR og det regionsspecifikke bilag fremgår forskelle og ligheder skematisk mellem DK-DE regler, HAR og bilag i figur 1.

82. Overordnet set skal det holdes for øje, at med godkendelse af det regionsspecifikke bilag bibeholdes de nuværende regler i stort omfang. SET vurderer, at det er hensigtsmæssigt at bibeholde de nuværende regler i form af det regionsspecifikke bilag, da det på nogle parametre endnu er uklart, hvordan HAR endeligt udformes efter vedtagelsen af FCA guidelinen.

FIGUR 1 – REGELÆNDRINGER FRA DE NUVÆRENDE REGLER TIL HAR TIL DET REGIONSSPECIFIKKE BILAG.

	DK-DE regler <sup>7</sup>	Harmonised Allocation Rules	Regionsspecifikke bilag
<b>Ansøgning</b>	Punkt 4: Tidsfrist ikke	Artikel 7: Ansøgning	Ingen ændring fra HAR

<sup>7</sup> Rules for the Long-Term Capacity Allocation by Explicit Auctions on the German-Danish borders and the interconnector between Denmark West and Denmark East (Great Belt)

	angivet.	skal ske senest syv (7) arbejdsdage før første auktionsdeltagelse.	
<b>Sikkerhedsstillelse</b>	Punkt 4.2: På en dedikeret bankkonto	Artikel 19: På en dedikeret bankkonto <i>eller</i> som en bankgaranti.	Ingen ændring fra HAR
<b>Kreditgrænsen</b>	Ingen bestemmelse	Artikel 23: Beregnes og opdateres løbende	Ingen ændring fra HAR
<b>Auktionsspecifikationer</b>	Punkt 8: Ikke senere end to (2) arbejdsdage før auktionen	Artikel 29: For årlige auktioner ikke senere end en (1) uge før auktionen, og for andre auktioner ikke senere end to (2) arbejdsdage før en budrunde lukker.	Ingen ændring fra HAR
<b>Bud</b>	Punkt 8: Placering af bud mulig fra auktionsspecifikationer er offentliggjorte. Placering af bud skal aktivt ske ved hver auktion	Artikel 31: Placering af bud er mulig i henhold til auktionsspecifikationerne <i>eller</i> mulighed for placering af "default-bids", som er et bud, der efter deltagerens ønske automatisk placeres indtil deltageren aktivt ændrer i/ eller fravælger budet.	Ingen ændring fra HAR
<b>Auktionsresultatet</b>	Punkt 8.6: Anfægtelse skal ske ikke senere end en (1) time efter auktionsresultatet foreligger. Allokeringssplatformen har en svartid på anfægtelsen på ikke mere end to (2) timer efter auktionsresultatet er offentliggjort	Artikel 37: Anfægtelse skal ske ikke senere end to (2) arbejdsdage efter auktionsresultatet foreligger. Allokeringssplatformen har en svartid på anfægtelsen på ikke mere end fire (4) arbejdsdage efter auktionsresultatet er offentliggjort	Ingen ændring fra HAR
<b>Flaskehalsindtægter</b>	Punkt 6.1:	<p>Artikel 48: Flaskehalsindtægten skal for fysiske transmissionsrettigheder beregnes som forskellen mellem den købte mængde og den endelige nominerede mængde.</p> <p>Flaskehalsindtægten skal for finansielle transmissionsrettigheder beregnes som den købte mængde multipliceret med enten den positive prisforskel (ved implicit auktion) eller auktionens marginale pris (ved eksplicit auktion).</p>	<p>Artikel 2: Flaskehalsindtægten skal for fysiske transmissionsrettigheder beregnes som forskellen mellem den købte mængde og den endelige nominerede mængde.</p> <p>Flaskehalsindtægten for finansielle transmissionsrettigheder er afhængig af dels om der er tale om implicit eller eksplicit auktion. Hvis der er tale om implicit auktion tilføjer det regionsspecifikke adverse flows og non-utilization, som afgørende faktorer for beregningen. Er der hverken adverse flows eller non-utilization</p>

			beregnes indtægten som den positive prisforskel. Ved adverse flows er flaskehalsindtægten nul (0). Ved non-utilization er flaskehalsindtægten den positive prisforskel.
<b>Afkortning</b>	Punkt 7: Afkortning kan ske som følge af force majeure eller for at sikre system-sikkerhed	Artikel 56: Afkortning kan ske som følge af force majeure, i emergency situation eller for at sikre systemsikkerhed	Artikel 3: Afkortning kan ske som følge af force majeure, i emergency situation eller for at sikre systemsikkerhed. Afkortning grundet emergency situation skal behandles efter de nuværende regler om force majeure.
<b>Firmness deadlines</b>	Punkt 7: Long Term Firmness Deadline er D-1 (dagen før driftsdøgnet) kl.8.30.	Artikel 58: Long Term Firmness Deadline er for PTR fristen for endelig indsendelse af nominering, og for FTR to (2) timer før det tidspunkt, hvor Day-Ahead markedet lukker for bud  Og Day-Ahead Firmness Deadline er 30 minutter før det tidspunkt, hvor Day-Ahead markedet lukker for bud	Artikel 4: Long Term Firmness Deadline er kl.8.30 dagen før driftsdøgnet.
<b>Kompensation ved afkortning før firmness deadline</b>	Punkt 7.1: Ved system-sikkerhed kompenseres den positive prisforskel. Ved force majeure kompenseres auktionens marginale pris.	Artikel 59: Ved system-sikkerhed og i emergency situation kompenseres den positive prisforskel. Artikel 60: Ved force majeure kompenseres auktionens marginale pris.	Artikel 5: Ved system-sikkerhed kompenseres den positive prisforskel. Artikel 6: Ved force majeure og emergency situations kompenseres auktionens marginale pris.
<b>Kompensation ved afkortning efter firmness deadline</b>	Punkt 7.2: Afkortning kan alene ske på grund af force majeure, og kompenseres som auktionens marginale pris.	Artikel 61: Force majeure kompenseres som auktionens marginale pris. I emergency situation kompenseres afkortning som den positive prisforskel.	Artikel 6: Ved force majeure og emergency situations kompenseres auktionens marginale pris.
<b>Afregning</b>	Punkt 5.4.1: Afregning skal ske senest den 8. arbejdsdag i måneden	Artikel 66: Afregning skal ske senest den 10. arbejdsdag i måneden	Ingen ændring fra HAR.



### **HARMONISED ALLOCATION RULES**

83. SET vurderer, at HAR ikke indebærer nye principper eller ændringer af betydeligt omfang set i forhold til de nuværende regler om allokering og transmissi-  
onsrettigheder, der – som ovenfor nævnt – er godkendt af SET.

84. SET har identificeret de ændringer, som HAR medfører, jf. figur 1.

85. SET finder, at de ændringer, som følger af HAR, er rimelige, og ikke pålægger  
markedsaktørerne yderligere byrder sammenholdt med de nuværende regler.

86. I vurderingen indgår, at markedsaktørerne både pålægges fordele og ulemper.

87. For eksempel er det en fordel med en forlænget frist for anfægtelse af aukti-  
onsresultater for den, der ønsker at anfægte et resultat, men en ulempe for de aktør-  
er, der må tåle, at auktionen først kan anses for endelig på et senere tidspunkt.  
SET lægger her vægt på, at det ikke er en urimelig tidsfrist.

88. Alle markedsaktørerne kan komme i en situation, hvor de kan ønske at anfægte  
auktionsresultatet. Det er således ikke-diskriminerende at forlænge fristen for an-  
fægtelser.

89. Der er ikke noget i HAR, og de ændringer som følger heraf, der giver SET  
anledning til at rejse tvivl om, at reglerne er objektive og ikke-diskriminerende.

90. Samlet set vurderer SET, at reglerne i medfør af HAR ikke medfører større  
ændringer set i forhold til de nuværende regler.

### **REGIONSSPECIFIKT BILAG 7**

91. Energinet.dk og de to tyske TSO'er har valgt at afvige fra HAR på en række  
områder, hvor der endnu er usikkerhed om, hvordan HAR endelig udformes. Med  
afvigelserne bibeholdes de nuværende regler i stort omfang.

92. Som nævnt er de nuværende regler tidligere godkendt af SET ud fra kriterierne  
om rimelighed, ikke-diskrimination og objektivitet.

93. SET vurderer, at det regionsspecifikke bilag ligeledes opfylder kriterierne om  
rimelighed, objektivitet og ikke-diskrimination.

94. De afvigelser som fremgår af det regionsspecifikke bilag skal sikre, at der ikke  
opstår unødige forstyrrelser på markedet grundet, at HAR i sin nuværende form  
alene er overgangsregler til FCA endelig vedtages, og HAR herefter skal tilpasses  
FCA.

95. Det regionsspecifikke bilag afviger på nogle punkter fra HAR, som ikke  
kommer markedsdeltagerne til gode bl.a. for så vidt angår kompensation ved af-  
kortning. I henhold til HAR kompenseres afkortning i emergency situations som  
den positive prisforskel mellem to prisområder, hvilket foretrækkes af markedsak-  
tørerne, da det fungerer som en slags forsikringsdækning. Det er denne prisforskel

mellem prisområder, som markedsaktørerne værner sig mod ved køb af transmissionsrettigheder.

96. Med det regionsspecifikke bilag bibeholdes fremgangsmåden med at kompensere afkortning i emergency situations som force majeure, dvs. svarende til den marginale pris. Ved den marginale pris er det ikke prisforskellen, der udbetales til transmissionsrettighedsholderen, men derimod alene ”omkostningen til forsikringen”.

97. Det er imidlertid SET's opfattelse, at det ikke er hensigtsmæssigt at foretage større ændringer i markedet på nuværende tidspunkt, hvor hjemlen til HAR ikke er endelig vedtaget. Det indgår i SET's vurdering, at SET tidligere har vedtaget de nuværende regler, som sikrer et relativt højt firmness niveau.

98. SET bemærker desuden, at Energinet.dk ønsker at overgå til HAR uden det regionsspecifikke bilag, når FCA er endeligt vedtaget.

99. Det indgår i SET's vurdering, at det regionsspecifikke bilag betyder færre ændringer for markedsaktørerne i forhold til de nuværende regler, og dermed undgår markedsaktørerne at skulle indstille sig på nye regler, som skal tilpasses ved vedtagelse af FCA guidelinen senere, hvilket efter SET's opfattelse betyder færre forstyrrelser for markedet.

#### **SAMLET VURDERING**

100. Det er SET's vurdering, at de foreslåede regler i HAR med regionsspecifikt bilag 7 er rimelige set i forhold til markedsaktørerne.

101. HAR med regionsspecifikt bilag 7 medfører ikke væsentlige ændringer i forhold til de nuværende regler, som SET tidligere har fundet rimelige, objektive og ikke-diskriminerende. Det er SET's vurdering, at det er rimeligt at opstille visse minimumskrav for auktionerne, for at disse skal kunne fungere, hvorefter alle aktører, der er interesserede, kan deltage i auktionerne.

102. SET lægger vægt på, at HAR med det regionsspecifikke bilag indfører regler, som dem markedet er bekendt med i dag. Dermed undgår markedsaktørerne en situation, hvor de skal forholde sig til væsentlige ændringer i markedet, som formentlig skal tilpasses yderligere, når FCA er vedtaget. Herunder indgår det i vurderingen, at Energinet.dk og de to tyske TSO'er ønsker at overgå til HAR uden det regionsspecifikke bilag, når hjemlen til HAR er endelig vedtaget. SET finder det ikke hensigtsmæssigt at indføre overgangsregler, som alene vil have virkning for en kort periode, når der stadigvæk er visse usikkerheder for, hvordan den endelige retlige ramme af HAR vil blive udformet.

103. SET finder, at det er rimeligt for alle markedsaktørerne, at de pålægges så få gener i forhold til at tilpasse sig et regelsæt, hvor der er en forventning om, at det skal revideres yderligere, når FCA vedtages.

## **AFGØRELSE**

104. Sekretariatet for Energitilsynet godkender på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering Energinet.dk's anmeldte metode i henhold til elforsyningslovens § 73a

- indførelse af Harmonised Allocation Rules for Capacity Allocation med regionspecifikt bilag 7 gældende fra 1. januar 2016.