



# **Kraftparksmodul:**

## Anläggningsdata för typ C & D

## Innehållsförteckning

1	Inledning .....	<b>6</b>
2	Kapabilitet.....	<b>7</b>
2.1	Kontinuerlig produktion och konsumtion av reaktiv effekt .....	7
2.1.1	Hänvisning till krav .....	7
2.1.2	Syftet med redovisade data.....	7
2.1.3	Format för redovisning av data.....	7
2.1.4	Kravuppfyllnad .....	8
2.2	Minskning av aktiv effekt vid sjunkande frekvens .....	8
2.2.1	Hänvisning till krav .....	8
2.2.2	Syfte med redovisade data.....	8
2.2.3	Format för redovisning av data.....	8
2.2.4	Kravuppfyllnad .....	8
3	Skydd och begränsare .....	<b>8</b>
3.1	3.1 Skyddsprinciper och inställningar .....	8
3.1.1	Hänvisning till krav .....	8
3.1.2	Syfte med redovisade data.....	9
3.1.3	Format för redovisning av data.....	9
3.1.4	Kravuppfyllnad .....	9
3.2	Prioritering av skydds- och regleranordningar .....	9
3.2.1	Hänvisning till krav .....	9
3.2.2	Syfte med redovisade data.....	9
3.2.3	Format för redovisning av data.....	9
3.2.4	Kravuppfyllnad .....	9
3.3	Tålighet vid effektpendlingar.....	10
3.3.1	Hänvisning till krav .....	10
3.3.2	Syfte med redovisade data.....	10
3.3.3	Format för redovisning av data.....	10
3.3.4	Kravuppfyllnad .....	10
3.4	Förlust av fasvinkelstabilitet eller reglering.....	10
3.4.1	Hänvisning till krav .....	10
3.4.2	Syfte med redovisade data.....	10
3.4.3	Format för redovisning av data.....	11
3.4.4	Kravuppfyllnad .....	11
3.5	Automatisk bortkoppling vid spänningsvariationer.....	11

3.5.1 Hänvisning till krav .....	11
3.5.2 Syfte med redovisade data.....	11
3.5.3 Format för redovisning av data.....	11
3.5.4 Kravuppfyllnad .....	12
3.6 Tålighet mot snabba frekvensvariationer .....	12
3.6.1 Hänvisning till krav .....	12
3.6.2 Syfte med redovisade data.....	12
3.6.3 Format för redovisning av data.....	12
3.6.4 Kravuppfyllnad .....	12
3.7 Tålighet mot spänningsvariationer .....	13
3.7.1 Hänvisning till krav .....	13
3.7.2 Syfte med redovisade data.....	13
3.7.3 Format för redovisning av data.....	13
3.7.4 Kravuppfyllnad .....	14
3.8 Tålighet mot frekvensvariationer.....	14
3.8.1 Hänvisning till krav .....	14
3.8.2 Syfte med redovisade data.....	14
3.8.3 Format för redovisning av data.....	14
3.8.4 Kravuppfyllnad .....	14
3.9 Tålighet mot frekvensvariationer och spänningsvariationer .....	15
3.9.1 Hänvisning till krav .....	15
3.9.2 Syfte med redovisade data.....	15
3.9.3 Format för redovisning av data.....	15
3.9.4 Kravuppfyllnad .....	16
<b>4 Synchronisering och återinkoppling .....</b>	<b>17</b>
4.1 Tillstånd för återinkoppling.....	17
4.1.1 Hänvisning till krav .....	17
4.1.2 Syfte med redovisade data.....	17
4.1.3 Format för redovisning av data.....	17
4.1.4 Kravuppfyllnad .....	17
4.2 Snabb återsynchronisering .....	18
4.2.1 Hänvisning till krav .....	18
4.2.2 Syfte med redovisade data.....	18
4.2.3 Format för redovisning av data.....	18
4.2.4 Kravuppfyllnad .....	18
4.3 Synchroniseringsanordningar .....	18

4.3.1	Hänvisning till krav .....	18
4.3.2	Syfte med redovisade data.....	18
4.3.3	Format för redovisning av data.....	19
4.3.4	Kravuppfyllnad .....	19
4.4	Anordningar för systemdrift och systemsäkerhet.....	19
4.4.1	Hänvisning till krav .....	19
4.4.2	Syfte med redovisade data.....	19
4.4.3	Format för redovisning av data.....	19
4.4.4	Kravuppfyllnad .....	20
5	Reglerprinciper och regleranordningar.....	<b>20</b>
5.1	Reglering av aktiv effekt .....	20
5.1.1	Hänvisning till krav .....	20
5.1.2	Syfte med redovisade data.....	20
5.1.3	Format för redovisning av data.....	20
5.1.4	Kravuppfyllnad .....	20
5.2	Reglerprinciper och inställningar .....	21
5.2.1	Hänvisning till krav .....	21
5.2.2	Syfte med redovisade data.....	21
5.2.3	Format för redovisade data .....	21
5.2.4	Kravuppfyllnad .....	21
5.3	Lokal aktiv effektreglering.....	22
5.3.1	Hänvisning till krav .....	22
5.3.2	Syfte med redovisade data.....	22
5.3.3	Format för redovisning av data.....	22
5.3.4	Kravuppfyllnad .....	22
6	Driftövervakning och fjärrkontroll .....	<b>22</b>
6.1	Informationsutbyte .....	22
6.1.1	Hänvisning till krav .....	22
6.1.2	Syfte med redovisade data.....	22
6.1.3	Format för redovisning av data.....	22
6.1.4	Kravuppfyllnad .....	23
6.2	Övervakning i realtid av FSM .....	23
6.2.1	Hänvisning till krav .....	23
6.2.2	Syfte med redovisade data.....	23
6.2.3	Format för redovisning av data.....	23
6.2.4	Kravuppfyllnad .....	23

6.3	Övervakning och felregistrering .....	24
6.3.1	Hänvisning till krav .....	24
6.3.2	Syfte med redovisade data.....	24
6.3.3	Format för redovisning av data.....	24
6.3.4	Kravuppfyllning .....	24
6.4	Fjärrstyrning av reaktiv effekt.....	25
6.4.1	Hänvisning till krav .....	25
6.4.2	Syfte med redovisade data.....	25
6.4.3	Format för redovisning av data.....	25
6.4.4	Kravuppfyllnad .....	25

---

# 1 Inledning

Den här bilagan är en del av instruktionen som beskriver processen för kravverifiering för en kraftparksmodul av typ C & D. I den här bilagan listas den anläggningsdokumentation som ska tillhandahållas inför tillfälligt driftsmeddelande som en del av kravverifieringen enligt RfG och EIFS 2018:2. Inför slutligt driftsmeddelande ska uppdaterad dokumentation tillhandahållas där så är aktuellt.

En del av kraven är projektspecifika där specifikation av kraven tillhandahålls av Öresundskraft och/eller Svenska kraftnät.

För de krav som behandlas i den här bilagan är det generellt anläggningsdokumentation och beräkningar som ska tillhandahållas för att påvisa kravuppfyllnad. Dock är en del krav, och även specifikation av kravverifiering, projektspecifik varvid både simuleringar och tester kan efterfrågas i verifieringen av kraven i den här bilagan. Detta ska ske enligt överenskommelse med Öresundskraft och/eller Svenska kraftnät.

## 2 Kapabilitet

### 2.1 Kontinuerlig produktion och konsumtion av reaktiv effekt

#### 2.1.1 Hänvisning till krav

- RfG: Avdelning 2, kapitel 3, artikel 21.3.a-c
- EIFS 2018:2: 5 kap, 2-3 §

#### 2.1.2 Syftet med redovisade data

Den redovisade anläggningsdatan syftar till att visa kraftproduktionsmodulens förmåga att i anslutningspunkten kunna:

- Producera reaktiv effekt motsvarande 1/3 av den momentana aktiva effekten vid 90-102 procent spänning i anslutningspunkten.
- Förbruka reaktiv effekt motsvarande 1/3 av den momentana aktiva effekten vid 95-105 procent spänning i anslutningspunkten.

Notera att innehavaren av det nät till vilket anläggningen är ansluten har rätt att meddela en annan kravbild.

#### 2.1.3 Format för redovisning av data

Visa att kraftproduktionsmodulen kan producera respektive förbruka angivna reaktiva effekter inom de angivna spänningsintervallen utan att begränsas.

Detta kan redovisas i ett kapabilitetsdiagram med reaktiv effektproduktion och spänningen i anslutningspunkten med tillämpliga begränsare markerade, exempelvis följande:

- Reaktiv effektproduktion motsvarande 1/3 av maximal kontinuerlig effekt, P, vid 90-102 procent spänning i anslutningspunkten, om inte annat meddelats.
- Reaktiv effektförbrukning motsvarande 1/3 av P, vid 95-105 procent spänning i anslutningspunkten, om inte annat meddelats.
- Begränsare.
- Skydd.

#### **2.1.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

- Kraftproduktionsmodulen kan producera och förbruka angivna reaktiva effekter inom de angivna spänningsintervallen.

### **2.2 Minskning av aktiv effekt vid sjunkande frekvens**

#### **2.2.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 13.4 och 13.5
- EIFS 2018:2: 3 kap, 7 §

#### **2.2.2 Syfte med redovisade data**

Visa att den aktiv effektproduktionen för kraftproduktionsmodulen inte minskar mer än angivet krav vid sjunkande frekvens.

#### **2.2.3 Format för redovisning av data**

Beskriv kraftproduktionsmodulens förmåga till aktiv effektproduktion som en funktion av frekvensen för frekvenser mellan 47,5 Hz och 50 Hz. Frekvensregleringen ska inte vara aktiverad utan kraftproduktionsmodulen ska ha konstant effekt/pådrag.

#### **2.2.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

- Den maximala minskningen av den aktiva uteffekten till följd av sjunkande frekvens under 49,0 Hz är 3 procent för varje 1 Hz.

## **3 Skydd och begränsare**

### **3.1 Skyddsprinciper och inställningar**

#### **3.1.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 14.5.b och 15.4.c



### **3.1.2 Syfte med redovisade data**

Att redovisa skyddsprinciper och inställningar som har utformats i samråd med Öresundskraft.

### **3.1.3 Format för redovisning av data**

Detta är ett projektspecifikt krav där skyddsprinciper och inställningar ska utformas i samråd med Öresundskraft.

Formatet för redovisningen av skyddsprinciper bestäms i samråd med Öresundskraft och kan innefatta:

- Reläskyddsschema och inställningar för transformatorskydd.
- Skyddsprinciper.
- Koordinering mellan interna skydd i kraftparksmodulen, transformatorskydd och överliggande skydd.
- Tålighet mot automatisk inkoppling i maskade nät.

### **3.1.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

- Skyddsprinciperna och inställningarna följer de projektspecifika kraven bestämda i samråd med Öresundskraft.
- Redovisningen av inställningarna följer det format som är överenskommet med Öresundskraft.

## **3.2 Prioritering av skydds- och regleranordningar**

### **3.2.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 14.5.c

### **3.2.2 Syfte med redovisade data**

Att visa att skydds- och regleranordningarna är organiserade enligt prioriteringar givna i RfG.

### **3.2.3 Format för redovisning av data**

Redovisa prioriteringar av skydds- och regleranordningar.

### **3.2.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

Skydds- och regleranordningarna är organiserade i enlighet med följande prioriteringsordning från RfG artikel 14.5.c (från högsta till lägsta):

- i. Skydd av nät och kraftproduktionsmodul.
- ii. Syntetisk tröghet, i förekommande fall.
- iii. Frekvensreglering (justering av aktiv effekt).
- iv. Effektbegränsningar.
- v. Begränsning av effektgradient.

### **3.3 Tålighet vid effektpendlingar**

#### **3.3.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 15.4.a

#### **3.3.2 Syfte med redovisade data**

Visa att kraftproduktionsmodulen i händelse av effektpendlingar kan bibehålla stationär systemstabilitet under drift, oavsett arbetspunkt i P-Q-diagrammet. Kraftproduktionens beteende vid effektpendlingar ska utformas i samråd med Öresundskraft och Svenska kraftnät.

#### **3.3.3 Format för redovisning av data**

Redovisa kraftproduktionsmodulens beteende vid effektpendlingar samt vilka åtgärder som vidtagits för att bibehålla stationär systemstabilitet under effektpendlingar.

#### **3.3.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

- Kraftproduktionsmodulens förmåga att bibehålla stationär systemstabilitet under effektpendlingar har redovisats och har utformats i samråd med Öresundskraft och Svenska kraftnät.

### **3.4 Förlust av fasvinkelstabilitet eller reglering**

#### **3.4.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 15.6.a

#### **3.4.2 Syfte med redovisade data**

Att visa att kraftproduktionsmodulen kopplas bort vid förlust av fasvinkelstabilitet eller förlust av reglering enligt överenskommelse med Öresundskraft och Svenska kraftnät.

### **3.4.3 Format för redovisning av data**

Detta är ett projektspecifikt krav där kriterierna för bortkoppling vid förlust av fasvinkelstabilitet eller förlust av reglering ska utformas i samråd med Öresundskraft.

Formatet för redovisning av dessa kriterier bestäms i samråd med Öresundskraft och Svenska kraftnät och innefattar:

- Kriterier för bortkoppling vid förlust av fasvinkelstabilitet.
- Kriterier för bortkoppling vid förlust av reglering.

### **3.4.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

- Kriterierna för bortkoppling är utformade enligt överenskommelse med Öresundskraft.
- Redovisningen av kriterierna följer det format som är överenskommet med Öresundskraft.

## **3.5 Automatisk bortkoppling vid spänningsvariationer**

### **3.5.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 16.2.c.

Notera att detta krav skiljs åt för typ C. Kravet för C står i RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 15.3. Skillnaden är att för C är inte ägaren av kraftproduktionsanläggningen inte delaktig i samordningen, utan den sker enbart mellan Öresundskraft och Svenska kraftnät.

### **3.5.2 Syfte med redovisade data**

I förekommande fall visa att automatisk bortkoppling vid spänningsvariationer sker enligt överenskommelse med Öresundskraft.

### **3.5.3 Format för redovisning av data**

Detta är ett projektspecifikt krav där villkoren och inställningarna för automatisk bortkoppling vid spänningsvariationer utformas i samråd med Öresundskraft. Det är en del av de projektspecifika uppgifterna och kraven. Formatet för redovisning av dessa kriterier bestäms i samråd med Öresundskraft.

### **3.5.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

- Villkoren och inställningarna för automatisk bortkoppling vid spänningsvariationer har utformats i samråd med Öresundskraft.

## **3.6 Tålighet mot snabba frekvensvariationer**

### **3.6.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 13.1.b
- EIFS 2018:2: 3 kap, 2 §

### **3.6.2 Syfte med redovisade data**

Frekvensändringshastigheten/frekvensderivatan i det nordiska kraftsystemet är normalt väldigt låg. Vid bortfall av exempelvis en stor produktionskälla eller HVDC länk kan dock frekvensderivatan bli  $\pm 0,1-0,2$  Hz/s. I situationer med låg rotationsenergi kan den i extremfall bli upp till  $\pm 0,3$  Hz/s. Höga frekvensderivator innebär att något mycket allvarligt inträffat i kraftsystemet och det är då viktigt att kraftproduktionsmoduler inte kopplas bort eftersom detta kommer innebära en ytterligare försvagning av kraftsystemet med risk för en total kollaps.

Redovisad information syftar till att visa att kraftproduktionsmodulen förblir ansluten vid de frekvensändringshastigheter som är angivna i RfG.

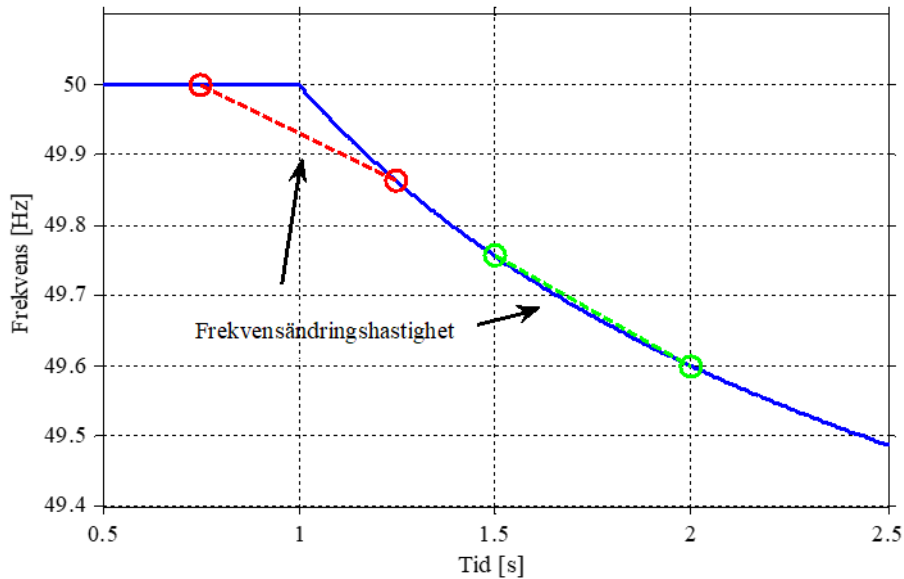
### **3.6.3 Format för redovisning av data**

Redovisa de relevanta skyddsinställningarna som visar att kraftproduktionsmodulen förblir ansluten vid de frekvensändringshastigheter som är angivna i RfG.

### **3.6.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

- Kraftproduktionsmodulen förblir ansluten till nätet och fungerar vid frekvensändringshastigheter upp till 2,0 Hz/s. Värdet på frekvensändringshastigheten ska vara uppmätt i anslutningspunkten och beräknas över en tidsperiod på 500 ms. Se exempel på beräkning av frekvensändringshastighet i Figur 1.



Figur 1 Exempel för frekvensändringshastighet (röd och grön) beräknad över en tidsperiod på 500 ms.

### 3.7 Tålighet mot spänningsvariationer

#### 3.7.1 Hänvisning till krav

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 15.4.b och 16.2.a och b.
- EIFS 2018:2: 3 kap, 18 §

Notera att 16.2.a och b enbart gäller för typ D.

#### 3.7.2 Syfte med redovisade data

Visa att inställningarna av skydd och begränsare tillåter efterfrågad tålighet mot spänningsvariationer:

- Kraftproduktionsmodulen ska kunna upprätthålla utmatning av aktiv effekt inom spänningsintervallet 90–105 procent spänning i anslutningspunkten.
- För en kraftproduktionsmodul av typ D ska drift inom intervallet 105–110 procent spänning i anslutningspunkten klaras under minst 60 minuter.

#### 3.7.3 Format för redovisning av data

Visa att inställningarna av skydd och begränsare tillåter efterfrågad tålighet mot spänningsvariationer.

### **3.7.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

- Kraftproduktionsmodulen kan upprätthålla utmatning av aktiv effekt inom spänningsintervallet 90–105 procent spänning i anslutningspunkten.
- En kraftproduktionsmodul av typ D kan upprätthålla drift inom spänningsintervallet 105–110 procent spänning i anslutningspunkten under minst 60 minuter.

## **3.8 Tålighet mot frekvensvariationer**

### **3.8.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 13.1.a
- EIFS 2018:2: 3 kap, 1 §

### **3.8.2 Syfte med redovisade data**

Frekvensen i det nordiska kraftsystemet hålls normalt inom 49,9-50,1 Hz men kan vid bortfall av exempelvis en stor produktionskälla eller HVDC länk i dimensionerande fall kortvarigt avvika upp till 1 Hz. Att frekvensen överskrider 51,0 Hz eller underskrider 49,0 Hz händer dock extremt sällan och har endast skett i samband med de störstörningar som inträffat för flera decennier sedan. Vid frekvensnivåer utanför 49,0-51,0 Hz har således något mycket allvarligt in- träffat i kraftsystemet och det är viktigt att alla kraftproduktionsmoduler kan fortsätta att vara anslutna till kraftsystemet eftersom en bortkoppling av kraftproduktionsmoduler kan resultera i en kollaps av kraftsystemet.

Syftet med den information som ska redovisas är att visa att kraftproduktionsmodulen kan fortsätta att fungera utan att kopplas bort från nätet för de frekvensvariationer som är angivna i EIFS 2018:2 Kapitel 3 § 1.

### **3.8.3 Format för redovisning av data**

Visa att inställningarna av skydd och begränsare tillåter efterfrågad tålighet mot frekvensvariationer enligt EIFS 2018:2 3 kap, 1 §.

### **3.8.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om kraftproduktionsmodulen kan fungera inom följande frekvenser:

- 30 minuter inom frekvensområde 47,5–48,5 Hz
- 30 minuter inom frekvensområde 48,5–49,0 Hz
- Obegränsad inom frekvensområde 49,0–51,0 Hz
- 30 minuter inom frekvensområde 51,0–51,5 Hz

## **3.9 Tålighet mot frekvensvariationer och spänningsvariationer**

### **3.9.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 13.1.a, 15.4.b och 16.2.a och b.
- EIFS 2018:2: 3 kap, 1 §, 7 §, 18 §

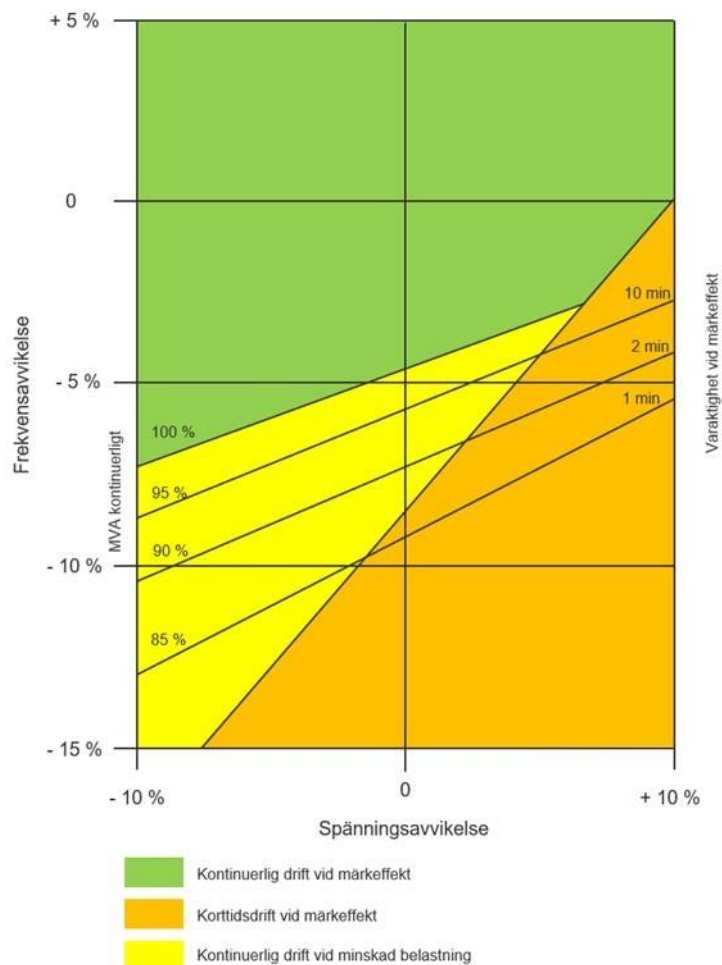
Notera att 16.2.a och b enbart gäller för typ D

### **3.9.2 Syfte med redovisade data**

- Visa att kraftproduktionsmodulen kan upprätthålla utmatning av aktiv effekt inom spänningsintervallet 90–105 procent spänning i anslutningspunkten under de frekvensvariationer som är listade i EIFS 2018:2 Kapitel 3 § 1.
- Visa att för en kraftproduktionsmodul av typ D kan upprätthålla drift inom intervallet 105–110 procent spänning i anslutningspunkten klaras under minst 60 minuter under de frekvensvariationer som är listade i EIFS 2018:2 Kapitel 3 § 1.

### **3.9.3 Format för redovisning av data**

Visa att inställningarna av skydd och begränsare tillåter efterfrågad tålighet mot samtidiga frekvensvariationer och spänningsvariationer. Ett exempel på en generators kapabilitet som funktion av varierande spänning och frekvens visas i Figur 2.



Figur 2 Exempel på en generators kapacitet som funktion av varierande spänning och frekvens.

### 3.9.4 Kravuppfyllnad

Kravet anses uppfyllt om kraftproduktionsmodulen kan fungera inom kombinationen av följande frekvenser och spänningsvariationer.

Frekvensvariationer:

- 30 minuter inom frekvensområde 47,5–48,5 Hz
- 30 minuter inom frekvensområde 48,5–49,0 Hz
- Obegränsad inom frekvensområde 49,0–51,0 Hz
- 30 minuter inom frekvensområde 51,0–51,5 Hz

Spänningsvariationer:

- Kraftproduktionsmodulen kan upprätthålla utmatning av aktiv effekt inom spänningsintervallet 90–105 procent spänning i anslutningspunkten.
- Kraftproduktionsmodulen (typ D) ska vara fortsatt ansluten inom spänningsintervallet 105–110 procent spänning i anslutningspunkten under minst 60 minuter.



De dimensionerande kombinationerna av spänning och frekvens är följande:

- 105 % spänning och 47,5 Hz i 30 minuter med upprätthållen utmatning av aktiv effekt.
- 105 % spänning och 49,0 Hz kontinuerligt med upprätthållen utmatning av aktiv effekt.
- 110 % spänning och 47,5 Hz i 60 minuter utan krav på utmatning av aktiv effekt (typ D).

Med upprätthållen utmatning av aktiv effekt menas att den aktiva effektproduktionen inte ska begränsas utöver den angivna nivån enligt EIFS 2018:2: 3 kap, 7 §, d.v.s. mer än 3 procent för varje 1 Hz under 49 Hz.

## 4 Synkronisering och återkoppling

### 4.1 Tillstånd för återkoppling

#### 4.1.1 Hänvisning till krav

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 14.4

#### 4.1.2 Syfte med redovisade data

Visa att återkoppling av kraftproduktionsmodulen sker vid de tillstånd som har överenskommits med Svenska kraftnät.

Eventuell automatisk återkoppling ska godkännas av Öresundskraft.

#### 4.1.3 Format för redovisning av data

Detta är ett projektspecifikt krav där tillstånd för återkoppling utformas i samråd med Öresundskraft.

Formatet för redovisning av dessa kriterier bestäms i samråd med Öresundskraft och innefattar bland annat:

- De tillstånd där återkoppling får ske.
- Beskrivning av eventuell automatisk återkoppling.

#### 4.1.4 Kravuppfyllnad

Kravet anses uppfyllt om:

- Tillstånden för återinkoppling är utformade enligt överenskommelse med Svenska kraftnät.
- Eventuell automatisk återinkoppling är godkänd i förhand av Öresundskraft och följer ovan nämnda kriterier.

## **4.2 Snabb återsynkronisering**

### **4.2.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 15.5.c.i

### **4.2.2 Syfte med redovisade data**

Redovisa kraftproduktionsmodulens förmåga för snabb återsynkronisering i enlighet med den skyddsstrategi som överenskommits mellan Öresundskraft i samordning med Svenska kraftnät och ägaren av kraftproduktionsanläggningen.

### **4.2.3 Format för redovisning av data**

Detta är ett projektspecifikt krav där kraftproduktionens förmåga för snabb återsynkronisering redovisas i samråd med Öresundskraft. Skyddsstrategin kan antingen innebära snabb återsynkronisering inom 15 minuter eller återsynkronisering från husturbindrift enligt artikel 15.5.c.

Formatet för redovisning av dessa kriterier bestäms i samråd med Öresundskraft och Svenska kraftnät.

### **4.2.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

- Kraftproduktionens förmåga för snabb återsynkronisering redovisas enligt överenskommelse.
- Återsynkronisering följer den skyddsstrategi som överenskommits

## **4.3 Synkroniseringsanordningar**

### **4.3.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 16.4.

Notera att detta krav enbart gäller för typ D.

### **4.3.2 Syfte med redovisade data**

Beskriva synkroniseringsanordningarna för kraftproduktionsmodulen.

### **4.3.3 Format för redovisning av data**

Detta är ett projektspecifikt krav där kraftproduktionens förmåga för snabb återsynkronisering redovisas i samråd med Öresundskraft.

Formatet för redovisning av dessa kriterier bestäms i samråd med Öresundskraft och Svenska kraftnät och innefattar:

- Överenskommelse om tillstånd för synkronisering från Öresundskraft.
- Beskrivning av synkroniseringsanordningarna för kraftproduktionsmodulen.
- Verifiering av att synkronisering är möjlig vid angivna frekvenser.
- Inställningarna av synkroniseringsanordningarna enligt överenskommelse med Öresundskraft.

### **4.3.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

- Ovanstående beskrivning tillhandahålls för kraftproduktionsmodulens synkroniseringsanordning och att inställningarna är gjorda enligt överenskommelse med Öresundskraft.

## **4.4 Anordningar för systemdrift och systemsäkerhet**

### **4.4.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 15.6.d

### **4.4.2 Syfte med redovisade data**

Redovisa anordningar för systemdrift och systemsäkerhet om det är aktuellt.

### **4.4.3 Format för redovisning av data**

Detta är ett projektspecifikt krav där Öresundskraft eller Svenska kraftnät har rätt att specificera installation av anordningar för systemdrift respektive anordningar för systemsäkerhet.

Formatet för redovisning av dessa kriterier bestäms i samråd med Öresundskraft och Svenska kraftnät.

#### **4.4.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

- Beskrivning av installation av anordningar för systemdrift och anordningar för systemsäkerhet har tillhandahållits.

## **5 Reglerprinciper och regleranordningar**

### **5.1 Reglering av aktiv effekt**

#### **5.1.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 15.2 a, 15.4.b och 15.6.e
- EIFS 2018:2: Kapitel 3, 19 §, 31 §, 32 §

#### **5.1.2 Syfte med redovisade data**

Ändringshastigheten för aktiv effekt vid en förändring av referensvärdet beror på de begränsningar som finns för kraftproduktionsmodulen. Syftet med att tillhandahålla anläggningsdatan för begränsningar i förändringshastigheten är att påvisa att effektförändringen följer hastigheter angivna i ovannämnda paragrafer i RfG och EIFS 2018:2. Vidare är ett syfte att visa kraftproduktionsmodulen förmåga till konstant aktiv effekt inom angivna gränsvärden.

#### **5.1.3 Format för redovisning av data**

Begränsningar av förändringshastigheten för aktiv effekt ska redovisas. Detta inkluderar, men är inte begränsat till, tidsfördröjningar och maximala förändringshastigheter för kraftparksmodulens komponenter.

En uppskattning ska göras av den maximala ändringshastigheten för aktiv effekt efter ett steg i referensvärdet på aktiv effekt. Även fördröjningen innan den uppmätta aktiva effekten börjar ändras efter en förändring av referensvärdet ska anges.

Kraftproduktionsmodulens förmåga att upprätthålla aktiv effektproduktion mellan 49,5 Hz och 50,5 Hz (där funktionerna LFSM-O och LFSM-U ej är aktiva) ska redovisas.

#### **5.1.4 Kravuppfyllnad**

Kraftproduktionsmodulen uppskattas ha tillräcklig förmåga för reglering av aktiv effekt om följande krav efterlevs:

- Kraftproduktionsmodulen ska kunna reglera ner den aktiva effekten från maximal aktiv effekt,  $P_{max}$ , ned till 50 % av  $P_{max}$  inom 60 s, d.v.s. en minsta förändringshastighet på 0,83 % per sekund (utan initial fördröjning).
- En förändring av det aktiva effektbörvärdet från maximal aktiv effekt,  $P_{max}$ , ned till 50 % av  $P_{max}$  ska ge en initial respons i den aktiva effekten inom 10 s.
- Kraftproduktionsmodulen ska klara de ändringshastigheter som föreskrivs i EIFS 2018:2 Kapitel 3 § 31:
  - Ändringshastighet: 100 % / minut
  - Reglerområde: 85 % av nominell effekt
  - Effektområde: 10-100 % effekt
- Kraftproduktionsmodulen ska klara av givna effektsteg inom en viss tid för intervall i aktiv effekt specificerade i EIFS 2018:2 Kapitel 3 § 32:
  - Effektsteg: 30 %
  - Inom tid: 15 s
  - Effektområde: 50-100 % effekt
- Kraftproduktionsmodulen kan upprätthålla den aktiva effektutmatningen i frekvensintervallet 49.5 Hz till 50.5 Hz.

## 5.2 Reglerprinciper och inställningar

### 5.2.1 Hänvisning till krav

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 14.5.a

### 5.2.2 Syfte med redovisade data

Redovisa att kraftproduktionsmodulen följer de reglerprinciper och inställningar som krävs för överföringssystemets stabilitet och för att vidta nödgärder.

### 5.2.3 Format för redovisade data

Detta är ett projektspecifikt krav där Svenska kraftnät, Öresundskraft och ägaren av kraftproduktionsanläggningen ska samordna och komma överens om de principer och inställningar för kraftproduktionsmodulens olika regleranordningar som krävs för överföringssystemets stabilitet och för att vidta nödgärder.

Formatet för redovisning av dessa kriterier bestäms i samråd med Öresundskraft och Svenska kraftnät.

### 5.2.4 Kravuppfyllnad

Kravet anses uppfyllt om:

- Beskrivning av implementering av de reglerprinciper och inställningar som krävs för överföringssystemets stabilitet och för att vidta nödgärder har tillhandahållits.

## **5.3 Lokal aktiv effektregering**

### **5.3.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 15.2.b

### **5.3.2 Syfte med redovisade data**

Redovisa manuella, lokala åtgärder för aktiv effektregering för kraftproduktionsmodulen i fall där de automatiska anordningarna för fjärrstyrning inte fungerar.

### **5.3.3 Format för redovisning av data**

Detta är ett projektspecifikt krav där de manuella, lokala åtgärderna i fall där de automatiska anordningarna för fjärrstyrning inte fungerar specificeras. Formatet för redovisning av dessa kriterier bestäms i samråd med Öresundskraft och Svenska kraftnät.

### **5.3.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

- De manuella, lokala åtgärderna i fall där de automatiska anordningarna för fjärrstyrning inte fungerar specificeras tillsammans med dess prestanda.

## **6 Driftövervakning och fjärrkontroll**

### **6.1 Informationsutbyte**

#### **6.1.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 14.5.d

#### **6.1.2 Syfte med redovisade data**

Redovisa informationsutbytet med Öresundskraft eller Svenska kraftnät.

#### **6.1.3 Format för redovisning av data**

Detta är ett projektspecifikt krav där informationsutbytet i realtid specificeras. Formatet för redovisning av dessa kriterier bestäms i samråd med Öresundskraft och Svenska kraftnät och kan innefatta:

- Specifikation av innehållet i den information som utbyts.
- Specifikation av system för informationsutbyte, alternativt praktiskt prov av systemet för informationsutbyte.
- Provning av överensstämmelse.

#### **6.1.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

- Innehållet i informationsutbytet sker enligt överenskommelse.
- Systemet provas enligt överenskommelse.

## **6.2 Övervakning i realtid av FSM**

### **6.2.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 15.2.g

### **6.2.2 Syfte med redovisade data**

Redovisa övervakning i realtid av FSM.

### **6.2.3 Format för redovisning av data**

Detta är ett projektspecifikt krav där övervakning i realtid av FSM specificeras. Formatet för redovisning av dessa kriterier bestäms i samråd med Öresundskraft och Svenska kraftnät och kan innefatta:

- Specifikation av innehållet i den information som utbyts.
- Specifikation av system för informationsutbyte, alternativt praktiskt prov av systemet för informationsutbyte.
- Provning av överensstämmelse.

### **6.2.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

- Följande signaler övervakas:
  - Statussignal för FSM (på/av).
  - Planerad aktiv uteffekt.
  - Faktiskt värde för den aktiva uteffekten.
  - Faktiska parameterinställningar för aktiv effekt som frekvenssvar.
  - Statikfaktor och dödband.
- Ytterligare signaler ska övervakas om detta överenskommit med Öresundskraft och Svenska kraftnät.
- Systemet för övervakning provas enligt överenskommelse.

## **6.3 Övervakning och felregistrering**

### **6.3.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 15.6.b

### **6.3.2 Syfte med redovisade data**

Redovisa övervakning och felregistrering.

### **6.3.3 Format för redovisning av data**

Detta är ett projektspecifikt krav där övervakning och felregistrering specificeras. Formatet för redovisning av dessa kriterier bestäms i samråd med Öresundskraft och Svenska kraftnät och kan innefatta:

- Specifikation av parametrar som ska registreras.
- Inställning av felregistreringsutrustning, inklusive kriterier för utlösning och avläsningsfrekvens.
- Beskrivning av övervakning av systempendlingar.
- Fjärråtkomst av registrerade uppgifter.
- Provning av överensstämmelse.

### **6.3.4 Kravuppfyllning**

Kravet anses uppfyllt om:

- De överenskomna parametrarna registreras. Registreringar innehåller åtminstone följande parametrar:
  - Spänning.
  - Aktiv effekt.
  - Reaktiv effekt.
  - Frekvens.
  - Statussignal för FSM (på/av).
  - Brytarlägen.
- Inställningarna för felregistreringsutrustning redovisas och följer överenskommelse med Svenska kraftnät.
- Övervakningen av systempendlingar redovisas och följer överenskommelse med Svenska kraftnät.
- Systemet för fjärråtkomst av övervakning av leverans kvalitet och systemdynamik beskrivs och följer överenskommelse med Svenska kraftnät.
- Systemet för övervakning provas enligt överenskommelse.



## **6.4 Fjärrstyrning av reaktiv effekt**

### **6.4.1 Hänvisning till krav**

- RfG: Avdelning 2, kapitel 1, artikel 21.3.d.vii

### **6.4.2 Syfte med redovisade data**

Redovisa fjärrstyrning av reaktiv effekt.

### **6.4.3 Format för redovisning av data**

Detta är ett projektspecifikt krav där den ytterligare utrustning som behövs för att det berörda börvärdet för reaktiv effektstyrning ska kunna justeras via fjärrstyrning. Formatet för redovisning av dessa kriterier bestäms i samråd med Öresundskraft och Svenska kraftnät.

### **6.4.4 Kravuppfyllnad**

Kravet anses uppfyllt om:

- Utrustningen för fjärrstyrning av det berörda börvärdet för reaktiv effekt är utformad enligt överenskommelse med Öresundskraft i samordning med Svenska kraftnät.