

NOTAT

HØRINGSNOTAT – ÆNDRING AF METODE FOR AFRR MARKEDET I DK1

1. Indledning

Energinet har anmeldt en supplerende ændring af vilkår og betingelser (en metode) for markedet for automatiske frekvensgenoprettelsesreserver (aFRR) i Vestdanmark (DK1). Ændringen udgør en godkendelsespligtig metode efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1.

Metoden ændrer på vilkår og betingelser for Energinets udbudsprocedure for det markedsbaserede indkøb af aFRR i DK1 og forårsager ændringer i Energinets "Udbudsbetingelser for systemydelse til levering i Danmark".

Den anmeldte ændring af metoden finder anvendelse over for elmarkedets aktører.

Ændringen til metoden opfylder elforsyningslovens krav, der fastslår, at Energinet skal anvende gennemsigtige, ikke-diskriminerende og markedsbaserede metoder ved anskaffelse af den energi, Energinet anvender til at udføre sit hverv, jf. elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16.

Energinet indstiller, at Forsyningstilsynet godkender en dispensation, så Energinet kan indkøbe aFRR-balancekapacitet på kontrakter med en varighed på en uge (ugekontrakter) efter artikel 6, stk. 9 og stk. 10 i den såkaldte elmarkedsforordningen (Kommissionens forordning (EU) 2019/743).

1.1 Høring

Forsyningstilsynet har haft Energinets ændring af metoden for aFRR-markedet i DK1 i høring. Der er modtaget fire høringssvar fra henholdsvis Ørsted, AFE Energihandel, Dansk Fjernvarme og fra Green Power Denmark.

Forsyningstilsynet har bedt Energinet om at kommentere på de indkomne høringssvar.

2. Bemærkninger til de indkomne høringssvar

For alle aktører gælder det, at de bakker op om at ændre det eksisterende månedsmarked til et ugemarked for indkøb af aFRR kapacitet i DK1.

Derudover er der kommet følgende specifikke kommentarer:

Emne	Aktør	Kommentar:
Auktions-tidspunkt	AFE Ener-gihandel	<p>Som tidligere meddelt til Energinet, vil vi forsat opfordre til, at auktionen afvikles torsdag frem for onsdag med levering fredag til fredag. Prognoser er mest retvisende jo tættere man er på leveringstidspunktet. Jo mere sikre prognoserne er, jo mindre risikotillæg skal de bydene indregne i tilbuddet og dermed sikres dels bedre priser og dels mindre risiko for de bydende.</p> <p>Vi mener deadline for tilbagemeldingen senst bør være kl. 11.00 (ved auktion torsdag), som vi kender det fra de aktuelle ugeauktioner. Det giver mulighed for at tilpasse bud på Nordpool auktionen i forhold til aFRR-leveringen.</p>
Energinets svar		<p>I forbindelse med udarbejdelsen af metodeanmeldelsen ønskede aktørerne forskellige tidslængder mellem auktionen og leveringstidspunktet. Nogle ønskede lidt længere tid, så de kunne omstille deres drift. Energinet har vurderet, at hvis auktionen skal køre torsdag, med start fredag, vil det kunne blive problematisk med så kort tid, hvis der skulle opstå problemer, derfor ønsker Energinet at fastholde det anmeldte, som størstedelen af aktørerne bakkede op om i Energinets høringsrunde af metoden.</p>

Kortere tidsopløsning	Dansk Fjernvarme	<p>For mange aktører er der dog stadig for stor en risiko ved en ugeauktion. Hvis Energinet ønsker flere bydere end de få, der historisk har meldt ind, opfordrer Dansk Fjernvarme til, at Energinet overvejer dagsauktion på timeniveau. Dansk Fjernvarme anerkender, at det vil kræve en automatiseret løsning, da den nuværende manuelle metode for afholdelse af auktionen, vil medføre for store risici i dagsauktioner på timeniveau. Dansk Fjernvarme vurderer dog, at det er investeringen værd, da flere aktører dermed vil kunne deltage i markedet. Dette vil dermed forventeligt sikre likviditet i markedet også ved overgangen til PICASSO.</p> <p>Vurderer Energinet, at dagsauktion på timeniveau ikke er muligt, er en auktion for et døgn ad gangen det næstbedste. Aktører vil have en markant reduceret risiko i at deltage heri sammenlignet med ugeauktion, hvor spot prognosen stadig er relativ usikker. Der vil ved denne auktion dog være nogle aktører, som kunne have deltaget på timeniveau, som fortsat ikke vil deltage i markedet.</p>
Energinets svar		<p>Energinet bakker op om timeauktioner og arbejder for at implementere dette. Dette kommer til at ske, når DK1 kobler på det fællesnordiske kapacitetsmarked for aFRR, hvor IT-udviklingen er i gang. Dette sker seneste i forbindelse Nordens implementering af PICASSO (det fælleseuropæiske energiaktiveringsmarked for aFRR).</p>

Reguleret pris	Ørsted	Energinet har ikke ønsket at præcisere hvordan afhjælpende tiltag håndteres i denne sammenhæng. Ørsted vil igen benytte lejligheden til at understrege, at den nuværende metode for betaling ved hjælp af Reguleret Pris er problematisk.
	Green Power Denmark	I tilfælde af der kun indkommer bud fra én aktør fremgår det af beskrivelsen, at metoden for Reguleret Pris gælder. Reguleret Pris er ikke en retvisende metode til afregning, og vi må her gentage vores pointer fra tidligere høringssvar på Reguleret Pris. Metoden tager på ingen måde højde for knaphedens situationen i markedet, hvorfor den dermed undertrykker det prissignal som skal understøtte opretholdelsen af kapacitet. Green Power Denmark vurderer, at Energinet ved at anvende Reguleret Pris undergraver deres mulighed for på markedsvilkår at fremskaffe de ydelser de skal bruge til at opretholde systemsikkerheden. Vi gentager derfor vores kritik af metoden for Reguleret Pris og, at denne er i strid med intentionerne i elforsyningsloven vedrørende yderligere markedsgørelse af systemydelser.
Energinets svar		Energinet anerkender at metoden for reguleret pris ikke har fungeret. Dette håndteres ikke under denne metode, men i en særskilt dialog med Forsyningstilsynet.