

ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
1. maj 2023

Forfatter:
LJK/LFU

HØRINGSNOTAT - UDBUDSBETINGELSER FOR RESERVEFORSYNING TIL ANHOLT

Indledning

Energinet sendte den 27. februar 2023 udbudsbetingelser for reserveforsyningsleverandør til Anholt i høring.

Udbudsbetingelserne metodeanmeldes til Forsyningstilsynet i maj 2023 og træder i kraft efter godkendelse af Forsyningstilsynet.

1.1 Baggrund for høringen

I forbindelse med det kommende udbud for reserveforsyningsydelsen for Anholt, har materialet været i høring, for at potentielle aktører kunne stille spørgsmål til materialet. Energinet har foretaget ændringer siden sidste udbudsrunde, primært er materialet blevet omskrevet, så kravene gerne skulle fremgå tydeligere nu, derudover er der også lavet konkrete ændringer i betingelserne. Bl.a. har en ændring været at tiden for, hvornår man skal kunne nå sin maksimale produktion blevet sat ned fra seks til tre timer.

1.2 Høring

Den offentlige høring blev gennemført i perioden 27. februar 2023 - 31. marts 2023, hvor udkast til udbudsbetingelser blev offentliggjort på Energinets hjemmeside på www.energinet.dk under [høringer](#).

Energinet har modtaget høringssvar fra følgende aktører: RF-Anholt ApS.

Herunder fremgår de indkomne høring kommentarer til udbudsbetingelserne.

Høringspart	Dokument og afsnit	Spørgsmål	Energinets svar
-------------	--------------------	-----------	-----------------

RF-Anholt ApS	UDBUDSBETINGELSER FOR RESERVEFORSYNING ANHOLT	Vedr. 9.2.2 En tilbudsgiver. Skal der afregnes efter reguleret pris jf. Systemansvarsbekendtgørelsen § 27 a stk. 2. Spørgsmål, hvad betyder det?	Hvis der kun er én, som vælger at byde ind på at levere reserveforsyning for Anholt, så vil afregning skulle ske efter metoden for reguleret pris. For at læse mere om metoden, kan man finde materialet her: Reguleret pris (energinet.dk)
RF-Anholt ApS	BILAG 1 KONTRAKTPARADIGME	Vedr. 6.3 Betaling af faktiske ydelser i forbindelse med drift. Spørgsmål. Er det Energinet der modregner slagsindtægter fra el produceret ved en aktivering, eller skal operatøren sende en opgørelse der udover en opstilling af udgifter indeholder indtægter på el-salg? Princippet hvor en aktiveret ydelse honoreres efter faktiske udgifter og modregnes el-salg er bedre og mere rimelig i forhold til operatøren, men også mere prisrigtig i forhold til Energinet.	Det vil være operatøren, som sender en opgørelse, der udover en opstilling af udgifter indeholder indtægter på el-salg.
RF-Anholt ApS	BILAG 2 TEKNISKE BETINGELSER	Punkt 2 Afsnit 3: Da der ikke er nogen store forbrugere på øen, har vi næsten ingen faseforskydning og derfor ingen reaktor, desuden at omtalte reaktor befinder sig på Ørstedes side af Anholt Ø og som finder anvendelse når vor forsyning er spændingsløs og Ørsted kan sende effekt til platformen via vores kabel fra deres egen reservegenerator anlæg.	Energinet ændrer kravet om, at der skal ydes kompensering via reaktor, til at anlægget skal kunne yde den nødvendige kompensering til det net, der er indkoblet.
RF-Anholt ApS	BILAG 2 TEKNISKE BETINGELSER	Punkt 3,5: Afsnit 2 Denne situation vil vi gerne drøfte med udbyder da den er lidt ejendommelig.	Grundet det faktum, at det er det samme net, der spændingssættes hver gang, og at anlæg på Anholt ikke benyttes til systemgenopretning af andre områder, vurderer Energinet ikke, at dette krav skal indgå i det endelige udbud.

RF-Anholt ApS	BILAG 2 TEKNISKE BETINGELSER	Punkt 3,6 Afsnit 2: Med den nuværende tilslutning af det europæiske forsyningsområde er det ikke muligt at genindkoble denne uden afbrydelse, da der ikke er synkroniseringsudstyr på 15KV siden, Transformer Anholt Ø.	Det er nødvendigt at informere Konstant Net om dette, hvis deres brugere bliver påvirket af afbrydelse ved genindkobling.
RF-Anholt ApS	BILAG 2 TEKNISKE BETINGELSER	Punkt 6,2: Hvad forstås ved den maksimale elproduktion? Det er jo ikke muligt at levere mere effekt end øen har behov for i den givne situation.	Ved maksimal effekt menes der, at der skal kobles op mod nettet, og generatoren køres op på fuld last tilsvarende det leverandøren skal levere, jf. aftalen.