Ärendenr: 2026/5843 Datum: 2026-11-17

Svenska kraftnäts provningsplan

I enlighet med kommissionens förordning (EU) 2017/2196 av den 24 november 2017 om fastställande av nätföreskrifter för nödsituationer och återuppbyggnad avseende elektricitet

Svenska kraftnäts provningsplan

Med beaktande av följande skäl:

1. Det här dokumentet utgör Svenska kraftnäts provningsplan i enlighet med artikel 43.2 i Kommissionens förordning (EU) 2017/2196 av den 24 november 2017 om fastställande av nätföreskrifter för nödsituationer och återuppbyggnad avseende elektricitet (ER).

2. Provningen ska, i enlighet med artikel 43.4 i ER, utföras på ett sätt som minimerar inverkan på systemanvändarna samt inte äventyra driftsäkerheten.

Artikel 1
Tillämpningsområde och definitioner

1. Svenska kraftnäts provningsplan ska tillämpas av Svenska kraftnät, de systemansvariga för distributionssystemen och de betydande nätanvändare som identifierats i enlighet med artiklarna 11.4 och 23.4 i ER.

2. De termer som används i Svenska kraftnäts provningsplan har samma innebörd som definieras i artikel 3 i ER och i artikel 2 i Kommissionens förordning (EU) 2016/631 av den 14 april 2016 om fastställande av nätföreskrifter med krav för nätanslutning av generatorer (Rfg).

Artikel 2
Utrustning och resurser som är relevanta för systemskyddsplanen och återuppbyggnadsplanen

1. I enlighet med artikel 43.2 i ER listas nedan den utrustning och de resurser som är relevanta för systemskyddsplanen och återuppbyggnadsplanen och som måste provas.

Utrustning och resurser som är relevanta för systemskyddsplanen och återuppbyggnadsplanen	Relevant för systemskyddsplan, återuppbyggnadsplan eller generell skyldighet utifrån ER	Periodicitet	Hänvisning till artikel i provnings-planen
Kraftproduktionsmoduler av typ C och D som tillhandahåller begränsat frekvenskänslighetsläge för underfrekvens (LFSM–U) och som identifierats i enlighet med artikel 11.4.c i ER.	Systemskyddsplanen	Vart femte år.	Se artikel 3.
Reläer för bortkoppling av förbrukning vid låg frekvens som är installerade i distributionsnäten, som identifierats i enlighet med artikel 11.4.b i ER och som omfattas av Svenska kraftnäts föreskrift om förbrukningsfrånkoppling.	Systemskyddsplanen	Vart fjärde år. Om utrustningen tagits i drift före den 1 januari 2001 ska provning ske vartannat år.	Se artikel 4.
Kraftproduktionsmoduler av typ B, C och D som tillhandahåller begränsat frekvenskänslighetsläge för överfrekvens (LFSM-O) och som har	Systemskyddsplanen	Vart femte år.	Se artikel 6.

identifierats i enlighet med artikel 11.4.c i ER.			
Automatisk överfrekvensreglering på HVDC-förbindelser via Emergency Power Control (EPC) för anläggningar som identifierats i enlighet med artikel 11.4.a i ER.	Systemskyddsplanen	En gång per år.	Se artikel 7.
Dödnätsstart som tillhandahålls av återuppbyggnadsleverantörer enligt 4.4 i ER.	Återuppbyggnadsplanen	Lokalt prov minst en gång per år. Samordningsprov med ett intervall om två till fyra år.	Se artikel 8.
Kraftproduktionsmoduler som innehar obligatorisk förmåga till övergång till husturbindrift och som har identifierats i enlighet med artikel 23.4.c i ER.	Återuppbyggnadsplanen	Vart tionde år.	Se artikel 9.
Röstkommunikationssystem och kompletterande kommunikationssystem som fastställts utifrån artikel 41 i ER.	Återuppbyggnadsplanen	En gång per månad.	Se artikel 10.1.
Kommunikationssystem som används för genomförande av manuell förbrukningsfrånkoppling hos systemansvariga för distributionssystem som identifierats i enlighet med 11.4.b i ER och som omfattas av Svenska kraftnäts	Systemskyddsplanen	En gång per månad.	Se artikel 10.2.

föreskrifter om förbrukningsfrånkoppling.			
Reservkraftsystem för kommunikationssystemen.	Återuppbyggnadsplanen	En gång per månad.	Se artikel 10.3.
Reservkraftsystem för ordinarie kontrollrum samt reservkontrollrum.	Generell skyldighet utifrån artikel 49.1 i ER	En gång per månad.	Se artikel 11.1.
Kritiska verktyg och anläggningar som avses i artikel 24 i SO.	Generell skyldighet utifrån artikel 49.2 i ER	Vart tredje år.	Se artikel 11.2.
Reservkraftsystemet i de stationer som identifieras i enlighet med artikel 23.4.e i ER.	Generell skyldighet utifrån artikel 49.3 i ER	Var tredje månad.	Se artikel 11.3.
Svenska kraftnäts överföringsförfarande för att flytta från kontrollrum till reservkontrollrum.	Generell skyldighet utifrån artikel 49.4 i ER	Två gånger per år.	Se artikel 11.4.

Artikel 3
Provning av begränsat frekvenskänslighetsläge för underfrekvens (LFSM-U)

1. Ägare av kraftproduktionsmoduler av typ C och D, som identifierats i enlighet med artikel 11.4.c i ER och vars kraftproduktionsmodul är utrustade med LFSM-U, ska uppvisa korrekt funktion av denna förmåga genom provning. Berörd systemansvarig ska säkerställa att ägaren av kraftproduktionsmodulen genomför provning i enlighet med det provprogram för LFSM-U som tillhandahålls av Svenska kraftnät.

2. Berörd systemansvarig ansvarar för att utvärdera provningen. Utvärderingen ska ske i samråd med Svenska kraftnät om Svenska kraftnät inte är berörd systemansvarig. Efter att provningen har godkänts ska Svenska kraftnät utfärda ett intyg som bekräftar att kraftproduktionsmodulens förmåga till LFSM-U fungerar korrekt. Intyget ska inkludera datum för när en ny provning enligt punkt 5, eller en förenklad provning enligt punkt 6, senast ska vara genomförd. Fastställande av tidpunkt för när provningen ska genomföras ska ske i samråd mellan ägaren av kraftproduktionsmodulen, berörd systemansvarig och Svenska kraftnät. Tidpunkten ska fastställas senast tre månader innan provet ska utföras.

3. Om provningen inte godkänns ska ägaren av kraftproduktionsmodulen åtgärda förmågans funktion och genomföra en ny provning vilket ska upprepas tills förmågan uppfyller korrekt funktion.

4. Provningen ska genomföras vart femte år, samt vid betydande ändringar i kraftproduktionsmodulen som påverkar, eller kan påverka, förmågan att leverera LFSM-U. Bedömningen av vilka betydande ändringar som kan påverka förmågan att leverera LFSM-U behöver göras från fall till fall i samråd mellan Svenska kraftnät, berörd systemansvarig och ägaren av kraftproduktionsmodulen.

5. Provprogrammet, som avses i punkt 1, ska följa de krav som ställs i RfG och nationell lagstiftning och ska åtminstone innehålla kriterier för följande parametrar:

    a. Levererad volym av LFSM-U

    b. Prestanda, inklusive aktiveringstid, för LFSM-U

    c. Stabilitet för LFSM-U

    d. Datautbyte, i enlighet med artikel 40 i Kommissionens förordning (EU) 2017/1485 av den 2 augusti 2017 om fastställande av riktlinjer för driften av elöverföringssystem (SO).

    e. Beräkning och hantering av referenseffekt (baseline)

6. Provprogrammet får innehålla en förenklad provning av LFSM-U som ersätter provningen enligt punkt 5. Den förenklade provningen kan ersätta provningen varannan gång givet att

    a. kraftproduktionsmodulen inte har genomgått en betydande ändring sedan provning, i enlighet med punkt 5, genomfördes,

    b. ägaren av kraftproduktionsmodulen bedömer att kraftproduktionsmodulen fortfarande uppfyller kriterierna enligt punkt 5, och

    c. kriterierna i provprogrammet inte har ändrats.

Artikel 4
Provning av reläer för automatisk bortkoppling av förbrukning vid låg frekvens

1. Varje systemansvarig för distributionssystem, som omfattas av Svenska kraftnäts föreskrifter och allmänna råd SvKFS 2021:1 om utrustning och förberedelse för samt genomförande av förbrukningsfrånkoppling, (SvKFS 2021:1), ska utföra provning av reläer för bortkoppling av förbrukning vid låg frekvens i sina anläggningar enligt gällande föreskrift.

2. Enligt SvKFS 2021:1 ska reläerna för automatisk förbrukningsbortkoppling provas innan anläggningen tas i drift. Reläerna ska därefter provas vart fjärde år. För anläggningar som tagits i drift före den 1 januari 2001 gäller att provning av reläer sker vartannat år.

3. Provning ska ske utifrån de villkor som framgår av Svenska kraftnäts Vägledning till föreskrifter gällande automatisk förbrukningsfrånkoppling (Svk 2022/642).

Artikel 5
Kontroll av förmågan för bortkoppling av förbrukning vid låg frekvens

1. Varje systemansvarig för distributionssystem, som omfattas av SvKFS 2021:1 och som i sina anläggningar berörs av införandet av bortkoppling av förbrukning vid låg frekvens, ska tillhandahålla dataserier som anger den totalt inkopplade och aktiverade effekten för förbrukningsinkoppling [MW] för respektive frekvenssteg i enlighet med artikel 50.1 i ER och SvKFS 2021:1. På motsvarande sätt ska den totala nettoförbrukningen för respektive systemansvarig för distributionssystem redovisas i enlighet med gällande föreskrift.

Artikel 6
Provning av begränsat frekvenskänslighetsläge för överfrekvens (LFSM-O)

1. Ägare av kraftproduktionsmoduler av typ B, C och D, som identifierats i enlighet med artikel 11.4.c i ER och vars kraftproduktionsmodul är utrustade med LFSM-O, ska uppvisa korrekt funktion av denna förmåga genom provning. Berörd systemansvarig ska säkerställa att ägaren av kraftproduktionsmodulen genomför provning i enlighet med det provprogram för LFSM-O som tillhandahålls av Svenska kraftnät.

2. Berörd systemansvarig ansvarar för att utvärdera provningen. Utvärderingen ska ske i samråd med Svenska kraftnät när Svenska kraftnät inte är berörd systemansvarig. Efter att provningen har godkänts ska Svenska kraftnät utfärda ett intyg som bekräftar att kraftproduktionsmodulens förmåga till LFSM-O fungerar korrekt. Intyget ska inkludera datum för när en ny provning enligt punkt 5, eller en förenklad provning enligt punkt 6, senast ska vara genomförd. Fastställande av tidpunkt för när provningen ska genomföras ska ske i samråd mellan ägaren av kraftproduktionsmodulen, berörd systemansvarig och Svenska kraftnät. Tidpunkten ska fastställas senast tre månader innan provet ska utföras.

3. Om provningen inte godkänns ska ägaren av kraftproduktionsmodulen åtgärda förmågans funktion och genomföra en ny provning vilket ska upprepas tills förmågan uppfyller korrekt funktion.

4. Provningen ska genomföras vart femte år, samt vid betydande ändringar i kraftproduktionsmodulen som påverkar, eller kan påverka, förmågan att leverera LFSM-O. Bedömningen av vilka betydande ändringar som kan påverka förmågan att leverera LFSM-O behöver göras från fall till fall i samråd mellan Svenska kraftnät, berörd systemansvarig och ägaren av kraftproduktionsmodulen.

5. Provprogrammet, som avses i punkt 1, följer de krav som ställs i RfG och nationell lagstiftning och ska åtminstone innehålla kriterier för följande parametrar:

    a. Levererad volym av LFSM-O

    b. Prestanda, inklusive aktiveringstid, för LFSM-O

    c. Stabilitet för LFSM-O

    d. Datautbyte, i enlighet med artikel 40 i SO.

    e. Beräkning och hantering av referenseffekt (baseline)

6. Provprogrammet får innehåller en förenklad provning av LFSM-O som ersätter provningen enligt punkt 5 Den förenklade provningen kan ersätta provningen varannan gång givet att

    a. kraftproduktionsmodulen inte har genomgått en betydande ändring sedan provning, i enlighet med punkt 5, genomfördes,

    b. ägaren av kraftproduktionsmodulen bedömer att kraftproduktionsmodulen fortfarande uppfyller kriterierna enligt punkt 5, och

    c. kriterierna i provprogrammet inte har ändrats.

Artikel 7
Automatisk överfrekvensreglering på HVDC via Emergency Power Control (EPC)

1. Ägare av en HVDC-förbindelse, som identifierats i enlighet med artikel 11.4.c i ER och där HVDC-förbindelsen är utrustade med EPC, ska uppvisa korrekt funktion av denna förmåga. Att EPC fungerar korrekt ska säkerställas genom att ägaren av HVCD-förbindelsen kontrollerar parameterinställningar samt verifierar korrekt aktivering och funktion vid uppkomna störningar i enlighet med punkterna 6 och 7.
2. Svenska kraftnät ansvarar för att utvärdera resultat av genomförd kontroll. Efter att kontrollen har godkänts ska Svenska kraftnät utfärda ett intyg som bekräftar att HVDC-förbindelsen förmåga till EPC fungerar korrekt. Intyget ska inkludera ett datum för när en ny kontroll senast ska vara genomförd.
3. Om kontrollen inte godkänns ska ägaren av HVDC-förbindelse genomföra en ny kontroll. Kontrollen ska upprepas tills det att förmågan uppfyller korrekt funktion.
4. Kontrollen ska utföras en gång per år samt vid betydande ändringar av HVDC-förbindelsen som påverkar, eller kan påverka, EPC.
5. Kontroll av följande parameterinställningar ska ingå i kontrollprogrammet:
    - Aktiveringsnivå (Hz)
    - Tidfördröjning (s)
    - Effektändring (MW)
    - Reglerhastighet dp/dt (MW/s)

6. Kontrollprogrammet innehåller även instruktioner för hur korrekt aktivering och funktion vid uppkomna störningar ska verifieras.

Artikel 8
Provning av dödnätsstartsförmåga

1. Leverantörer av återuppbyggnadstjänster som, enligt avtal med Svenska kraftnät, tillhandahåller dödnätstartsförmåga som en tjänst, ska uppvisa korrekt funktion av denna förmåga.
2. För lokala prov ska minst följande krav fastställas i avtalet om återuppbyggnadstjänsten:
    a. Lokalt prov ska genomföras minst en gång per år,
    b. Lokalt prov ska genomföras med reservkraft, utan någon yttre försörjning av elektrisk energi,
    c. Lokalt prov ska omfatta start och spänningssättning av lokalkraft i anläggningen samt

       fasning mot andra eventuella aggregat ingående i dödnätsstartsförmågan
    d. Fastställande av den anslutningspunkt där spänningssättning ska ske under det lokala provet,
    e. Manöverfunktion för dödnätsstartsförmågan ska provas enligt lokala instruktioner,
3. Samordningsprov ska göras på begäran av Svenska Kraftnät med ett intervall på 2-4 år. Samordningsprov innebär att delar av överföringssystemet isoleras för att prova återuppbyggnad med flera aktörer samtidigt. Tidpunkten för genomförandet av samordningsprovet ska fastställas i samverkan med berörda leverantörer av återuppbyggnadstjänster. För samordningsprov ska minst följande krav fastställas i avtalet om återuppbyggnadstjänsten:
    a. Vid samordningsprov ansvarar leverantören för att anläggningen är tillgänglig för prov samt bemannade med utbildad personal.
    b. Anläggningen ska genomföra en dödnätsstart
    c. Anläggningen ska fasa mot aggregat i andra anläggningar med dödnätsstartsförmåga
    d. Anläggningen ska reglera frekvens och spänning i den av Svenska kraftnät begränsade delen av överföringssystemet.
    e. Anläggningen ska klara inkoppling av närstående ledningar för att kunna konsumera den reaktiva effekten som dessa tomgående ledningar genererar.
    f. Manöverfunktion för dödnätsstartsförmågan ska användas enligt lokala instruktioner
4. Lokala instruktioner hos leverantören ska tydliggöra hur och vilka prov som ska utföras.
5. Personal från leverantören som deltar i lokalt prov eller samordningsprov ska vara utbildad och regelbundet tränad i hur prov ska utföras enligt de lokala instruktionerna för respektive station.
6. Leverantören ansvarar för genomförande av lokala prov och framtagande av provningsprotokoll.

7. I samband med prov av dödnätsstartsförmåga ska personal från Svenska kraftnät ges möjlighet att delta.

8. Leverantören och Svenska kraftnät ska utan dröjsmål efter genomförda prov, tolka resultat och identifiera brister och felfunktioner. Svenska Kraftnät ska godkänna provet.

9. Leverantören ska efter utfört prov skicka provningsprotokoll till Svenska kraftnät inom 10 arbetsdagar. Provningsprotokollet ska åtminstone innehålla:

    a. information om vilka prov som genomförts,

    b. provresultat och

    c. identifierade brister och felfunktioner, samt en åtgärdsplan för dessa.

10. Det lokala provet av dödnätsstartsförmågan ska anses godkänt om kraven i artikel 8.2 samt anläggningsspecifika krav enligt artikel 8.12 har bekräftats genom prov.

11. Samordningsprovet ska anses godkänt om kraven i artikel 8.3 samt anläggningsspecifika krav enligt artikel 8.12 har bekräftats genom prov.

12. Om provningen inte godkänns ska leverantören åtgärda förmågans funktion och genomföra en ny provning, vilket ska upprepas tills förmågan uppfyller korrekt funktion om inte Svenska Kraftnät godkänner annat.

13. Anläggningsspecifika krav avseende provning ska fastställas i avtalet om återuppbyggnadstjänsten.

Artikel 9
Provning av övergång till husturbindrift

1. Ägare av kraftproduktionsmoduler som identifierats enligt artikel 23.4.c i ER och vars kraftproduktionsmoduler är konstruerade för att klara övergång till husturbindrift ska uppvisa korrekt funktion av denna förmåga genom provning. För de kraftproduktionsmoduler som innehar obligatorisk förmåga till övergång till husturbindrift enligt RfG och Energimarknadsinspektionens föreskrifter om fastställande av generellt tillämpliga krav för nätanslutning av generatorer (EIFS 2018:2) ska berörd systemansvarig säkerställa att ägaren av kraftproduktionsmodulen genomför provning i enlighet med kraven i denna artikel. För kraftproduktionsmoduler som innehar obligatorisk förmåga till övergång till husturbindrift enligt Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om driftsäkerhetsteknisk utformning av produktionsanläggningar (EIFS 2025:2) ska Svenska kraftnät säkerställa att ägaren av kraftproduktionsmodulen genomför provning i enlighet med kraven i denna artikel.

2. För de kraftproduktionsmoduler som innehar obligatorisk förmåga till övergång till husturbindrift enligt RfG ska berörd systemansvarig ansvara för att utvärdera provningen. Utvärderingen ska ske i samråd med Svenska kraftnät när Svenska kraftnät inte är berörd systemansvarig. För kraftproduktionsmoduler som innehar obligatorisk förmåga till övergång till husturbindrift enligt EIFS 2025:2 ska Svenska kraftnät ansvara för att utvärdera provningen. Svenska kraftnät ska erbjudas möjlighet att närvara då provningen utförs. Efter att provningen har godkänts ska Svenska kraftnät utfärda ett intyg som bekräftar att kraftproduktionsmodulens förmåga till övergång till husturbindrift fungerar korrekt. Intyget ska inkludera datum för när en ny provning senast ska vara

genomförd. Fastställande av tidpunkt för när provningen ska genomföras ska ske i samråd mellan ägaren av kraftproduktionsmodulen, berörd systemansvarig och Svenska kraftnät. Tidpunkten ska fastställas senast tre månader innan provet ska utföras.

3. Provning ska ske

    a. efter varje förändring i kraftproduktionsmodulen som inverkar, eller kan inverka, på övergången till husturbindrift, eller

    b. efter två på varandra följande misslyckade övergångar till husturbindrift i verklig drift, eller

    c. vart tionde år.

    Bedömningen av vilka förändringar som kan inverka på övergången till husturbindrift behöver göras från fall till fall i samråd mellan Svenska kraftnät, berörd systemansvarig och ägaren av kraftproduktionsmodulen.

    En lyckad övergång till och upprätthållande av husturbindrift i reell drift vid en störning i överföringssystemet som utmanar spänning och eller frekvens kan, efter samråd med Svenska kraftnät, ersätta en provning.

4. Provningen syftar till att verifiera kraftproduktionsmodulens förmåga att övergå till husturbindrift, drivas i husturbindrift under ett specificerat tidsintervall samt därefter fasa in kraftproduktionsmodulen mot anslutande nät. Provet ska genomföras då den aktiva effektproduktionen justerats till Pmax och den reaktiva effektproduktionen i anslutningspunkten justerats till Pmax/3 eller till den reaktiva effektproduktionen som anläggningen hade vid ikraftträdandet av EIFS 2025:2.
   Provet ska innefatta åtminstone

    a. frånslag av aggregatbrytaren (eller aggregatbrytarna) så att kraftproduktionsmodulen övergår i husturbindrift,

    b. frånslag av all övrig extern hjälpkraftsmatning eller intygande om att någon extern hjälpkraftsmatning inte nyttjats vid provets genomförande,

    c. drift i husturbindrift åtminstone två timmar eller under så lång tid som det tar att komma till ett fortvarighetstillstånd om detta är längre än två timmar samt

    d. lyckad infasning av kraftproduktionsmodulen mot nätet via aggregatbrytaren.

5. Om det finns driftmässiga begränsningar i anslutande nät som gör att det reaktiva effektutbytet i anslutningspunkten inte kan justeras till önskade värdet enligt punkt 4 ska provet anpassas utifrån rådande omständigheter i samråd med berörd systemansvarig.

6. Provningen eller övergången till och upprätthållandet av husturbindrift vid reell drift ska anses godkänd om

    a. kraftproduktionsmodulen klarar av den transienta överspänning som uppstår vid övergången till husturbindrift utan att kraftproduktionsmodulen löser ut,

b. kraftproduktionsmodulen klarar av den kraftiga frekvensökning som uppstår efter övergången till husturbindrift utan att kraftproduktionsmodulen löser ut,

c. kraftproduktionsmodulen klarar av husturbindrift under minst två timmar eller under så lång tid som det tar att komma till ett fortvarighetstillstånd om detta är längre än två timmar och

d. kraftproduktionsmodulen klarar av att fasa in mot nätet och därefter vara i drift i minst fem minuter.

7. Svenska kraftnät ska ha rätt att fastställa en alternativ metod för att säkerställa att kraftproduktionsmodulen klarar övergång till husturbindrift. Den alternativa metoden ska få genomföras i de fall Svenska kraftnät i samråd med ägaren för kraftproduktionsmodulen och berörd systemansvarig bedömer att provningen inte är genomförbar på grund av att den kan medföra en onödigt stor påfrestning på elsystemet eller om det kan visas att den avsevärt påverkar kraftproduktionsmodulens tekniska livslängd negativt.

Artikel 10
Provning av kommunikationssystem

1. Svenska kraftnät ska en gång i månaden prova röstkommunikationssystemet och det kompletterande kommunikationssystemet som fastställts i enlighet med artikel 41 i ER. Varje systemansvarig för distributionssystem och betydande nätanvändare som identifierats i enlighet med artikel 23.4 i ER ska en gång i månaden delta vid sambandsprov för de kommunikationssystem som fastställs utifrån artikel 41 i ER.

2. Svenska kraftnät ska en gång i månaden prova det kommunikationssystem som används för genomförande av manuell förbrukningsfrånkoppling. Varje systemansvarig för distributionssystem som identifierats i enlighet med 11.4.b i ER och som omfattas av Svenska kraftnäts SvKFS 2021:1 ska en gång i månaden delta vid sambandsprov för de kommunikationssystem som används för genomförande av manuell förbrukningsfrånkoppling.

3. Svenska kraftnät samt systemansvariga för distributionssystem och betydande nätanvändare som identifieras i enlighet med artikel 23.4 i ER ska en gång i månaden prova reservkraftsystemet för de kommunikationssystem som fastställs i enlighet med artikel 41 i ER. Provningen ska säkerställa reservkraftsystemets funktion.

Artikel 11
Provning av verktyg och anläggningar

1. Svenska kraftnät ska en gång i månaden prova reservkraftsystemen till det ordinarie kontrollrummet och till reservkontrollrummet för att säkerställa reservkraftsystemets funktion.

2. Svenska kraftnät ska vart tredje år prova funktionen hos kritiska verktyg och anläggningar som avses i artikel 24 i SO vilket omfattar både ordinarie verktyg och anläggningar, reservverktyg och reservanläggningar. Om dessa verktyg och anläggningar innefattar systemansvariga för distributionssystem eller betydande nätanvändare ska dessa delta i denna provning.

3. Svenska kraftnät ska prova reservkraftsystemet i de stationer som identifieras i enlighet med artikel 23.4.e i ER åtminstone en gång i kvartalet.

4. Svenska kraftnät ska två gånger per år öva förfarandet att flytta från det ordinarie kontrollrummet till reservkontrollrum, som föreskrivs i artikel 42 i ER.

Artikel 12
Översyn av provningsplanen

1. Svenska kraftnät ska, i enlighet med artikel 50.3 och 51.3 i ER, vart femte år göra en översyn av systemskyddsplanen och återuppbyggnadsplanen. I samband med översynen ska även Svenska kraftnäts provningsplan ses över.

Artikel 13
Kostnader

1. Varje anläggningsägare ska stå för samtliga av sina egna kostnader för att genomföra provning på sin anläggning.

2. För provning av dödnätsstart ska varje anläggningsägare stå för samtliga av sina egna kostnader för att genomföra provning på sin anläggning, om inte annat avtalats med Svenska kraftnät.

Artikel 14
Ikraftträdande

1. Denna provningsplan träder i kraft den dag då Energimarknadsinspektionen har godkänt provningsplanen.