

**ENERGINET**  
Myndighedsenheden

Energinet  
Tonne Kjærsvvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

Dato:  
1. oktober 2025

Forfatter:  
LJU/LKB

# METODEANMELDELSE – KOMPENSATIONSMODEL FOR PARADOKSALT AFVISTE BUD I KAPACITETSMARKEDERNE

## Indhold

|   |    |
|---|----|
| 1. Indledning.....  | 3  |
| 2. Baggrund og formål.....  | 4  |
| 3. Beskrivelse af metoden for kompensation af paradoksalt afviste bud i kapacitetsmarkederne .....  | 5  |
| 4. De anmeldte ændringer .....  | 6  |
| 5. Retsgrundlag .....   | 6  |
| 5.1 Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet med senere ændringer (EBGL) .... | 6  |
| 5.1.1 EBGL artikel 3, stk. 1, litra a-g .....   | 6  |
| 5.1.2 EBGL artikel 5, stk. 1, 2. pkt. ....  | 7  |
| 5.1.3 EBGL artikel 5, stk. 4, litra c .....   | 7  |
| 5.1.4 EBGL artikel 18, stk. 1, litra a og b .....   | 7  |
| 5.1.5 EBGL artikel 18, stk. 3, litra a og c .....   | 7  |
| 5.1.6 EBGL artikel 18, stk. 4, litra a .....  | 8  |
| 5.2 Lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023 om elforsyning med senere ændringer (elforsyningsloven) .....  | 8  |
| 5.2.1 Elforsyningslovens § 27 a, stk. 1 .....   | 8  |
| 5.2.2 Elforsyningslovens § 31, stk. 1 .....   | 8  |
| 6. Vurdering.....   | 9  |
| 6.1 Overensstemmelse med formålet med EBGL, markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked. ....                          | 9  |
| 6.2 Rimelige og begrundede krav .....   | 10 |
| 6.3 Inddragelse af TSO'er, netvirksomheder og interessenter .....   | 10 |
| 6.4 Forsyningssikkerhed .....   | 10 |
| 7. Ikrafttrædelse.....  | 11 |

## 1. Indledning

Energinet (SOV), herefter Energinet, anmelder hermed nye vilkår og betingelser (en metode) for kompensation af paradoksalt afviste bud i kapacitetsmarkederne for FFR, FCR, FCR-D, FCR-N, aFRR og mFRR daglige auktioner.

Metoden finder anvendelse overfor systemydelsesmarkedets aktører i Danmark.

Energinet indkøber dagligt kapacitetsreserver for at sikre forsynings sikkerheden i tilfælde af uforudsete hændelser. Alle kapacitetsreserver indkøbes i etablerede markeder, der er mere eller mindre modne. For alle kapacitetsmarkeder gælder det, at bududvælgelsen sker med det formål at minimere de samfundsøkonomiske omkostninger. Når de samfundsøkonomiske omkostninger minimeres, betyder det, at bud ikke nødvendigvis vælges i prisrækkefølge og at bud derfor kan blive paradoksalt afvist, selvom budprisen ligger under den fastsatte markedspris for perioden (timen). I et stort og likvidt marked har det ingen mærkbare konsekvenser, men for relativt små og nyetablerede markeder skaber dette dårlige prissignaler, der øger risikoen betragteligt for markedsaktører i forhold til at investere i markederne og bidrage til leveringen af systemydelser.

For at sikre et sundt investeringsklima og et klart og brugbart prissignal for markedets aktører, ønsker Energinet derfor med denne metode at indføre en kompensationsmodel for paradoksalt afviste bud.

Metoden indeholder bestemmelser, der skal tilføjes Energinets Udbudsbetingelser for levering af systemydelser i Danmark. Metoden indskrives som et særskilt afsnit i Udbudsbetingelserne gældende for alle de ovenfor nævnte kapacitetsprodukter.

Energinets Udbudsbetingelser for levering af systemydelser i Danmark er vedlagt anmeldelsen i to udgaver:

- Med alle ændringer markeret, og
- med alle ændringer implementeret.

Energinet indstiller vilkår og betingelser til godkendelse af Forsyningstilsynet efter artikel 3, stk. 1, litra a-g, artikel 5, stk. 1, 2. pkt., og stk. 4, litra c, artikel 18, stk. 1, litra a og b, stk. 3, litra a og c, stk. 4, litra a, i Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet med senere ændringer (herefter EBGL).

Metodens vilkår og betingelser lever op til kravene i EBGL vedrørende inddragelse af TSO'ere, netvirksomheder og interessenter, jf. EBGL artikel 18, stk. 3, litra a og c. Kravene i metoden er rimelige og begrundede ift. levering af balancerings tjenester, jf. EBGL artikel 18, stk. 4, litra a. Metoden opfylder desuden kravene i EBGL artikel 5, stk. 1, 2. pkt., vedrørende at vilkår og betingelser (metoden) skal være i overensstemmelse med formålet med forordningen og bidrage til markedsintegration, ikke diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked.

Metoden bidrager til udførelsen af Energinets opgaver med at opretholde elforsynings sikkerheden samt sikre, at der skabes de bedst mulige betingelser for konkurrence på markeder for produktion og handel med elektricitet, jf. elforsyningslovens § 27 a, stk. 1, og § 31, stk. 1.

Energinets nærmere vurdering af metoden fremgår af afsnit 6 nedenfor.

Det følger af EBGL artikel 5, stk. 4, litra c, jf. artikel 18, at Forsyningstilsynet skal godkende vilkår og betingelser for balancering.

Energinet indstiller på den baggrund metoden til godkendelse.

Metoden forventes at træde i kraft umiddelbart efter Forsyningstilsynets godkendelse.

## 2. Baggrund og formål

Energinet er ansvarlig for at udvikle, implementere og drifte kapacitetsmarkeder til indkøb af systemydelse, der giver Energinet adgang til de ressourcer, som er nødvendige for at sikre en stabil og sikker drift af elsystemet.

Alle etablerede kapacitetsmarkeder tjener det formål, at de skal binde TSO'en (Energinet) sammen med markedsaktørerne (leverandører af systemydelse) i en struktureret proces, der sikrer, at Energinet kan udstille og indkøbe et efterspurgt behov, som markedsaktørerne kan tilbyde at bidrage til at dække.

Tidligere har de fleste systemydelse været indkøbt i lokale markeder pr. budzone, hvor bud er blevet udvalgt i prisrækkefølge. For både FCR, FCR-D, FCR-N, aFRR og mFRR daglige auktioner er der over de seneste år sket ændringer, således at disse ydelse nu indkøbes i større, grænseoverskridende markeder. Ved overgangen til grænseoverskridende kapacitetsmarkeder for aFRR og mFRR, og ved introduktionen af et nyt markedsdesign for det dansk-svenske FCR-marked i DK2 og Sverige implementerede Norden en ny algoritme, bestemt af ACER, for de respektive indkøb. Denne algoritme beror på en samfundsøkonomisk optimering på time-niveau, hvor der minimeres ud fra buddenes leveringsomkostninger. Buddene udvælges således ikke i prisrækkefølge, men ud fra hvordan, Energinet får den laveste sum af leveringsomkostninger på det aktuelle tidspunkt.

I tillæg hertil er der implementeret forskellige komplekse budformater, der gør det muligt for markedets aktører at repræsentere deres underliggende omkostninger bedst muligt. Det er eksempelvis bud, der er linket sammen i tid (blokbud) og udelelige bud, der gør det umuligt kun at udvælge en delmængde af et bud.

Den samfundsøkonomiske optimering gør det i sig selv muligt, at bud skippes, men med inklusionen af komplekse budformater stiger mængden af paradoksalt afviste bud, fordi der kan opstå situationer, hvor Energinet eksempelvis ikke kan opfylde sine reserveindkøb, hvis givne blokbud (eller andre komplekse budstrukturer) ikke accepteres. Når blokbuddet (eller andre komplekse budstrukturer) er accepteret, dækker dette behov i flere timer, og i de timer, hvor blokbuddet reelt ikke var nødvendigt, vil det være samfundsøkonomisk optimalt at fravælge andre bud, så der ikke overindkøbes.

I kapacitetsmarkederne for systemydelse er der derfor udfordringer med paradoksalt afviste bud, som kort fortalt er bud, der har en budpris, der er lavere end markedsprisen (marginalprisen), men ikke er blevet valgt under den samfundsøkonomiske optimeringsproces. Paradoksalt afviste bud er således ikke en markedsfejl, men en konsekvens af markedsvalg, herunder primært optimeringsmetode og budformater.

Til trods for, at de paradoksalt afviste bud ikke skyldes markedsfejl, så skaber det stor usikkerhed og dårlige prissignaler, når bud afvises – og især når små bud fra nye aktører afvises.

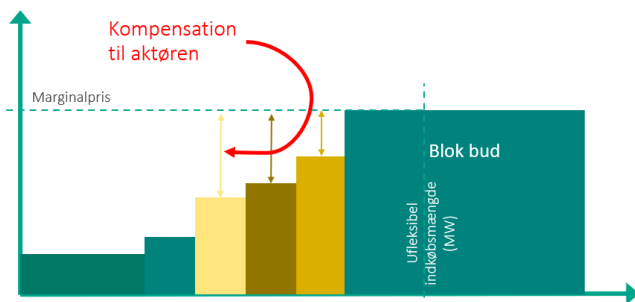
Gennemsigtigheden i markedet har også betydning for anlæg, der står overfor reinvesteringer, når markedsprisen ikke kan bruges som reelt prissignal. Det skaber et dårligt investeringsklima for markedsaktørerne, og der opstår således en reel risiko for, at Energinet ikke kan tiltrække den nødvendige kapacitet – både på mellemlangt og langt sigte.

Energinet mener, at samfundsøkonomisk optimering er den korrekte metode til reserveindkøb, da det er TSO'ens forpligtelse at sikre de samfundsøkonomiske interesser, men at det i en overgangsperiode, så længe likviditeten i reservemarkederne opbygges og markederne modnes, vurderes nødvendigt at sikre, at markedsinformationen er transparent og at prissignalerne er brugbare, så forventeligt flere små aktører lettere kan blive en del af reservemarkederne. Derfor ønsker Energinet at implementere en metode, der kan forbedre investeringsklimaet for markedets aktører ved at prissignalet rent faktisk kan bruges som parameter for forventede markedsresultater. Med et anvendeligt prissignal kan både nye og eksisterende markedsaktører minimere risici og skabe større budgetsikkerhed for investeringsbeslutninger.

I udarbejdelsen af metoden, har Energinet haft til formål at skabe en kompensationsmodel for paradoksalt afviste bud, der giver markedsaktørerne incitament til at byde i overensstemmelse med deres bagvedliggende omkostninger, så markedsresultatet forbliver samfundsøkonomisk optimalt.

### 3. Beskrivelse af metoden for kompensation af paradoksalt afviste bud i kapacitetsmarkederne

For at sikre et brugbart prissignal for markedsaktørerne, vil der, i tilfælde af paradoksalt afviste bud, blive beregnet en kompensation pr. MW svarende til differencen mellem marginalprisen i markedet og den individuelle budpris. Der følger ingen yderligere forpligtelse for markedsaktøren.



Kompensationen vil kun blive givet til paradoksalt afviste simple bud. Det vil sige bud, der er delelige og ikke benytter andre komplekse budformater (fx blokbud). Delelige bud, der er en del af en eksklusiv gruppe – også på tværs af markeder – vil også kunne modtage kompensation ved paradoksalt afvisning.

Paradoksalt afviste bud omfatter *ikke* bud, der er blevet filtreret fra og dermed afvist af geografiske årsager.

Kompensationen for paradoksalt afviste bud vil blive afregnet periodevis sammen med øvrige kapacitetsbetalinger.

Yderligere forklaring og beskrivelse kan findes i det tilhørende forklaringsdokument.

## 4. De anmeldte ændringer

Metoden indeholder bestemmelser, der skal tilføjes Energinets Udbudsbetingelser for levering af systemydelser i Danmark.

Metoden indebærer følgende tilføjelse til Udbudsbetingelserne:

Der tilføjes et afsnit 2.1.3 med følgende ordlyd:

### *2.1.3 Kompensation af paradoksalt afviste bud*

*For alle simple, delelige bud indgivet til kapacitetsauktionerne for FCR-D, FCR-N, aFRR og mFRR daglige auktioner vil leverandøren af et kapacitetsbud blive kompenseret med forskellen mellem egen budpris og markedspris, såfremt budet er blevet paradoksalt skippet. Et deleligt bud indgivet som en del af en eksklusiv gruppe – også på tværs af markeder – vil også kunne modtage kompensation for paradoksal afvisning.*

*Det vil sige, at hvis der i indkøbet af en specifik kapacitetsydelse er blevet skippet et bud, som ikke har anvendt komplekse budformater (udelelighed, blokbud m.m.), og som har en tilbudspris, der er lavere end markedsprisen for den tidsperiode, som budet er indsendt til, da vil leverandøren modtage en kompensationsbetaling svarende til prisforskellen mellem budpris og markedspris.*

## 5. Retsgrundlag

5.1 Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet med senere ændringer (EBGL)

5.1.1 EBGL artikel 3, stk. 1, litra a-g

EBGL artikel 3, stk. 1, litra a-g, indeholder formålsbestemmelserne for EBGL.

EBGL artikel 3, stk. 1, litra a-g, har følgende ordlyd:

1. Denne forordning har til formål at:

- a) fremme effektiv konkurrence, ikke-diskrimination og gennemsigtighed på balancemarkederne
- b) øge effektiviteten af balancering og effektiviteten af europæiske og nationale balancemarkeder
- c) integrere balancemarkederne, fremme mulighederne for at udveksle balanceringstjenester og samtidig bidrage til driftssikkerheden
- d) bidrage til effektiv og langsigtet drift og udvikling af elektricitetstransmissionssystemet og elektricitetssektoren i Unionen samt til, at day-ahead-, intraday- og balancemarkederne fungerer effektivt og konsekvent
- e) sikre, at anskaffelse af balanceringstjenester 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
- f) fremme deltagelse af prisfleksibelt elforbrug, herunder aggregationsanlæg og energilagring, og sikre, at de konkurrerer med andre balanceringstjenester på lige vilkår og om nødvendigt handler uafhængigt, når de forsyner et enkelt forbrugsanlæg

- g) øge andelen af vedvarende energikilder og fremme opfyldelsen af EU's mål om udbredelse af produktionen af vedvarende energi.

#### 5.1.2 EBGL artikel 5, stk. 1, 2. pkt.

Efter EBGL artikel 5, stk. 1, 2. pkt. er det en betingelse for, at den relevante regulerende myndighed, i Danmark Forsyningstilsynet, kan godkende vilkår og betingelser eller metoder, at disse er i overensstemmelse med formålet med EBGL og bidrager til markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked.

EBGL artikel 5, stk. 1, 2. pkt., har følgende ordlyd:

*1. [...] Inden agenturet eller de relevante regulerende myndigheder godkender vilkår og betingelser eller metoder, reviderer de om nødvendigt forslagene efter høring af de respektive TSO'er for at sikre, at de er i overensstemmelse med formålet med denne forordning og bidrager til markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked.*

#### 5.1.3 EBGL artikel 5, stk. 4, litra c

Efter EBGL artikel 5, stk. 4, litra c, har det enkelte EU-lands regulator, i Danmark Forsyningstilsynet, kompetence til at godkende forslag til vilkår og betingelser for balancering.

EBGL artikel 5, stk. 4, litra c, har følgende ordlyd:

*4. Forslag til følgende vilkår og betingelser eller metoder samt ændringer heraf godkendes sag for sag af hver enkelt regulerende myndighed i hver af de berørte medlemsstater:*

*[...]*

*c) vilkår og betingelser for balancering, jf. artikel 18*

#### 5.1.4 EBGL artikel 18, stk. 1, litra a og b

Efter artikel 18 i EBGL skal Energinet udarbejde forslag til vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester og balanceansvarlige parter.

EBGL artikel 18, stk. 1, litra a og b, har følgende ordlyd:

*1. Senest seks måneder efter denne forordnings ikrafttrædelse og for alle balanceområder i en medlemsstat udformer TSO'erne i denne medlemsstat et forslag til:*

- a) vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester*
- b) vilkår og betingelser for balanceansvarlige parter.*

*Består et LFC-kontrolområde af to eller flere TSO'er, kan alle TSO'er i dette LFC-kontrolområde udarbejde et fælles forslag med forbehold af de relevante regulerende myndigheders godkendelse.*

#### 5.1.5 EBGL artikel 18, stk. 3, litra a og c

Efter EBGL artikel 18, stk. 3, litra a og c, skal det enkelte EU-lands TSO, i forbindelse med udarbejdelsen af forslag til vilkår og betingelser, koordinere med de TSO'er og DSO'er, der kan blive berørt og tage højde for deres synspunkter samt overholde rammerne for etablering.

EBGL artikel 18, stk. 3, litra a og c har følgende ordlyd:

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

[...]

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.

#### 5.1.6 EBGL artikel 18, stk. 4, litra a

Efter EBGL artikel 18, stk. 4, litra a, skal det enkelte EU-lands TSO fastlægge rimelige og begrundede krav til levering af balancetjenester.

EBGL artikel 18, stk. 4, litra a, har følgende ordlyd:

4. *Vilkårene og betingelserne for leverandører af balancerings-tjenester skal:*

a) *fastlægge rimelige og begrundede krav til levering af balancerings-tjenester*

#### 5.2 Lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023 om elforsyning med senere ændringer (elforsyningsloven)

##### 5.2.1 Elforsyningslovens § 27 a, stk. 1

Det fremgår af elforsyningslovens § 27 a, stk. 1, at Energinet har ansvaret for at opretholde det fastsatte niveau for elforsynings-sikkerheden.

Elforsyningslovens § 27 a, stk. 1, har følgende ordlyd:

##### § 27 a

*Energinet har ansvaret for at opretholde det fastsatte niveau for elforsynings-sikkerhed og for at overvåge udviklingen heraf.*

##### 5.2.2 Elforsyningslovens § 31, stk. 1

Det fremgår af elforsyningslovens § 31, stk. 1, at Energinet skal bidrage til at sikre, at der skabes de bedst mulige betingelser for konkurrence på markeder for produktion og handel med elektricitet.

Elforsyningslovens § 31, stk. 1, har følgende ordlyd:

##### § 31

*Energinet 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.

## 6. Vurdering

### 6.1 Overensstemmelse med formålet med EBGL, markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked.

Efter EBGL artikel 5, stk. 1, 2. pkt., skal vilkår og betingelser eller metoder være i overensstemmelse med formålet med EBGL og bidrage til markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked.

EBGL artikel 3, stk. 1, litra a-g, fastsætter, at det er formålet med EBGL, at:

- Fremme effektiv konkurrence, ikke-diskrimination og gennemsigtighed på balance-markederne.
- Øge effektiviteten af balancering og effektiviteten af europæiske og nationale balance-markeder.
- Integrere balancemarkederne, fremme mulighederne for at udveksle balanceringstjenester og samtidig bidrage til driftssikkerheden.
- Bidrage til effektiv og langsigtet drift og udvikling af el-transmissionssystemer og elsektoren i EU samt til, at day-ahead-, intraday- og balancemarkederne fungerer effektivt og konsekvent.
- Sikre, at anskaffelse af balanceringstjenester er retfærdige, objektive, gennemsigtige og markedsbaserede, undgår urimelige hindringer for nye aktører, øger likviditeten på balancemarkederne og forhindrer konkurrenceforvridning på det indre marked for elektricitet
- Fremme deltagelse af prisfleksibelt elforbrug, herunder aggregationsanlæg og energilagring, og sikre, at de konkurrerer med andre balanceringstjenester på lige vilkår og om nødvendigt handler uafhængigt, når de forsyner et enkelt forbrugsanlæg
- Øge andelen af vedvarende energikilder og fremme opfyldelsen af EU's mål om udbredelse af produktionen af vedvarende energi.

Det fremgår derudover af elforsyningslovens § 31, stk. 1, at Energinet ved udførelsen af sine opgaver skal 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.

#### *Fremme effektiv konkurrence, ikke-diskrimination og gennemsigtighed på balancemarkederne*

Energinet vurderer, at kompensationsmodellen sikrer effektiv konkurrence over tid, da metoden sikrer prissignal til at lave investeringer for især nye aktører. Modellen er ikke diskriminerende, da den gælder for alle aktører på tværs af alle kapacitetsmarkeder. Alle aktører har således de samme markedsrammer og muligheder. Ydermere vil der sikres gennemsigtighed med prissignalet, da aktørerne kan bruge markedsprisen som proxy for deres markedsstrategier, hvilket ikke var gældende før.

#### *Øge effektiviteten af balancering*

Tiltaget øger som sådan ikke effektiviteten til balancemarkedet på kort sigt, men det sikrer en udbygning af likviditet og flere mindre bud, hvilket sikrer en effektiv og fleksibel balancering på sigt samt en mere distribueret portefølje, der også må formodes at kunne bruges mere effektivt med geografiske bud.

#### *Bidrage til effektiv og langsigtet drift og udvikling af el-transmissionssystemer og el-sektoren*

Energinet vurderer, at metoden bidrager til den langsigtede drift af elsektoren samt et effektivt

balancemarked ved at sikre den langsigtede likviditet og markedstransparens. Denne skal sikre, at nye roller og fleksibilitet også får en markedsrolle hen over tid, herunder Uafhængige Aggregatorer m.fl.

#### *Retfærdig, objektiv, gennemsigtig og markedsbaseret anskaffelse af systemydelse*

Metoden stiller alle aktører lige og giver incitament til at byde i overensstemmelse med sande marginalomkostninger. Metoden er markedsbaseret og tager udgangspunkt i faktiske budpriser og offentlige markedsresultater.

#### *Undgår urimelige hindringer for nye aktører, øger likviditeten på balancemarkederne og forhindrer konkurrenceforvridning på det indre marked for elektricitet*

Metoden vil gennem bedre gennemsigtighed stille nye aktører og uafhængige aggregatorer bedre i forhold til at vurdere markedernes potentiale. Dertil kommer, at små aktører, der systematisk kan blive skubbet ud af større aktører i markederne i dag, får mulighed for at opnå en gevinst ved at være til stede i markedet. Det er således forventningen, at tilgangen af flere aktører og mindre bud vil gøre afhængigheden af store, rigide bud mindre over tid og dermed sikre et mere fleksibelt marked til fordel for hele samfundet.

## 6.2 Rimelige og begrundede krav

Efter EBGL artikel 18, stk. 4, litra a, skal det enkelte EU-lands TSO fastlægge rimelige og begrundede krav til levering af balancetjenester.

Det er Energinets opfattelse, at kravene i metoden er rimelige og velbegrundede. Markedets aktører for et bedre overblik og mere transparente markedsresultater. Derudover skal markedsaktørerne ikke gøre noget anderledes i deres budgivning. Modellen implementeres udelukkende som en del af den eksisterende afregningsproces.

## 6.3 Inddragelse af TSO'er, netvirksomheder og interessenter

Efter EBGL artikel 18, stk. 3, litra a og c, skal det enkelte EU-lands TSO, i forbindelse med udarbejdelsen af forslag til vilkår og betingelser, koordinere med de TSO'er og DSO'er, der kan blive berørt samt inddrage andre DSO'er og andre interesserede parter i forbindelse med udarbejdelsen af forslaget og tage højde for deres synspunkter.

Det er Energinets opfattelse, at metoden lever op til kravene vedrørende inddragelse af interessenter. Energinet har diskuteret metoden ved flere lejligheder til Elaktørforum ligesom periodervis mange paradoksalt afviste bud har givet anledning til dialog omkring problematikken med markedsaktørerne.

Metoden har været i offentlig høring fra den 11. juli 2025 til den 5. september 2025.

## 6.4 Forsyningsikkerhed

Det fremgår af elforsyningslovens § 27 a, stk. 1, at Energinet har ansvaret for at opretholde det fastsatte niveau for elforsyningsikkerhed og for at overvågeudviklingen heraf.

Det er Energinets vurdering, at denne metode bidrager til opretholdelse af forsyningsikkerheden, idet metoden er med til at sikre et velfungerende investeringsklima, der vurderes nødvendigt for at tiltrække den nødvendige reservekapacitet på både mellemlangt og langt sigt. Det er Energinets klare vurdering, at det er nødvendigt at tiltrække nye teknologier og aktører til levering i markederne for systemydelse for på sigt at være i stand til at dække det nødvendige

reservebehov i et 100 % grønt energisystem. Det er Energinets vurdering, at et ægte, klart og brugbart prissignal er den vigtigste parameter i markedsaktørernes vurdering af risici i forbindelse med nye, potentielle forretningsområder.

## 7. Ikrafttrædelse

Under forudsætning af Forsyningstilsynets forudgående godkendelse, træder de reviderede Udbudsbetingelser i kraft umiddelbart efter godkendelsen.

Ændringerne til Udbudsbetingelserne offentliggøres på Energinets hjemmeside. Aktørerne vil blive orienteret om dato for ikrafttrædelse, så snart der i henhold til ovenstående er klarhed over den præcise ikrafttrædelsesdato.