



Energinet
Tonne Kjærsvvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
6. maj 2024

Forfatter:
KFM/MOA/LFN

METODEANMELDELSE OM AFRR ENERGIBETALING

Energinets Koncernmoderselskab (SOV), herefter Energinet, anmelder hermed ændrede vilkår og betingelser (en metode) vedrørende Energinets indkøb af automatiske frekvensgenoprettelsesreserver (aFRR).

Metoden omhandler aFRR-energibetalingen ved introduktionen af aFRR energiaktiveringsmarkedet i DK1 og DK2 fra indtrædelsen på PICASSO. Metoden er en tilføjelse til metoden om indtrædelse på PICASSO, der blev sendt til Forsyningstilsynet d. 28. november 2023.

Metoden ændrer på vilkår og betingelser for: balanceansvarlige aktører og leverandører af balancerings tjenester og forårsager ændringer i Energinets Forskrift C2: 'Balancemarkedet og balanceafregning'.

Ovenstående ændringer gennemgås i metodeanmeldelsen nedenfor, og kan findes i den opdaterede udgave af Forskrift C2.

Den anmeldte metode finder anvendelse over for elmarkedets aktører.

Metodeændringerne har været i høring fra den 16. Maj 2024 til den 16. juni 2024. Høringsnotatet vedhæftes ligeledes.

Energinet indstiller vilkår og betingelser til godkendelse af Forsyningstilsynet efter artikel 3, stk. 1, litra a-d, artikel 5, stk. 4, litra c og artikel 18, stk. 1, litra a og b, stk. 3, litra a og c, samt stk. 4, litra a i Kommissionens Forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (EBGL) og lov om Energinet § 2, stk. 1..

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

Det følger af artikel 5, stk. 4, litra c i sammenhæng med artikel 18 i EBGL, at Forsyningstilsynet skal godkende vilkår og betingelser for balancering. Energinet indstiller på den baggrund metoden til godkendelse.

Det følger af artikel 5, stk. 6, at Forsyningstilsynet skal iagttage en maksimal sagsbehandlings-tid på seks måneder i en sag som denne.

I anmeldelsen er Forskrift C2 vedlagt i to udgaver:

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

Under forudsætning af Forsyningstilsynets forudgående godkendelse, træder den reviderede forskrift i kraft umiddelbart efter godkendelsen eller når Energinet indtræder på PICASSO.

Indhold

1. Baggrund og formål.....	4
2. Anmeldte ændringer af vilkår og betingelser	4
2.1 Tilføjelser til Forskrift C2 (version fra metodeanmeldelse af 28. november 2023)5	
3. Forklaring vedrørende de anmeldte ændringer af vilkår og betingelser	6
4. Retsgrundlag	7
4.1 Kommissionens forordning (EU) NR. 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (EBGL)	7
4.2 Implementation framework for the European platform for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with automatic activation (aFRRIF).....	9
4.3 Bekendtgørelse af lov om energinet nr. 271 af 9. marts 2023	10
4.4 Elforsyningsloven.....	10
5. Begrundelse.....	11
5.1 Vurdering af vilkår og betingelser i forhold til EBGL, artikel 3, stk. 1, litra a-d ...	11
5.2 Vurdering af rimelige og velbegrundede vilkår og betingelser efter EBGL Artikel 18, stk. 4, litra a	12
5.3 Vurdering af koordination med TSO'ere og DSO'er efter EBGL artikel 18, stk. 3, litra a	12
5.4 Vurdering af inddragelsen af DSO'er og andre interesserede parter efter EBGL artikel 18, stk. 3, litra c.....	12
5.5 Lov om energinet	13
6. Høring	13
7. Ikrafttrædelse.....	13

1. Baggrund og formål

Energinet er som certificeret transmissionssystemoperatør (TSO) for det danske eltransmissionsnet bl.a. ansvarlig for, at der er balance mellem produktion og forbrug i det danske elsystem i alle døgnets timer.

Energinet har også ansvaret for den danske elforsyningsikkerhed, hvormed forstås sandsynligheden for, at der er elektricitet til rådighed for forbrugerne, når den efterspørges. Som systemoperatør har Energinet behov for en række særlige produkter, kaldet systemydelse. Energinet køber derfor systemydelse for at sikre sig adgang til de ressourcer, som er nødvendige for at sikre en stabil og sikker drift af elsystemet.

Energinet indkøber flere forskellige typer reserver og systemydelse, hvoraf automatic frequency restoration reserve (aFRR) er én af disse produkter. Til disse indkøb sondres mellem indkøb af kapacitet og energi, hvor kapacitet er indkøb af et anlægs rådighed i en periode, mens betaling for energien er for den faktiske energileverance leveret af anlægget. Energinet indkøber reserver (kapacitet og energi) for at sikre, at der er ressourcer til at opretholde balancen i elsystemet. Kapaciteten sikrer rådigheden, mens reserveenergien er selve aktiveringen af reserven.

Det er planlagt, at Energinet skal overgå til den fælleseuropæiske platform for aFRR energiaktivering Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation (PICASSO). Med PICASSO adskilles kapacitetsmarkedet og energiaktiveringsmarkedet for aFRR, ligesom det i dag er tilfældet for manual frequency restoration reserve (mFRR). Desuden ændres aFRR energiproduktet til at være et standardprodukt ifølge Artikel 6 i Implementation framework for the European platform for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with automatic activation in accordance with Article 21 of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing (aFRRIF).

Energinet ønsker med nærværende metode at introducere en ny aFRR-energibetaling, der stemmer overens med det standardprodukt og den FAT (fuld aktiveringstid) på maksimalt 5 minutter, der er anmeldt i metoden om indtrædelse på PICASSO. Disse ændringer er nødvendige fordi Energinet fra overgangen til PICASSO adskiller kapacitetsmarkedet og energiaktiveringsmarkedet for aFRR, hvorved en nye aFRR-energibetaling er nødvendig for at aktører kan modtage den rigtige betaling for at levere aFRR-energi igennem PICASSO. Desuden er det nødvendigt med en nye energibetaling, fordi aFRR-produktet ændrer sig til standardproduktet.

Ændringerne til Forskrift C2, anmeldt i denne metode, vil træde i kraft i forbindelse med overgangen til PICASSO. Ved overgangen til PICASSO introduceres det nye selvstændige energiaktiveringsmarked for aFRR igennem PICASSO-plattformen.

2. Anmeldte ændringer af vilkår og betingelser

Nærværende metodeanmeldelse for aFRR-energibetaling indeholder tilføjelser til Forskrift C2 i afsnittet "aFRR Energi", der blev tilføjet i anmeldelse af metode om indtrædelse på PICASSO.

Energinet bemærker, at selvom bestemmelsen fra anmeldelsen af 28. november 2023 er tidsbegrænset, så er det nye ændringsforslag ikke tidsbegrænset.

2.1 Tilføjelser til Forskrift C2 (version fra metodeanmeldelse af 28. november 2023)

Forskrift C2, kapitel 2		
Energinets baggrund for ændring af metoden		
<p>§ 3 tilføjes som følge af den foreslåede metode for aFRR energibetaling.</p>		
Nuværende bestemmelse	Ændring ifølge anmeldelse af 28. november 2023	Ændringsforslag
-	<p>§ 2. For at deltage på aFRR energiaktiveringsmarkedet, skal aktøren indgå 'Aftale om balanceansvar' med Energinet samt "Imbalance Settlement Agreement" med den balanceafregningsansvarlige.</p> <p style="text-align: center;"><i>Stk. 2.</i> aFRR energibud skal sendes til Energinet, der indmelder buddene til den fælles IT-plattform for det europæiske aFRR energiaktiveringsmarked, PICASSO.</p> <p>1. Buddene skal leve op til standardproduktet beskrevet i ACER Decision on the Implementation framework for aFRR Platform - Annex I, artikel 7.</p> <p>2. Full activation time fastsættes til 5 minutter ved tilslutningen til den fælles europæiske markedsplatform, PICASSO.</p>	
-	-	<p>§ 3. Aktøren modtager betaling for den leverede energi bestemt på baggrund af den onlinemåling, som løbende i realtid sendes retur til Energinet. Dog maksimalt en betaling svarende til den af Energinet bestilte aFRR-energimængde.</p> <p style="text-align: center;"><i>Stk. 2.</i> aFRR energiprisen benyttet til betaling af aktøren fastsættes efter marginalprisprincippet og er identisk med TSO-TSO afregningsprisen kaldet Cross Border Marginal Price (CBMP)</p>

		beregnet af PICASSO for hver optimeringscyklus (4 sekunder)
--	--	---

Energinet har vedlagt to versioner af Forskrift C2. Én version, hvor ændringer er markeret ved ændringsmarkeringer og en version uden markering af ændringer.

3. Forklaring vedrørende de anmeldte ændringer af vilkår og betingelser

De konkrete ændringer kan findes i Forskrift C2. I det nedenstående følger en kort beskrivelse af den nye metode for aFRR-energibetaling.

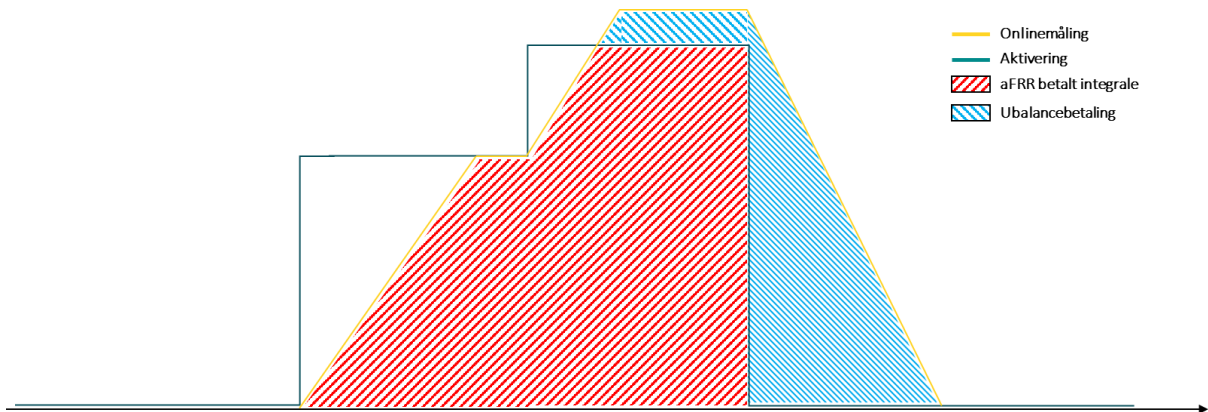
De nedenfor beskrevne ændringer gælder både i DK1 og DK2 og træder i kraft, når Energinet overgår til PICASSO med hhv. DK1 og DK2.

I PICASSO er der defineret et aFRR-standardprodukt, men dette standardprodukt har ikke en fast standardrampe, men blot en maksimal FAT på 5 minutter. Dermed er det tilladt at rampe hurtigere, hvis det er muligt. Når Energinet udsteder et aktiveringssignal til aFRR-leverandøren, bliver detsendt urampet (som step signal) dvs., at aktøren skal/kan levere den fulde mængde med det samme. Energinet forventer dog først, at den fulde aktivering er leveret efter 5 minutter. Hvis det kan lade sig gøre at levere hurtigere, er dette også fuldt tilladt.

Fordi ramperne for de individuelle anlægs aFRR-leverance kan variere, ændres aFRR-energibetalingen med denne metode til at være baseret på aktørens faktiske energilevering. Dermed modtager aFRR-leverandøren en energibetaling svarende til det volumenmæssige areal under deres rampekurve. Aktøren vil dog maksimalt modtage en betaling for den bestilte volumen, hvilket betyder, at aktørerne ikke får aFRR betaling for en eventuel ekstra volumen, hvis de overleverer, altså leverer mere energi end bestilt.

Energinet kan vurdere aktørens faktiske leverance igennem aktørens online-måling sendt til Energinet i realtid. Ved hjælp af denne online-måling får Energinet besked om aktørens aktuelle energilevering af AFRR i sekunds opløsning,

I figur 1 ses en aFRR-bestilling fra Energinet. aFRR-bestillingen efterspørger energi leveret med det samme, idet der ikke er en standardrampe for aFRR. Men fordi aFRR-produktet tillader en FAT på op til 5 minutter, forventes energien ikke at bliver leveret med det samme, selvom dette er bestilt. Aktøren får en betaling for den faktisk leverede energi under hensyntagen til den rampe, der kan leveres med. Dette er markeret som det skraverede røde område i figuren. Hvis en aktør leverer mere end den bestilte volumen, vil overleveringen blive ubalanceafregnet og aktøren vil ikke modtage aFRR-betaling for denne del. Ubalancen er markeret med blå striber på figuren. aFRR-leverandøren vil ikke modtage betaling for nedrampen, når aFRR-leveringen er færdig. Aktøren vil i stedet opleve at blive ubalanceafregnet i nedrampen efter levering. Da aFRR-produktet i PICASSO ikke har nogen nedrampe efter leveringen, kan aktøren ikke modtage en energi-betaling for denne, hvorved de i stedet skal ubalanceafregnes.



Figur 1 – aFRR betaling

Dette aFRR-energibetalingsdesign betyder, at aktørerne får en større betaling jo hurtigere de er til at rampe op til den bestilte leveringsvolumen. Dette stemmer overens med, at Energinet ønsker at aFRR skal leveres så hurtigt som muligt for det enkelte anlæg. Dette skabes der incitament til ved at betalingen afhænger af rampehastigheden, og at en hurtigere rampe giver en større betaling, da betalingen er produktet af marginalprisen og den leverede volumen.

4. Retsgrundlag

4.1 Kommissionens forordning (EU) NR. 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (EBGL)

EU-kommissionen har udstedt en række forordninger (såkaldte netregler) med hjemmel i Europa-Parlamentets og Rådets forordning nr. 2009/714 om betingelserne for netadgang i forbindelse med grænseoverskridende elektricitetsudveksling (herefter benævnt elforordningen).

Netreglerne afspejler elforordningens mål om et velfungerende indre energimarked i Europa, som opnås ved et bindende samarbejde og harmoniserede fælles regler. Netreglerne har til formål at etablere fælleseuropæiske regler for alle, der er involveret i at drive, planlægge eller bruge det europæiske elsystem. Netregler regulerer en række forhold om tilslutning til elnettet, drift af elnettet og markedet for handel med elektricitet.

Efter Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (EBGL) har Energinet pligt til i sin egenskab af TSO, enten alene eller i fællesskab af andre TSO'er, at udvikle og anmelde metoder, der skal udmønte enkelte bestemmelser i forordningen. Det fremgår specifikt af de enkelte forordninger, hvorvidt disse regler/metoder skal godkendes af Forsyningstilsynet, samt tidsfrister herfor.

EBGL fastlægger rammerne for en integration af balanceringsmarkederne i Europa. Som et element heri, skal de enkelte TSO'er fastlægge vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester og balanceansvarlige aktører i deres område.

Efter artikel 18 i EBGL skal Energinet udarbejde forslag til vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester og balanceansvarlige parter. Det fremgår endvidere, at vilkårene og betingelserne skal fastlægge rimelige og begrundede krav til levering af balancerings tjenester, jf. artikel 18, stk. 4, litra a.

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

Forsyningstilsynet godkendte den 18. december 2019¹ Energinets vilkår og betingelser for leverandører af balanceringstjenester og balanceringsansvarlige aktører efter EBGL artikel 18, hvori Forsyningstilsynet blandt andet har foretaget en prøvelse af, om Energinets dokument "Systemydelse til levering i Danmark – Udbudsbetingelser", opfylder de specifikke vilkår og betingelser, der skal fastsættes for leverandører af balanceringstjenester og balanceansvarlige aktører efter EBGL artikel 18.

EBGL ARTIKEL 3, STK. 1, LITRA A-D

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

EBGL artikel 3, stk. 1, litra a-d, 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*
 - d) *og samtidig bidrage til driftssikkerheden*
 - e) *bidrage til effektiv og langsigtet drift og udvikling af elektricitetstransmissionssystemer og elektricitetssektoren i Unionen samt til, at day-ahead-, intraday- og balancemarkederne fungerer effektivt og konsekvent.*

EBGL ARTIKEL 5, STK. 4, LITRA C

Efter EBGL artikel 5, stk. 4, litra a-i, har det enkelte EU-lands regulator, i Danmark Forsyningstilsynet, kompetence til at godkende forslag med vilkår og betingelser for leverandører af balancetjenester og balanceansvarlige parter.

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*

EBGL ARTIKEL 18, STK. 1, LITRA A OG B

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

1. *for alle balanceområder i en medlemsstat udformer TSO'erne i denne medlemsstat et forslag til:*
 - a) *vilkår og betingelser for leverandører af balanceringstjenester*

¹Godkendelse af anmeldte vilkår og betingelser for leverandører af balanceringstjenester og balanceansvarlige aktører af den 18. december 2019, sagsnr.: 18/13107

b) *vilkår og betingelser for balanceansvarlige parter.*

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*
 - b) *(...) jinddrage 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.*

EBGL ARTIKEL 18, STK. 4, LITRA A

Efter EBGL artikel 18, stk. 4, litra a, skal det enkelte EU-lands TSO fastlægge rimelige 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*
(...)

4.2 Implementation framework for the European platform for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with automatic activation (aFRRIF)

Det følger af artikel 21 i EBGL, at Energinet i samarbejde med øvrige TSO'er skal udforme et forslag til rammen for gennemførelse af en europæisk platform for udveksling af balanceringsenergi fra frekvensgenoprettelsesreserver med automatisk aktivering. Rammerne for etablering af europæiske platforme, jf. artikel 20, stk. 1, artikel 21, stk. 1, og artikel 22, stk. 1 skal godkendes² af alle regulerende myndigheder.

Den 18. december 2018 indsendte alle TSO'er et forslag til rammen for gennemførelse af en europæisk platform for udveksling af balanceringsenergi fra frekvensgenoprettelsesreserver med automatisk aktivering i henhold til EBGL, artikel 21. Den 24. januar 2020 godkendte Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER), på anmodning fra alle regulerende myndigheder og i henhold til artikel 5, stk. 7, TSOernes forslag. Den 30. september 2022 har ACER godkendt tillæg til af metoderne.

De relevante metoder er alle metodeanmeldte og godkendt af ACER. Den relevante Metode³ er som følger:

² Artikel 5, stk. 2, litra a i EBGL

³ <https://www.acer.europa.eu/documents/official-documents/individual-decisions>

- ACER Decision 02-2020 on the Implementation Framework for the European Platform for Automatic Frequency Restoration Reserves⁴
 - ACER Decision on the Implementation framework for aFRR Platform - Annex I
 - ACER Decision on the Implementation framework for aFRR Platform - Annex Ia
 - ACER Decision on the Implementation framework for aFRR Platform - Annex II
- ACER Decision 15-2022 on Amendment to the Implementation framework for a European platform for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with automatic activation⁵
 - ACER Decision 15-2022 on the Amendment of the aFRRIF - Annex I
 - ACER Decision 15-2022 on the Amendment of the aFRRIF - Annex Ia
 - ACER Decision 15-2022 on the Amendment of the aFRRIF - Annex II
 - ACER Decision 15-2022 on the Amendment of the aFRRIF - Annex IIa
 - ACER Decision 15-2022 on the Amendment of the aFRRIF - Annex III

Den af ACER godkendte metode for gennemførelse af en europæisk platform for udveksling af balanceringsenergi fra frekvensgenoprettelsesreserver med automatisk aktivering - aFRRIF etablerer en konceptuel og juridisk ramme for implementeringen af aFRR-Platform. aFRRIF kan i overensstemmelse med artikel 7 i EBGL findes på Energinets hjemmeside⁶.

aFRRIF beskriver blandt andet det overordnede design for aFRR-Platform, inklusive funktioner og optimeringsalgoritme, regler for bestemmelse af overførselskapacitet for balanceringsenergi, definition af et standard aFRR balanceringsprodukt, frister for indsendelse af aFRR energibud, roadmap og tidsplan for implementering af platformen osv.

Da aFRRIF, på anmodning af alle europæiske TSO'er, er godkendt af ACER, har den, ligesom EBGL, direkte virkning overfor de relevante aktører i det danske marked og implementeringen af aFRRIF kræver derfor ikke yderligere godkendelse af forsyningstilsynet.

4.3 Bekendtgørelse af lov om energinet nr. 271 af 9. marts 2023

Lov om energinet, § 2, stk. 1, har følgende ordlyd:

Energinets formål er at sikre en effektiv drift og udbygning af den overordnede infrastruktur på el- og gasområdet og at sikre åben og lige adgang for alle brugere af nettene.

4.4 Elforsyningsloven

I henhold til elforsyningslovens § 27, stk. 1, har klima-, energi-, forsyningsministeren det overordnede ansvar for elforsynings sikkerheden og ministeren fastsætter niveauet herfor.

Det følger af elforsyningslovens § 27 a, stk. 1, at Energinet har ansvaret for at opretholde det fastsatte niveau for elforsynings sikkerhed og for at overvåge udviklingen heraf. Formålet med bestemmelsen er at præcisere, at ansvaret for det fastsatte niveau for elforsynings sikkerhed og for at overvåge udviklingen heraf påhviler Energinet som systemansvarlig virksomhed.

⁴ https://www.acer.europa.eu/Individual%20Decisions/ACER%20Decision%2002-2020%20on%20the%20Implementation%20framework%20for%20aFRR%20Platform_0.pdf

⁵ <https://www.acer.europa.eu/Individual%20Decisions/ACER%20Decision%2015-2022%20on%20the%20Amendment%20of%20the%20aFRRIF.pdf>

⁶ <https://energinet.dk/regler/el/elmarked/>

Energinet har således ansvaret for at sikre elforsyningsikkerheden i det danske elsystem, jf. elforsyningslovens § 27 a, og som led heri indkøber Energinet systemydelser, til at sikre en stabil og sikker drift af elsystemet. Dette sker efter Klima-, Energi- og Forsyningsministerens bemyndigelse og under ministerens tilsyn, jf. hertil elforsyningslovens § 51.

5. Begrundelse

Energinet indstiller metoden til godkendelse efter EBGL artikel 5, stk. 4, litra c, i sammenhæng med artikel 18. Energinet anmelder med henvisning til EBGL, hvorefter også krav i elforsyningsloven vil være opfyldt.

Energinet vil i det følgende redegøre for, at metoden lever op til de relevante materielle bestemmelser i EBGL.

5.1 Vurdering af vilkår og betingelser i forhold til EBGL, artikel 3, stk. 1, litra a-d

Nærværende metodeanmeldelse af ændringer til forskrift C 2 har til formål at foretage lokale ændringer af markedsvilkår i henhold til ACER decision 15-2022, artikel 3, stk. 16, litra e, til forberedelse for tilslutning til PICASSO.

Efter EBGL artikel 3, stk. 1, litra a-d, er formålet med EBGL, at:

- a. Fremme effektiv konkurrence, ikke-diskrimination og gennemsigtighed på balance-markederne.
- b. Øge effektiviteten af balancering og effektiviteten af europæiske og nationale balancemarkeder.
- c. Integrere balancemarkederne, fremme mulighederne for at udveksle balancerings-tjenester og samtidig bidrage til driftssikkerheden.
- d. Bidrage til effektiv og langsigtet drift og udvikling af el-transmissionssystemer og el-sektoren i EU samt til, at day-ahead-, intraday- og balancemarkederne fungerer effektivt og konsekvent.

Fremme effektiv konkurrence, ikke-diskrimination og gennemsigtighed på balancemarkederne

Energinets Indkøb af aFRR Energi vil foregå via den fælles europæiske aFRR platform PICASSO. Markeds- og produktdesign heri er allerede godkendt af ACER og vurderet gennemsigtigt ikke-diskriminerende og fremmende for konkurrencen. Nærværende metode tilføjer hertil en national definition af aFRR-energibetalingen. Dette sikrer at aFRR-leverandøren kun modtager betaling for den leverede mængde aFRR, hvormed ikke-diskrimination sikres.

Integrere balancemarkederne, fremme mulighederne for at udveksle balancerings-tjenester og samtidig bidrage til driftssikkerheden

Energinet vurderer, at metoden bidrager til et mere integreret balancemarked og fremmer mulighederne for at udveksle balancerings-tjenester, idet reglerne er i sammenhæng med PICASSO. Samtidig vil metoden medvirke til en større driftssikkerhed, da aFRR-energibetalingen giver incitament til at levere aFRR så hurtigt som anlægget tillader, da hurtig levering giver en større betaling. Ligesom en hurtig levering også i højere grad lever op til det forventede fra de øvrige PICASSO TSO'er og dermed sikre en mere nøjagtig balancering.

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, idet metoden sikrer at alle, der kan leve op til FAT 5 min eller hurtigere kan deltage på PICASSO, samtidig med at der opfordres til at levere så hurtigt som muligt via incitamentet i energibetalingen.

5.2 Vurdering af rimelige og velbegrundede vilkår og betingelser efter EBGL Artikel 18, stk. 4, litra a

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

De beskrevne regler og opdateringer af Forskrift C2 har til formål at indføre lokale regler for aFRR-energibetaling i henhold til ACER decision 15-2022, artikel 3, stk. 16, litra e. De resterende regler for indtrædelsen på PICASSO er godkendt på Europæisk niveau, udover FAT-tiden, der er anmeldt i metoden for indtrædelse på PICASSO.

Ved at binde aFRR-energibetalingen sammen med den faktiske energilevering gives der incitament til at aktørerne leverer deres aFRR-produkt så hurtigt som muligt, da der er økonomisk gevinst forbundet med dette. Jo hurtigere Energinet modtager en aFRR-energimængde, des bedre afhjælper det frekvensafvigelse.

De anmeldte vilkår og betingelser vil 'sikre ikke-diskrimination og gennemsigtighed på balancemarkederne' og at 'sikre, at anskaffelse af balancerings-tjenester er retfærdige, objektive, gennemsigtige og markedsbaserede', jf. også afsnit 5.2. ovenfor. Derudover har de til formål at undgå urimelige hindringer for nye aktører og forhindrer konkurrenceforvridning på det indre marked for elektricitet. Det er således Energinets vurdering, at reglerne opfylder EBGLs krav om, at vilkår skal være rimelige og begrundede.

5.3 Vurdering af koordination med TSO'ere og DSO'er efter EBGL artikel 18, stk. 3, litra a

Det følger af EBGL artikel 18, stk. 3, litra a, at Energinet skal koordinere med de TSO'er og DSO'er, der kan blive berørt af disse vilkår og betingelser.

Det er Energinets opfattelse, at den foreslåede metode for aFRR-energibetaling ikke berører relationen med de øvrige TSO'er, idet udvekslingen af balancerings-tjenester over landegrænser tilrettelægges som TSO-TSO transaktioner, hvor nærværende vilkår og betingelser drejer sig om, hvordan de forskellige balancerings-tjenester når frem til TSO'en for den del der berører PICASSO.

Energinet har ikke drøftet nærværende forslag med DSO'er, da levering af systemydelser p.t. alene finder sted af hensyn til et behov, som er fastlagt af TSO'en.

5.4 Vurdering af inddragelsen af DSO'er og andre interesserede parter efter EBGL artikel 18, stk. 3, litra c

Det følger af EBGL artikel 18, stk. 3, litra c, at Energinet skal inddrage 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.

Energinet har ikke drøftet nærværende forslag med DSO'er, da levering af systemydelser p.t. alene finder sted af hensyn til et behov, som er fastlagt af TSO'en.

Energinet vurderer dermed, i overensstemmelse med EBGL-artikel 18, stk. 3, litra c, at relevante netvirksomheder og andre interessenter er blevet inddraget ved udarbejdelsen af vilkår og betingelser.

5.5 Lov om energinet

Metoden varetager hensynet til Energinets effektive drift efter lov om Energinet § 2, stk. 1.

Metoden giver incitament til at levere aFRR så hurtigt som muligt. Dette sikrer en mere effektiv forbedring af frekvensen ved frekvensafvigelse.

6. Høring

Aktørerne er allerede bekendt med denne ændring i aFRR-energibetalingen, da den nye metode allerede er blevet præsenteret ved flere forskellige aktørmøder om aFRR og PICASSO.

Det følger af EBGL artikel 10, stk. 1 og 5, at forslagene til nærværende vilkår og betingelser skal underkastes offentlig høring i hver enkelt berørte medlemsstat i en periode på mindst en måned.

Metoden om aFRR-energibetaling har været i offentlig høring i perioden 16. Maj 2024 til den 16. juni 2024.

7. Ikrafttrædelse

De anmeldte ændringer og vilkår vedrørende aFRR-energibetaling træder i kraft, når Energinet indtræder på PICASSO med hhv. DK1 og DK2.

Markedet vil blive orienteret om dato for ikrafttrædelse, så snart der er klarhed over den præcise ikrafttrædelsesdato.

Endvidere vil Energinet løbende holde markedet orienteret om udviklingen ved hjælp af hjemmesiden og til aktørmøder omkring aFRR og PICASSO i både DK1 og Dk2.