



ENERGINET
El-systemansvar

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 49 59

Dato:
13. august 2019

Forfatter:
AIE/LVT

NOTAT

HØRINGSNOTAT VEDR. HØRING AF FORSLAG OM AGGREGEREDE PORTEFØLJER I EFTERSPØRGSELSREAKTIONSYDELSE (FLEKSIBELT FORBRUG) UNDER DCC

Indhold

1. Indledning.....	2
1.1 Høring	2
2. Indledende bemærkninger	3
3. Øvrige konkrete bemærkninger	3
4. Høringsliste.....	5
5. Vedhæftede dokumenter.....	6

1. Indledning

Beskrivelse af indhold

Da der har været ønske fra aktører i markedet om, at der kan indgå aggregerede porteføljer i efterspørgselsreaktionsydelser, foreslås aggregerede porteføljer hermed indarbejdet i de generelle tekniske krav for nettilslutning af forbrugs- og distributionssystemer.

Kravene fastsættes, så de er i overensstemmelse med krav fastsat i prækvalifikation af anlæg og aggregerede porteføljer.

Der er tilføjet mulighed for at få godkendt en aggregeret portefølje med en samlet bevisførelse.

Tilføjjelsen er sket for at understøtte udviklingen i elsystemet, hvor der forventes en stigning i elforbruget, samtidig med at der introduceres mere vedvarende energi, hvor produktionstidspunktet ikke på samme måde kan planlægges. En af de løsninger, der arbejdes med for at understøtte dette fremtidige elsystem, er en større aktivering af den enkelte forbruger med forbrugsfleksibilitet.

Med kravændringen gives der mulighed for, at de større aktører på markedet kan aggregere forbrugsrespons fra mange underliggende forbrugere, og dermed kan få forbruget til at understøtte balancering af elsystemet.

Hjemmel for fastsættelse af krav

Den 17. august 2016 blev Kommissionens forordning (EU)2016/1388 om fastsættelse af netregler om tilslutning af forbrugs- og distributionssystemer, Demand Connection Code (DCC), offentliggjort.

Ifølge artikel 28 og 29 skal Energinet fastsætte krav for efterspørgselsreaktionsydelser, og disse krav skal sendes i høring hos interesseparter og kompetente myndigheder, jf. artikel 9.

Kravene skal ifølge artikel 27 gælde for:

- a) fjernstyret regulering:
 - i) efterspørgselsreaktion vedrørende regulering af aktiv effekt
 - ii) efterspørgselsreaktion vedrørende regulering af reaktiv effekt
 - iii) efterspørgselsreaktion vedrørende effektregulering ved begrænset effektoverføringsevne i transmissionssystemet
- b) autonom regulering:
 - i) efterspørgselsreaktion vedrørende frekvensregulering
 - ii) efterspørgselsreaktion vedrørende meget hurtig frekvensregulering.

Proces og ikrafttrædelse

Efter endt høringsperiode er de indkomne høringskommentarer behandlet, og efterfølgende anmeldes kravene til Forsyningstilsynet, som i henhold til artikel 6, stk. 6, har op til 6 måneder til at godkende disse.

1.1 Høring

Forslag om aggregerede porteføljer i efterspørgselsreaktionsydelser har været sendt i høring fra den 14. juni til den 14. juli 2019.

Der er modtaget to høringsvar.

Følgende har afgivet høringsvar:

- Dansk Energi
- Intelligent Energi

Følgende har oplyst, at de ikke har bemærkninger til de specifikke krav, høringen omhandler:

- Dansk Energi
- Intelligent Energi

Høringsvarene har ikke givet anledning til ændringer.

2. Indledende bemærkninger

EU's Ren Energi-pakke er netop udkommet, som det også påpeges af Intelligent Energi.

Direktivet beskriver, at medlemsstaterne skal fastsætte regler for aggregeret forbrug. Når disse regler er specificeret, må kravene fra denne høring gennemgås og eventuelt videreudvikles for at sikre en sammenhæng mellem de forskellige krav på området.

Dansk Energi bemærker, at der er behov for at få defineret og beskrevet proceduren for nettilslutningstilladelser, hvilket Energinet er enig i. Energinet vil indgå i dialog med Dansk Energi om denne procedurebeskrivelse, med fokus på en smidig gennemførelse af kravene.

3. Øvrige konkrete bemærkninger

Afsnit	Dansk Energis bemærkninger	Energinets bemærkninger
	<i>Dansk Energis tolkning af artikel 28(2) og 29(2) er, at forbrugsanlæg ikke skal overholde bestemmelserne i artikel 28 og 29 særskilt, hvis de udelukkende indgår i en aggregeret portefølje. Dette vurderes at være i overensstemmelse med Energinets fastsatte krav til aggregerede porteføljer.</i>	Energinet er enig i denne fortolkning, og mener også, at det er i overensstemmelse med de fastsatte krav.
	<i>Procedure for nettilslutningstilladelser Rammerne for proceduren for nettilslutningstilladelser for forbrugsanlæg, der leverer efterspørgselsreaktionsydelser, er fastlagt i DCC'ens artikel 31-33, da aggregerede porteføljer ikke specifikt er nævnt i disse artikler. Proceduren for håndtering af aggregerede porteføljer er uklar, særligt for forbrugsanlæg der er tilsluttet over 1000 V (artikel 33). Generelt er proceduren for nettilslutningstilladelser meget uklar, hvilket skal ses i lyset af, at kravene i artikel 28 og</i>	Energinet noterer sig Netselskabernes ønske om kendskab til, hvilke forbrugsanlæg der leverer efterspørgselsreaktionsydelser.

	<p>29 ikke er bundet op på den fysiske nettilslutning til elnettet, men en frivillig ydelse, som også kan tilbydes efter forbrugsanlægget, er fysisk tilsluttet elnettet. Der skal således fastlægges en klar proces for, hvordan netselskaberne får kendskab til, at et forbrugsanlæg anvendes til levering af efterspørgselsreaktionsydelser til Energinet. Dette er ligeledes relevant for aggregerede porteføljer, herunder ændringer i aggregerede porteføljer.</p>	
	<p>Proceduren for forbrugsanlæg, som leverer efterspørgselsreaktionsydelser, og er tilsluttet på et spændingsniveau op til 1000 V, omfatter et installationsdokument pr. forbrugsanlæg, som skal fremsendes til netselskabet eller Energinet. Det er dog uklart hvad dette dokument skal indeholde ved aggregerede porteføljer, da forbrugsanlægget ikke skal opfylde kravene i artikel 28 og 29 særskilt. Dansk Energi anbefaler at installationsdokumenter sendes direkte til Energinet ved levering af efterspørgselsreaktionsydelser til Energinet via tredjepart, da der kan indgå forbrugsanlæg fra flere netområder. De enkelte netselskaber bør dog orienteres om hvilke anlæg, der indgår i aggregerede porteføljer.</p>	<p>Energinet er enig i, at installationsdokumentet skal sendes til Energinet, dog finder Energinet, at informationer kan sendes via aggregator.</p>
	<p>Proceduren for forbrugsanlæg, som leverer efterspørgselsreaktionsydelser, og er tilsluttet i distributionsnettet på et spændingsniveau over 1000 V, omfatter et efterspørgselsreaktionsenhedsdokument (DRUD). Det er dog uklart hvad dette dokument skal indeholde, da forbrugsanlægget ved aggregerede porteføljer ikke skal opfylde kravene i artikel 28 og 29 særskilt.</p> <p>Det er samtidigt meget uklart hvilke beføjelser Energinet og netselskaberne har til at forenkle denne proces efter artikel 33(1) 'Indholdet af dokumentet skal indeholde... ..men overensstemmelseskravene for forbrugsanlæg... ..kan forenkles, idet de samles til et enkelt trin i proceduren for nettilslut-</p>	<p>Energinet er enig i, at et forbrugsanlæg som leverer efterspørgselsreaktionsydelser skal dokumenteres med et DRUD. Indholdet af DRUD skal aftales mellem RSO og r-TSO; Energinet forstår på denne bemærkning, at netselskabernes interesse er at vide, om anlægget leverer disse ydelser, men at der ikke er yderligere behov for eftervisninger ved simuleringer og test.</p> <p>Fra Energinets side er der behov for bevisførelse, hvis et anlæg leverer efterspørgselsreaktionsydelser; hvis denne ydelse leveres af aggregerede enheder skal bevisførelsen kun foreligge i aggregeret form.</p> <p>Indholdet af DRUD for aggregerede</p>

	<i>ningstilladelser, eller idet de begrænses'</i>	enheder kan, efter Energinets opfattelse, reduceres til at være en erklæring om at følgende enheder – enheder benævnt – indgår i aggregeringen og som samlet enhed overholder kravene for levering af efterspørgselsreaktionsydelsen.
	<i>Vi hæfter os dog ved, at netselskaberne jf. artikel 33(2) skal udstede en endelig nettilslutningstilladelse til ejeren af forbrugsanlægget.</i>	Da der ikke er krav til formatet af denne FON, kunne en elektronisk udstedelse muligvis afhjælpe udfordringen.

4. Høringsliste

Høringsmaterialer har været udsendt til følgende høringsparter:

ABB
 Brancheforeningen for Biogas
 Brancheforeningen for Decentral Kraftvarme
 Brancheforeningen for Husstandsvindmøller
 CIRKEL Energi
 COWI
 Danfoss
 Danmarks Vindmølleforening
 Dansk Energi
 Dansk Fjernvarme
 Dansk Solcelleforening
 Dansk Standard - Udvalg S-582
 Danske Commodities A/S
 Design Flux Technologies
 DI Biogas (DI Energi)
 DTU
 Eaton
 EC Power AS
 eConGrid
 Energi Danmark A/S
 Energistyrelsen
 Energy-Cool
 Eniig
 Ennogie
 E-ON Vind Sverige AB
 Fjernvarme Fyn
 Foreningen af Danske Energiforbrugere (DENFO)
 Foreningen Danske Kraftvarmeværker
 Forsyningstilsynet
 Fronius
 FSE

HOFOR
iEnergi
Insero Energy
Jysk Netforum
Kinect Energy Group
Los AS
Los Energy ApS
Modstrøm Danmark A/S
Neogrid Technologies
Nordjyllandsværket
Norsk Elkraft Danmark A/S
Nuvve
Pon Power A/S
Radius Elnet A/S
Rambøll
Scanenergi A/S
Schneider Electric
SEAS-NVE
Siemens Gamesa Renewable Energy
SIEMENS Power Systems
SolarFuture Pro
Statkraft Energi AS
TEKNIQ
Teknologisk
THYmøllen
TRE-FOR El-Net A/S
Vattenfall A/S
Vattenfall Wind Power A/S
Vestas
Vestas Wind Power A/S
Viking Windfarms A/S
Vindmølleindustrien
Visblue
Wind Estate A/S
Ørsted A/S
Ørsted Salg & Service A/S

Materialet har desuden været offentliggjort på Energinets hjemmeside, www.energinet.dk

5. Vedhæftede dokumenter

Høringssvar fra Dansk Energi
Høringssvar fra Intelligent Energi

cc: Høringsparterne.