



**ENERGINET**  
Myndighedsenheden

Energinet  
Tonne Kjærvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

Dato:  
13. januar 2022

Forfatter:  
LNN/LJLK/SGL

# HØRINGSBREV - ÆNDRING AF FORSKRIFT C2 OG C3 PÅ BAGGRUND AF IMPLEMENTERING AF ISP15

## 1. Indledning

Energinet sender hermed Forskrift C2: 'Balancemarkedet og balanceafregning' og Forskrift C3: 'Planhåndtering – Daglige procedurer' i høring som følge af implementeringen af 15 minutters ubalanceafregning, også kendt som Imbalance Settlement Period (ISP15). Høringen løber fra d. 14. marts 2022 til og med d. 15. april 2022.

Metoden forventes anmeldt til Forsyningstilsynet Q2 2022 og træder derefter i kraft under forudsætning af Forsyningstilsynets godkendelse, dog senest den 22. maj 2023.

Der tages udgangspunkt i de i skrivende stund gældende forskrifter<sup>1</sup>. De til ethvert tidspunkt gældende forskrifter kan findes på Energinets hjemmeside<sup>2</sup>.

Denne metodeanmeldelse og derved disse forskriftsændringer omfatter "teknisk ISP15". Med andre ord, så overgår Energinet teknisk og juridisk set til ISP15, mens tidsopløsningen i markedet forsat vil være 60 minutter, også kaldet MTU60 frem til den 22. maj 2023.

## 2. Baggrund

I Danmark er Energinet transmissionssystemoperatør (TSO) for det danske eltransmissionsnet, og har bl.a. ansvaret for at balancere produktion og forbrug i det danske elsystem. Energinet sørger for, ved mindre udsving i den normale drift, at balancere markedet ved køb af systemydelser til op- og nedregulering på regulerkraftmarkedet (ved hjælp af manual Frequency Restoration Reserve eller mFRR) for at sikre en stabil og sikker drift af elsystemet, hermed elforsyningsikkerheden.

Systemydelser er opdelt i reserver (kapacitet og energi) og systembærende egenskaber, og disse systemydelser kompenserer for ubalancer, som det ikke har været muligt for de balanceansvarlige aktører at afdække i markedet forinden, dvs. på intraday-markedet, eller for ubalancer opstået pga. uforudsigelige hændelser.

<sup>1</sup> Dok. 20/02087-3 og Dok. 20/02088-22

<sup>2</sup> [Markedsforskrifter | Energinet](#)

Størstedelen af de danske balanceringsreserver består af manuelle reserver (mFRR) og anvendes til manuelt at opretholde balancen (og dermed frekvensen) i det samlede elsystem.

Manuelle reserver (mFRR) handles på det fælles nordiske regulerkraftmarked. Begrebet manuelle reserver dækker over den kapacitet, som aktørerne efter aftale med Energinet reserverer til manuel balancering af systemet i selve driftstimen. De manuelle reserver sikrer ved en aktivering opretholdelsen af balancen over længere perioder med ikke-planlagte udsving i produktion eller forbrug. Dette sker f.eks. ved driftsstop på et kraftværk eller pludselige ændringer i vindmøllernes produktion.

## 2.1 BETYDNING FOR MARKEDSAKTØRER AF ISP15

ISP15 eller med andre ord, Imbalance Settlement Period, dækker over den kommende ubalanceafregningsperiode i day-ahead-markedet, som overgår fra ISP60 (ubalanceafregning pr. time) til ISP15 (ubalanceafregning pr. kvarter).

Det er nødvendigt, at energisystemet altid er i balance, dvs. at forbruget af elektricitet altid skal matches af den tilsvarende produktion af elektricitet. Hver enkelt markedsaktør kan være i ubalance og producere eller forbruge mere eller mindre strøm end de har handlet på markedet dagen forinden (day-ahead-markedet), men samlet set skal systemet være i balance. Hvis en markedsaktør er i ubalance, bliver de afregnet af Energinet for denne ubalance.

Generelt set afregnes de til en dårligere pris end prisen i day-ahead-markedet, hvis de er i ubalance i den samme retning som systemet, dvs. de forstærker en ubalance. De afregnes til en bedre pris end prisen i day-ahead-markedet, hvis de er i ubalance i den modsatte retning af systemet, dvs. at de mindsker en ubalance.

En aktør i elmarkedet kan før driftstimen selv sørge for at få dækket sin ubalance ved f.eks. at starte eller stoppe et kraftværk, hvis prognosen for vindmøllernes produktion ændrer sig eller ved at handle i intraday-markedet med andre aktører.

Energinet har den 6. juni 2020 anmodet Forsyningstilsynet om en undtagelse fra fristen for at implementere 15 minutters ubalanceafregning efter EBGL<sup>3</sup>.

Forsyningstilsynet godkendte<sup>4</sup> den 12. marts 2021 Energinets anmodning om en undtagelse fra fristen i artikel 53, stk. 1 i EBGL for at implementere 15 minutters ubalanceafregning. Forsyningstilsynets afgørelse indebærer en udsættelse af fristen for at implementere ISP15 fra den 18. december 2020 til den 22. maj 2023.

## 3. Retsgrundlag

EU-kommissionen har med hjemmel i Europa-Parlamentets og Rådets forordning nr. 2009/714 af 13. juli 2009 om betingelserne for netadgang i forbindelse med grænseoverskridende elektricitetsudveksling og om ophævelse af forordning (EF) nr. 1228/2003 (herefter elforordningen) udstedt en række netregler ved forordninger. Netreglerne beskriver enten retningslinjer eller regler for bestemte forhold som afregning af ubalancer. EBGL er af relevans for dette forslag.

<sup>3</sup> KOMMISSIONENS FORORDNING (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet

<sup>4</sup> GODKENDELSE AF ENERGINETS ANMODNING OM EN UNDTAGELSE FRA FRISTEN FOR AT IMPLEMENTERE 15 MINUTTERS UBALANCEAFREGNING af den 12. marts 2021.

Netreglerne afspejler EU-kommissionens ønske om et velfungerende indre energimarked med harmoniserede fælles regler. Dette viser sig bl.a. i forordningernes betragtninger ved EBGL-præambel 12, som fastsætter *”Integrationen af markeder for balanceringsenergi bør muliggøre et velfungerende intraday-marked, således at markedsdeltagerne har mulighed for at komme i balance så tæt på driftsøjeblikket som muligt. Kun de ubalancer, der består efter intraday-markedets lukketid, bør balanceres af TSO’er med balancemarkedet. Harmoniseringen af perioden for afregning af ubalance til 15 minutter i Europa bør understøtte intraday-handelen og fremme udviklingen af en række handelsprodukter med samme leveringsperioder.”*

EBGL blev som vedtaget offentliggjort i EU-tidende den 28. november 2017 og trådte ifølge EBGL artikel 65, stk. 1, i kraft på tyvendedagen efter offentliggørelsen i EU-tidende, dvs. den 18. december 2017. Det fremgår af artikel 53, stk. 1, at TSO’erne skal anvende ISP15 i alle balanceområder senest tre år efter ikrafttrædelsen af EBGL, dvs. senest den 18. december 2020:

*”Senest tre år efter denne forordnings ikrafttrædelse skal alle TSO’er anvende perioden for afregning af ubalancer på 15 minutter i alle balanceområder og sikre, at alle rammerne for tidsenheder for markedet stemmer overens med rammerne for perioden for afregning af ubalancer.”*

Implementeringen af ISP15 er med afgørelsen af den 12. marts 2021 fra Forsyningstilsynet udsendt til den 22. maj 2023, hvorefter Energinet skal anvende ISP15, jf. artikel 53, stk. 1 i EBGL.

Implementeringen af ISP15 er årsagen til ændringerne foreslået i §§ 2–12 i Energinets forskrift C2 ‘Balancemarkedet og balanceafregning’ og §§ 2-4 i Energinets forskrift C3 ‘Planhåndtering – daglige procedurer’.

Efter Traktaten om Den Europæiske Unions Funktionsområde – TEUF, artikel 288 er en forordning almenyldig og umiddelbart gældende i hver medlemsstat og må ikke gennemføres i national ret.

For at sikre overholdelse af artikel 288 i TEUF foreslås det derfor med dette forslag at ændre en række bestemmelser i Energinets forskrift C2 og C3 i overensstemmelse med kravet om anvendelse af ISP15.

Det skal med forslaget således sikres, at der ikke i nationale forskrifter er regler, som enten er i strid med eller regulerer samme forhold som EBGL. Herved undgås dobbeltregulering, når de relevante bestemmelser i EBGL får virkning.

Forsyningstilsynet godkendte den 18. december 2019<sup>5</sup> Energinets vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester og balanceringsansvarlige aktører efter EBGL, artikel 18, hvori Forsyningstilsynet blandt andet har foretaget en prøvelse af, om Energinets markedsforskrifter C2 og C3 samt Energinets dokumenter ‘Prækvalifikation af anlæg og aggregerede porteføljer’, opfylder de specifikke vilkår og betingelser, der skal fastsættes for leverandører af balancerings tjenester og balanceansvarlige aktører efter EBGL, artikel 18.

Det følger af EBGL artikel 18, stk. 3,

<sup>5</sup> Godkendelse af anmeldte vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester og balanceansvarlige aktører af den 18. december 2019, sagsnr.: 18/13107

- a) I forbindelse med udarbejdelsen af forslag til vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester og balanceansvarlige parter skal alle TSO'er: koordinere med de TSO'er og DSO'er, der kan blive berørt af disse vilkår og betingelser.
- b) Overholde rammerne for etablering af europæiske platforme for udveksling af balanceringsenergi og for processen til udligning af modsatrettede ubalancer i henhold til artikel 19, 20, 21 og 22.
- c) Inddrage andre DSO'er og andre interesserede parter i forbindelse med udarbejdelsen af forslaget og tage højde for deres synspunkter, uden at dette berører den offentlige høring i henhold til artikel 10.

Det følger af EBGL artikel 18, stk. 4, litra a, at vilkår og betingelser fra leverandører af balancerings tjenester skal være rimelige og begrundede.

#### 4. Ændring i Energinets forskrifter C2, C3 og udbudsbetingelserne for systemydelse til levering i Danmark

I Energinets forskrift C2 og C3 foretages derfor følgende ændringer:

##### 4.1 Ændringer i forskrift C2

Metode nr. 1, § 3	
<b>Energinets baggrund for ændring af metoden</b>	
§ 3 ændres, da perioden for afregning af ubalancer ændres fra ISP60 til ISP15 i overensstemmelse med EBGL, art. 53, stk. 1. Generelt udskiftes tidsangivelsen "time" med "kvarter" i hele forskriften.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<b>§ 3, stk. 3</b> Uanset aktiveringsmetode omregnes aktørens forpligtelser til en tillægsplan bestående af 24 MWh/h-forpligtelser. Tillægsplanen i kombination med det antagne pristilbud for reguleringen går til afregning.	<b>§ 3, stk. 3</b> Uanset aktiveringsmetode omregnes aktørens forpligtelser til en tillægsplan bestående af <b>96 MWh/kvarters-forpligtelser</b> . Tillægsplanen i kombination med det antagne pristilbud for reguleringen går til afregning.
Den tidligere metode er fastsat, før der var krav om Forsyningstilsynets godkendelse af metoder, da den er fra 2003, hvorfor der ikke foreligger en tidligere metodegodkendelse for denne.	

Metode nr. 2, § 6	
<b>Energinets baggrund for ændring af metoden</b>	
§ 6 ændres, da perioden for afregning af ubalancer ændres fra ISP60 til ISP15 i overensstemmelse med EBGL, art. 53, stk. 1. Generelt udskiftes tidsangivelsen "time" med "kvarter" i hele forskriften.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<b>§ 6, stk. 1</b> Når Energinet udsteder en effektplan over for en aktør eller foretager direkte aktivering, omregner Energinet rekvisitionen til en tillægsplan, så der ved udløb af driftsdøgnet foreligger en tidsserie (24	<b>§ 6, stk. 1</b> Når Energinet udsteder en effektplan over for en aktør eller foretager direkte aktivering, omregner Energinet rekvisitionen til en tillægsplan, så der ved udløb af driftsdøgnet foreligger en tidsserie ( <b>96</b>

MWh/h-værdier), der viser aktørens samlede forpligtelser i medfør af aktiverede regulerkraftbud.	<b>MWh/kvarters-værdier), der viser aktørens samlede forpligtelser i medfør af aktiverede regulerkraftbud.</b>
Den tidligere metode er fastsat, før der var krav om Forsyningstilsynets godkendelse af metoder, da den er fra 2003, hvorfor der ikke foreligger en tidligere metodegodkendelse for denne.	

Metode nr. 3, § 10	
<b>Energinets baggrund for ændring af metoden</b>	
§ 10 ændres, da perioden for afregning af ubalancer ændres fra ISP60 til ISP15 i overensstemmelse med EBGL, art. 53, stk. 1. Generelt udskiftes tidsangivelsen "time" med "kvarter" i hele forskriften.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<b>§ 10, stk. 2</b> Balanceafregningen foretages som den timevise difference mellem indgåede handler og målt forbrug/produktion, opgjort på basis af timeregistreringer.	<b>§ 10, stk. 2</b> Balanceafregningen foretages som den <b>kvartersvise</b> difference mellem indgåede handler og målt forbrug/produktion, opgjort på basis af <b>kvartersregistreringer</b> .
Den tidligere metode er fastsat, før der var krav om Forsyningstilsynets godkendelse af metoder, da den er fra 2003, hvorfor der ikke foreligger en tidligere metodegodkendelse for denne.	

Metode nr. 4, § 12	
<b>Energinets baggrund for ændring af metoden</b>	
§ 12 ændres, da perioden for afregning af ubalancer ændres fra ISP60 til ISP15 i overensstemmelse med EBGL, art. 53, stk. 1. Generelt udskiftes tidsangivelsen "time" med "kvarter" i hele forskriften.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<b>§ 12, stk. 1</b> Afregning af effektubalancer sker på grundlag af 2 priser opgjort på timebasis: 1. Op- og nedreguleringspriser for sædvanlig balancekraft (BAL <sub>op</sub> og BAL <sub>ned</sub> ) samt 2. Op- og nedreguleringspriser for brug af automatisk reserve (AUT <sub>op</sub> og AUT <sub>ned</sub> ).	<b>§ 12, stk. 1</b> Afregning af effektubalancer sker på grundlag af to priser opgjort på <b>kvartersbasis</b> : 1. Op- og nedreguleringspriser for sædvanlig balancekraft (BAL <sub>op</sub> og BAL <sub>ned</sub> ) samt 2. Op- og nedreguleringspriser for brug af automatisk reserve (AUT <sub>op</sub> og AUT <sub>ned</sub> ).
<b>§ 12, stk. 4</b> Hvis afregningspriserne (BAL <sub>ned</sub> -AUT <sub>ned</sub> henholdsvis AUT <sub>op</sub> -BAL <sub>op</sub> ) i en given time bliver negative, erstattes værdierne af 0 kr./MWh.	<b>§ 12, stk. 4</b> Hvis afregningspriserne (BAL <sub>ned</sub> -AUT <sub>ned</sub> henholdsvis AUT <sub>op</sub> -BAL <sub>op</sub> ) i <b>et givent kvarter</b> bliver negative, erstattes værdierne af 0 kr./MWh.
Den tidligere metode er fastsat, før der var krav om Forsyningstilsynets godkendelse af metoder, da den er fra 2003, hvorfor der ikke foreligger en tidligere metodegodkendelse for denne.	

#### 4.2 Ændringer i forskrift C3

Metode nr. 5, § 2
<b>Energinets baggrund for ændring af metoden</b>

<p>§ 2 ændres, da perioden for afregning af ubalancer ændres fra ISP60 til ISP15 i overensstemmelse med EBGL, art. 53, stk. 1. Generelt udskiftes tidsangivelsen "time" med "kvarter" i hele forskriften.</p>	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p><b>§ 2, stk. 2</b> Aktørplanen for produktionsbalanceansvar skal indeholde time-energiplaner opdelt på:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Produktion, eksklusiv ikke-regulerbar vindkraft – samlet sum i MWh/h</li> <li>2. Ikke-regulerbar vindkraft – samlet sum i MWh/h</li> <li>3. Handelsplaner – aktør opdelt i MWh/h.</li> </ol>	<p><b>§ 2, stk. 2</b> Aktørplanen for produktionsbalanceansvar skal indeholde <b>kvarters-energiplaner</b> opdelt på:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Produktion, eksklusiv ikke-regulerbar vindkraft – samlet sum i <b>MWh/kvarter</b></li> <li>2. Ikke-regulerbar vindkraft – samlet sum i <b>MWh/kvarter</b></li> <li>3. Handelsplaner – aktør opdelt i <b>MWh/kvarter</b>.</li> </ol>
<p><b>§ 2, stk. 3</b> For balanceansvarlige aktører med produktionsbalanceansvar, skal den balanceansvarlige aktørs samlede elproduktion og køb skal være lig med den balanceansvarlige aktørs samlede salg, således at planen er i balance time for time.</p>	<p><b>§ 2, stk. 3</b> For balanceansvarlige aktører med produktionsbalanceansvar, skal den balanceansvarlige aktørs samlede elproduktion og køb være lig med den balanceansvarlige aktørs samlede salg, således at planen er i balance <b>kvarter for kvarter</b>.</p>
<p><b>§ 2, stk. 4</b> Aktørplanen for forbrugsbalanceansvar skal indeholde time-energiplaner opdelt på: 1. Handelsplaner – aktør opdelt i MWh/h</p>	<p><b>§ 2, stk. 4</b> Aktørplanen for forbrugsbalanceansvar skal indeholde <b>kvarters-energiplaner</b> opdelt på: 1. Handelsplaner – aktør opdelt i <b>MWh/kvarter</b></p>
<p><b>§ 2, stk. 5</b> For balanceansvarlige aktører med forbrugsbalanceansvar, der har valgt at indsende tidsserier for forbrug, skal den balanceansvarlige aktørs samlede elforbrug og salg skal være lig med den balanceansvarlige aktørs samlede køb, således at planen er i balance time for time.</p>	<p><b>§ 2, stk. 5</b> For balanceansvarlige aktører med forbrugsbalanceansvar, der har valgt at indsende tidsserier for forbrug, skal den balanceansvarlige aktørs samlede elforbrug og salg være lig med den balanceansvarlige aktørs samlede køb, således at planen er i balance <b>kvarter for kvarter</b>.</p>
<p><b>§ 2, stk. 7</b> Aktørplanen for handelsbalanceansvar skal indeholde kvarters-energiplaner opdelt på:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Handelsplaner – aktør opdelt i MWh/h.</li> </ol>	<p><b>§ 2, stk. 7</b> Aktørplanen for handelsbalanceansvar skal indeholde <b>kvarters-energiplaner</b> opdelt på:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Handelsplaner – aktør opdelt i <b>MWh/kvarter</b>.</li> </ol>
<p><b>§ 2, stk. 8</b> Handelsplaner skal altid modsvares af en modparts handelsplan og skal være i balance time for time. Hvis den balanceansvarlige aktør har handelsbalanceansvar, så skal den balanceansvarlige aktørs samlede køb skal være lig med den balanceansvarlige aktørs samlede salg</p>	<p><b>§ 2, stk. 8</b> Handelsplaner skal altid modsvares af en modparts handelsplan og skal være i balance <b>kvarter for kvarter</b>. Hvis den balanceansvarlige aktør har handelsbalanceansvar, så skal den balanceansvarlige aktørs samlede køb skal være lig med den balanceansvarlige aktørs samlede salg</p>

Den tidligere metode er fastsat, før der var krav om Forsyningstilsynets godkendelse af metoder, da den er fra 2003, hvorfor der ikke foreligger en tidligere metodegodkendelse for denne.

Metode nr. 6, § 4	
<b>Energinets baggrund for ændring af metoden</b>	
§ 4 ændres, da perioden for afregning af ubalancer ændres fra ISP60 til ISP15 i overensstemmelse med EBGL, art. 53, stk. 1. Generelt udskiftes tidsangivelsen "time" med "kvarter" i hele forskriften.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<b>§ 4, stk. 2</b> Ændringer til aktørplanen skal indsendes til og være modtaget af Energinet senest 45 minutter før en berørt driftstime.	<b>§ 4, stk. 2</b> Ændringer til aktørplanen skal indsendes til og være modtaget af Energinet senest 45 minutter før et berørt <b>driftskvarter</b> .
Den tidligere metode er fastsat, før der var krav om Forsyningstilsynets godkendelse af metoder, da den er fra 2003, hvorfor der ikke foreligger en tidligere metodegodkendelse for denne.	

Bilag 1	
<b>Energinets baggrund for ændring</b>	
Definitionen i bilaget ændres, da perioden for afregning af ubalancer ændres fra ISP60 til ISP15 i overensstemmelse med EBGL, art. 53, stk. 1. Generelt udskiftes tidsangivelsen "time" med "kvarter" i hele forskriften.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<b>Bilag 1 nr. 1</b> Fysisk elhandel er de timehandler, der indgår i den balanceansvarliges aktørs aktørplaner. Det vil sige handel på spotmarkedet, intraday markedet og bilaterale handler med andre balanceansvarlige aktører i området.	<b>Bilag 1 nr. 1</b> Fysisk elhandel er de <b>handler</b> , der indgår i den balanceansvarliges aktørs aktørplaner. Det vil sige handel på spotmarkedet, intraday markedet og bilaterale handler med andre balanceansvarlige aktører i området.

### Vurdering efter EBGL, artikel 18

Det følger af EBGL artikel 18, stk. 3:

3. I forbindelse med udarbejdelsen af forslag til vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester og balanceansvarlige parter skal alle TSO'er:
  - a) koordinere med de TSO'er og DSO'er, der kan blive berørt af disse vilkår og betingelser
  - b) overholde rammerne for etablering af europæiske platforme for udveksling af balanceeringsenergi og for processen til udligning af modsatte ubalancer i henhold til artikel 19, 20, 21 og 22
  - c) inddrage andre DSO'er og andre interesserede parter i forbindelse med udarbejdelsen af forslaget og tage højde for deres synspunkter, uden at dette berører den offentlige høring i henhold til artikel 10.

Det følger af EBGL artikel 18, stk. 4, litra a, at vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester skal være rimelige og begrundede.

Regler for 15 minutter ISP finder anvendelse over for danske aktører, og vilkår og betingelser indskrives i Energinets Systemydelser til levering i Danmark – Udbudsbetingelser. De anmeldte regler vil således være omfattet af Udbudsbetingelser mv., som vil være gældende for alle potentielle tilbudsgivere. Tilbudsbetingelserne favoriserer ikke én eller flere så længe tilbudsgiverne er i stand til at opfylde de tekniske krav m.v., der kræves for at kunne levere ydelserne.

De beskrevne regler og opdateringer af Energinets forskrifter har til formål at implementere den europæiske regulering, navnlig EBGL, som blandt andet har til formål at 'sikre ikke-diskrimination og gennemsigtighed på balancemarkederne' og at 'sikre, at anskaffelse af balance-ringstjenester er retfærdige, objektive, gennemsigtige og markedsbaserede, undgår urimelige hindringer for nye aktører, øger likviditeten på balancemarkederne og forhindrer konkurrenceforvriddning på det indre marked for elektricitet'. Energinets nærværende regler for ISP15 er ikke-diskriminerede, idet markedet ikke favoriserer eller diskriminerer mellem forskellige leverandører, så længe disse er i stand til at opfylde de tekniske krav m.v. der kræves. Det er således Energinets vurdering, at reglerne opfylder EBGLs krav om, at vilkår skal være rimelige og begrundede.

Energinets hensigt med nærværende metodeanmeldelse for ISP15 er, at der i intraday markedet sker en bedre balancering af elnettet, og at strukturelle ubalancer mindskes ved timeskiftet. Samtidig med at sikre en bedre samfundsøkonomisk løsning, uden yderligere investeringer fra aktørside og med få ændringer til reglerne.

## 5. Høringsperioden

Energinet anmoder høringsparterne, jf. bilag 1, om høringssvar til den ændrede metode. Høringssvar bedes fremsendt via e-mail til Laura Louise Nørr Nielsen på [LNN@energinet.dk](mailto:LNN@energinet.dk) og Lars Øeer Jakobsen på [LJK@energinet.dk](mailto:LJK@energinet.dk) med cc. [myndighed@energinet.dk](mailto:myndighed@energinet.dk) senest

**fredag den 15. april 2022, kl.12.00.**

Høringsmateriale findes på Energinets hjemmeside under 'Høringer i Energinet' ([Høringer i Energinet | Energinet](#)), hvor det også er muligt at abonnere på nyhedsmail om de forskrifter, netregler og metoder, Energinet sender i høring.

De indkomne høringssvar vil blive behandlet og eventuelt indarbejdet i forskrifterne. Det bemærkes, at eventuelle høringssvar vil blive videresendt til Forsyningstilsynet og indarbejdet i høringssnotat, som offentliggøres på [www.energinet.dk](http://www.energinet.dk).



## Bilag 1 – Høringsparter

Balanceansvarlige
Netvirksomheder
Dansk Energi
Dansk Erhverv
Dansk Fjernvarme
Dansk Industri
Dansk Solkraft
Datatilsynet
Digitaliseringsstyrelsen
Energiklagenævnet
Energisammenslutningen
Energistyrelsen
Konkurrence- og Forbrugerstyrelsen
Skatteministeriet
Danmarks Vindmølleforening