



Til høringsparterne

ENERGINET
Myndighedsenheden

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Date:
12 October 2018

Forfatter:
JJB/HLJ

UDDYBENDE BEMÆRKNINGER TIL HØRING OM VILKÅR OG BETINGELSER FOR AT VÆRE FORSVARSYDELSESLIVERANDØR OG GENOPRETTELSESYDELSESLIVERANDØR

1. Baggrund

Den 24. september 2018 sendte Energinet vurdering af vilkår og betingelser for at fungere som forsvarsydelsesleverandør og genoprettelsesydelsesleverandør på kontraktbasis i høring efter kommissionens forordning (EU) 2017/2196 af 24. november 2017 om fastsættelse af en netregel for nødsituationer og systemgenoprettelsen, herefter NC ER.

I forlængelse heraf er Energinet blevet gjort opmærksom på, at yderligere uddybende forklaring kan være værdiskabende for høringsparterne, for at kunne danne sig et fyldestgørende billede af Energinets overvejelser.

Energinet vil derfor herunder uddybe overvejelserne vedr. fastsættelse af vilkår og betingelser for at fungere som forsvarsydelsesleverandør på kontraktbasis og genoprettelsesydelsesleverandør på kontraktbasis.

2. Specificering til det allerede udsendte høringsmateriale

I det den 24. september 2018 udsendte høringsmateriale var det ikke specificeret, hvor Energinet i det nationale lovgrundlag fandt hjemmel til ydelserne i systemforsvarsplanen og systemgenoprettelsesplanen.

Energinet har i tabellerne nedenfor opdateret informationen i det udsendte høringsmateriale, for at tydeliggøre at Energinet skelner mellem eksisterende og nye anlæg. Energinet har således indbygget henvisninger til gældende tekniske forskrifter (TF).

3. Uddybende forklaring af vilkår og betingelser for at fungere som forsvarsydelsesleverandør

Vilkår og betingelser for at fungere som forsvarsydelsesleverandører fastsættes efter de relevante elementer af systemforsvarsplanen, og de ydelser, som Energinet har identificeret, skal leveres, jf. NC ER artikel 15-22. Energinet har herunder specificeret hjemmel for disse ydelser for både nye og eksisterende anlæg (se tabel 1).

Tabel 1: Ydelserne fra systemforsvarsplanen og deres hjemmel¹

Artikel i NC ER BNB = Betydelig netbrugere DSO = Distributionssystemoperatør	Hjemmel (nye anlæg)	Hjemmel (eksisterende anlæg)
Artikel 15: Automatisk ordning for underfrekvensregulering	BNB: DCC ² art. 19, stk. 1, a) DSO: NC ER art. 15 stk. 5	DSO: NC ER art. 15 stk. 5
Artikel 16: Automatisk ordning for overfrekvensregulering	BNB: RfG ³ art. 13, stk. 2, c) BNB: RfG art. 13, stk. 2, d) BNB: RfG art. 13, stk. 2, f) BNB: RfG art. 13, stk. 2, i) TF 3.3.1 afsnit 5.2.1	TF 3.2.1 afsnit 5.2.1 TF 3.2.2 afsnit 5.2.1 TF 3.2.3 afsnit 5.1.1.2 TF 3.2.5 afsnit 5.2.1 TF 3.3.1 afsnit 5.2.1
Artikel 17: Automatisk ordning til at modvirke spændingssvigt	DSO: DCC art. 19, stk. 2, a) BNB: DCC art. 19, stk. 2, b) DSO: DCC art. 19, stk. 2, c)	Ingen krav. Ikke aktuel for eksisterende anlæg.
Artikel 18: Procedure for håndtering af frekvensafvigelse	BNB: RfG art. 15, stk. 2, a) DSO/BNB: DCC art. 19, stk. 4, a) DSO/BNB: DCC art. 19, stk. 4, c)	TF 3.2.2 afsnit 5.2 TF 3.2.3 afsnit 5.1 TF 3.2.5 afsnit 5.2 TF 3.3.1 afsnit 5.2
Artikel 19: Procedure for håndtering af spændingsafvigelse	BNB: RfG art. 18, stk. 2, b) BNB: RfG art. 20, stk. 2 BNB: RfG art. 21, stk. 3, b) BNB: RfG art. 21, stk. 3, c) BNB: DCC art. 15, stk. 1, a) DSO: DCC art. 15, stk. 1, b)	TF 3.2.2 afsnit 5.3 TF 3.2.3 afsnit 5.2 TF 3.2.5 afsnit 5.3 TF 3.3.1 afsnit 5.3 TF 3.4.1 afsnit 5.2
Artikel 20: Procedure for håndtering af flow	BNB: RfG art. 15, stk. 2, a) DSO/BNB: DCC art. 19, stk. 4, a) DSO/BNB: DCC art. 19, stk. 4, c)	TF 3.2.2 afsnit 5.2 TF 3.2.3 afsnit 5.1 TF 3.2.5 afsnit 5.2 TF 3.3.1 afsnit 5.2

¹ Energinet referer ikke til TF 3.2.1 i tabellen, da vi for nuværende ikke anser det som relevant ved udformningen af systemforsvarsplanen. Energinet gør dog opmærksom på, at egenskaberne i TF 3.2.1 ikke kan negligeres.

² Kommissionens forordning (EU) 2016/1388 af 17. august 2016 om fastsættelse af netregler om nettilslutning af forbrugs- og distributionssystemer.

³ Kommissionens forordning (EU) 2016/631 af 14. april 2016 om fastsættelse af netregler om krav til nettilslutning for produktionsanlæg.

Artikel 21: Procedure for hjælp til aktiv effekt	BNB: RfG art. 15, stk. 2, a)	TF 3.2.2 afsnit 5.2 TF 3.2.3 afsnit 5.1 TF 3.2.5 afsnit 5.2 TF 3.3.1 afsnit 5.2
Artikel 22: Procedure for manuel forbrugsaf- lastning	DSO: NC ER art. 22	DSO: NC ER art. 22

Med henvisning til tabel 1 er det Energinets vurdering, at alle ydelserne har hjemmel i den nationale regulering, og at der således ikke er behov for forsvarsydelsesleverandører på kontraktbasis, jf. nærmere i afsnit 4 og 5 i det den 24. september 2018 udsendte høringsmateriale.

4. Vilkår og betingelser for at fungere som genoprettelsesydelsesleverandører

Vilkår og betingelser for at fungere som genoprettelsesydelsesleverandører fastsættes efter de relevante elementer af systemgenoprettelsesplanen, jf. NC ER artikel 26-34. Energinet har herunder specificeret hjemmel for disse elementer for både nye og eksisterende anlæg (se tabel 2).

Tabel 2: Elementerne fra systemgenoprettelsesplanen og deres hjemmel⁴

Artikel i NC ER BNB = Betydelig netbrugere DSO = Distributionssystemoperatør	Hjemmel (nye anlæg)	Hjemmel (eksisterende anlæg)
Artikel 26: Gentilkoblingsprocedure	BNB: RfG art. 14, stk. 4, a) BNB: RfG art. 14, stk. 4, b) BNB: RfG art. 15, stk. 5, a) DSO/BNB: DCC art. 19, stk. 4	TF 3.2.2 afsnit 3.2 TF 3.2.5 afsnit 3.2 TF 3.3.1 afsnit 3.2
Artikel 27: Aktivering af gentilkoblingsplanen	NC ER art. 27	NC ER art. 27
Artikel 28: Procedure for frekvensregulering	BNB: RfG art. 15, stk. 2, d) BNB: RfG art. 15, stk. 2, c) BNB: RfG art. 13, stk. 2	TF 3.2.2 afsnit 5.2.1-5.2.2 TF 3.2.3 afsnit 5.1.1-5.1.2 TF 3.2.5 afsnit 5.2.1-5.2.2 TF 3.3.1 afsnit 5.2.2-5.2.1
Artikel 29: Udpegelse af frekvensansvarlig	NC ER art. 29	NC ER art. 29
Artikel 30: Frekvensregulering efter frekvensafvigelse	NC ER art. 30	NC ER art. 30
Artikel 31: Frekvensregulering efter deling af synkronområde	NC ER art. 31	NC ER art. 31
Artikel 32: Gensynkroniseringsprocedure	NC ER art. 32	NC ER art. 32
Artikel 33: Udpegelse af gensynkroniseringsansvarlig	NC ER art. 33	NC ER art. 33

⁴ Energinet referer ikke til TF 3.2.1 i tabellen, da vi for nuværende ikke anser det som relevant ved udformningen af systemgenoprettelsesplanen. Energinet gør dog opmærksom på, at egenskaberne i TF 3.2.1 ikke kan negligeres.

Artikel 34: Gensynkroniseringsstrategi	NC ER art. 34	NC ER art. 34
Artikel 41: Kommunikationssystemer	NC ER art. 41	NC ER art. 41 (for BNB'ere defineres det i udbuddet)
Artikel 42: Værktøjer og anlæg	NC ER art. 42	NC ER art. 42 (for BNB'ere defineres det i udbuddet)

Med henvisning til tabel 2 er det Energinets vurdering, at elementerne har hjemmel i den nationale regulering jf. nærmere i afsnit 4 og 6 i den 24. september 2018 udsendte høringsmateriale.

5. Bottom-up-gentilkoblingsydelse (black start)

Ved indgåelse af aftale om bottom-up-gentilkoblingsydelse (black start), skal der indgås en kontrakt. Dette vil for nye anlæg ske på baggrund af bestemmelsen i RfG artikel 15, stk. 5, a), og ikke på baggrund af NC ER.

For eksisterende anlæg er der tidligere i år indgået kontrakter frem til hhv. 2020 og 2021 efter gennemførelse af offentligt udbud. Seneste udbudsmateriale for DK 1 er vedlagt.

Energinet vurderer, at det er ganske vanskeligt at sende vilkår og betingelser for at være genoprettelsesydelsesleverandør i offentlig høring på nuværende tidspunkt, da det ikke for nuværende kan vurderes, hvilke vilkår og betingelser der vil være mest værdiskabende og nødvendige, når de nuværende kontrakter skal genudbydes. Når kontrakterne skal genudbydes for eksisterende anlæg, vil Energinet sende vilkår og betingelser for at være genoprettelsesydelsesleverandør i høring, hvorefter udbuddet vil blive endeligt formuleret og udbudt.

Energinet fastsætter således ikke vilkår og betingelser for at fungere som systemgenoprettelsesydelsesleverandør på kontraktbasis for nuværende.

6. Forlængelse af høringsperiode

For at give høringsparterne mulighed for at forholde sig til ovennævnte, forlænges høringsfristen for det materiale, som Energinet fremsendte den 24. september 2018 til

onsdag den 31. oktober 2018.

Evt. uddybende spørgsmål og hørings svar bedes fremsendt via e-mail til myndighed@energinet.dk med kopi til Jonas Peter Hasselbom Jacobsen, jjb@energinet.dk, Christian Nissen Ahrenkilde, chd@energinet.dk og Michal Rudbeck-Rønne, mrr@energinet.dk.

Høringsbrevet offentliggøres også på www.energinet.dk under [Høring af forslag til krav under netregler](#).

Det bemærkes, at eventuelle høringssvar vil blive videresendt til Forsyningstilsynet.

Med venlig hilsen



Helle Birte Jensen

Energinet
Myndighedsenheden