



ENERGINET
Myndighedsenheden

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
8. oktober 2021

Forfatter:
SGL/NMJ

NOTAT

HØRINGSNOTAT – SYSTEMFORSVARSPLEANEN REV 2

Indhold

1. Indledning.....	3
1.1 Høring	3
2. Bemærkninger til de indkomne høringssvar.....	4
3. Høringsliste.....	5

1. Indledning

Energinet har den 18. december 2018 anmeldt den systemforsvarsplan, der er udarbejdet i henhold til artikel 11 af kommissionens forordning (EU) 2017/2196 af 24. november 2017 om fastsættelse af en netregel for nødsituationer og systemgenoprettelse, herefter NC ER, til Forsyningstilsynet. Energinet er forpligtet til at gennemføre periodisk revision af systemforsvarsplanen, jf. artikel 50 i NC ER.

Det primære formål med opdateringen af systemforsvarsplanen er at sikre en effektiv implementering af ændringen af DSO'ernes automatiske og manuelle aflastningstrin med de laveste samlede omkostninger for alle involverede parter. Dette sikres ved at foreslå en harmoniseret implementering, som indfører ensartede deadlines for henholdsvis manuelle og automatiske aflastningstrin. Der er desuden foretaget en række redaktionelle rettelser samt tilføjelser.

Systemforsvarsplanen rev 2 træder i kraft den 1. januar 2022, under forudsætning af Forsyningstilsynets godkendelse.

1.1 Høring

Systemforsvarsplanen har været i høring fra den 6. juli 2021 til den 20. august 2021.

Der er modtaget 1 høringssvar.

Følgende har afgivet høringssvar: Cerius/Radius

Følgende af har oplyst, at de ikke har bemærkninger: Ingen.

Høringssvarene har ikke givet anledning til ændringer. Indkomne høringssvar er anført nedenfor i afsnit 2.

2. Bemærkninger til de indkomne høringsvar

Afsnit	Radius/Cerius' bemærkninger	Energinets bemærkninger
Generelt	<p>Kommentar:</p> <p>Indledningsvis skal vi gentage opfordringen til udstikke et regelsæt vedr. Brown-out, og hvordan denne situation håndteres i praksis og i samspil med de situationer, som i øvrigt optræder i Systemforsvarsplanen. I det nordiske område indføres krav om frekvensaflastning ved givne frekvenser ved 5 trin af 5 % + en sikkerhedsmargin, samt at kravene skal være indført d.18. december 2023. Ændringen er en markant ændring i forhold til nuværende praksis og principper samt medfører, at hele vores nuværende frekvensaflastnings-setup skal revideres. Dette er en ressourcekrævende og omkostningstung opgave, hvorfor det næppe er realistisk at nå før slutningen af år 2023.</p>	<p>Ændringen af trinstørrelserne har været meldt ud siden arbejdet gik i gang tilbage i 2018, selve størrelsen kunne ikke på daværende tidspunkt meldes ud, da den nordiske ekspertgruppe der undersøgte behovet, ikke var færdig. Efterfølgende er de endelige trinstørrelser blevet drøftet med både Radius og Cerius på et møde den 4. december 2019. Energinet har i revisionen ændret implementeringsdatoen til 18. december 2023 af samme årsag.</p> <p>Der har siden dette møde ikke været oplæg til ændringer og på den baggrund stiller Energinet sig undrende over, at Radius og Cerius ikke har kunnet starte planlægningen. Systemforsvarsplanen udstikker de behov og størrelser, der er i henhold til automatisk og manuel aflastning, brown-out er en operationel måde at benytte den manuelle aflastning på og hører derfor til i sektorberedskabsplanen, hvor det er beskrevet, hvordan vi gør det i praksis.</p>
Generelt	<p>Kommentar:</p> <p>Behovet for 5 trin af 5 % + en sikkerhedsmargin i frekvensaflastningen må vi forvente er fornuftigt og begrundet i nyere analyser, men vi gør opmærksom på at kravet er markant anderledes i forhold til tidligere, hvor der har været 5 trin af 10 %. Og hvor man tog udgangspunkt i en maksimalbelastningssituation, hvor man fremadrettet vil vægte alle timer på året lige.</p>	<p>På det føromtalt møde er Radius og Cerius blevet præsenteret for den færdige rapport og Energinet mener derfor, at den omtalte forventning om fornuftige og velbegrundede analyser allerede i december 2019 har været opfyldt.</p>
Artikel 15, litra 5	<p>Kommentar:</p> <p>Vi gør opmærksom på, at der mangler en størrelsesorden på sikkerhedsmarginen, men har forståelse for, at denne kan være vanskelig at fastsætte. Vi vil dog påpege, at en for snæver sikkerhedsmargin vanskeliggør den praktiske efterlevelse af reglerne, og at der i givet fald kan opstå situationer, hvor det ikke vil være muligt for os at lave tekniske løsninger, som understøtter kravet.</p>	<p>På arbejdsgruppemøderne vedrørende implementeringen af NC ER, blev denne sikkerhedsmargin netop diskuteret og en egentlig størrelse blev fra valgt implementeret, da det netop ville stille yderligere krav til DSO'ernes implementering af automatisk frekvensafvigelse. En for stor sikkerhedsmargin vil bringe forsyningssikkerheden i fare jævnfør den føromtalt nordiske undersøgelse, og en for snæver margin ville potentielt medføre anmærkninger til DSO'ens implementering af NC ER,</p>

		med efterfølgende krav om ændring af trinstørrelse, som kan være resultat af en naturlig midlertidig ændring af det totale forbrug som for eksempel en meget tør sommer, med deraf følgende øget behov for markvandinger.
Artikel 22, litra 1	Kommentar: Vedrørende den manuelle aflastning kræves fra slutningen af år 2023, 16 trin med en størrelse på 5 %, hvormed der aflastes i alt 80 %, idet de sidste 20 % kan være i reserve til f.eks. produktion. Det nævnes yderligere, at det er tilladt at have sammenfald mellem de 5 automatiske trin samt de manuelle trin. Vi opfatter teksten som om, at de sidste 20 % hverken behøver at deltage i den automatiske eller manuelle aflastning, men vil godt have en bekræftelse herpå.	Der har tidligere i Danmark været aftalt, at automatisk og manuel aflastning kan udføres på samme relæ'er og det blev på arbejdsgruppemøderne omkring implementering af NC ER aftalt ikke at ændre på dette, da det ville medføre yderligere udgifter for DSO'erne. Det er korrekt, at de nævnte sidste 20 % ikke behøver at deltage i hverken den automatiske eller manuelle aflastning. Dertil skal nævnes, at de <u>ikke</u> er undtaget i tilfælde af en genoprettelsessituation (komplet netopsplit) og i en tillastningssituation under genopretning, hvor der ikke tillades tilkobling af trin større end 5 % i DK2.

3. Høringsliste

Dansk Energi
Energistyrelsen
Forbrugsbalanceansvarlige
Forsyningstilsynet
Netvirksomheder
Produktionsbalanceansvarlige

Materialet har desuden været offentliggjort på Energinets hjemmeside: www.energinet.dk under EI → Høringer af forskrifter, metoder og nationale gennemførelsesforanstaltninger → høringer.