

Statens energimyndighets författningssamling

Utgivare: Fredrik Selander (verksjurist)
ISSN 1650-7703

Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om skyldighet att rapportera elavbrott för bedömning av leverans kvaliteten i elnäten;

**STEMFS
2007:7**

Utkom från trycket
den 19 november 2007

beslutade den 27 september 2007

Med stöd av 15 § elförordningen (1994:1250) meddelar Energimarknadsinspektionen vid Statens energimyndighet följande föreskrifter och allmänna råd om skyldighet att rapportera elavbrott för bedömning av leverans kvaliteten i elnäten.

Kapitel 1. Inledande bestämmelser

1 § I dessa föreskrifter ges bestämmelser om att rapportera elavbrott för bedömning av leverans kvaliteten i elnäten enligt 3 kap. 9 och 9 e §§ ellagen (1997:857).

2 § Innehavare av nätkoncession för område och innehavare av nätkoncession för linje med en spänning som understiger 220 kV är redovisningsskyldig enligt dessa föreskrifter. Rapporteringsskyldig är den som är registrerad som innehavare av nätkoncession den 31 december det år uppgifterna avser.

För innehavare av nätkoncession skall uppgifter som lämnas avse varje nätkoncession för sig. Om flera nätkoncessioner redovisas samlat enligt 3 kap. 3 § ellagen, skall dessa anses utgöra ett område.

För innehavare av linjekoncession, vilkens ledningar inte redovisas tillsammans med nätkoncession för område enligt andra stycket, skall uppgifterna som lämnas avse varje tariffområde för sig.

3 § Rapporteringen av uppgifter enligt 4 kap. avser inte sådana uttagpunkter som skulle omfattas av sekretess enligt 2 kap. 2 § sekretesslagen (1980:100).

Allmänt råd

Denna paragraf föreskriver ett absolut undantag för innehavare av nätkoncession att rapportera vissa uttagpunkter. Eftersom sekretesslagens tillämpningsområde är begränsat till myndigheter och för vissa med myndigheter jämställda organ omfattar undantaget uttagpunkter som skulle omfattas av sekretess enligt 2 kap. 2 § sekretesslagen vid en sekretessprövning hos Energimarknadsinspektionen.

4 § Om särskilda skäl föreligger kan Energimarknadsinspektionen medge undantag från rapporteringsskyldighet enligt dessa föreskrifter.

Kapitel 2. Definitioner

1 § I dessa föreskrifter avses med

Abonnemang

Avtal om att mot ersättning överföra el i en uttagspunkt. Om ett avtal omfattar mer än en uttagspunkt skall varje punkt anses utgöra ett abonnemang.

Avbrott

Tillstånd då uttagspunkten är galvaniskt frånkopplad i en eller flera av faserna från spänningssatt allmänt nät genom till exempel kopplingsmanöver i allmänt yttre nät eller till följd av yttre händelser såsom utrustningsfel eller störningar. Detta tillstånd resulterar i en spänning nära eller lika med noll i en eller flera av faserna i uttagspunkten.

Avbrott klassificeras enligt följande:

Aviserat avbrott: Avbrott där elanvändare är informerad i förväg i syfte att nätföretagen skall utföra planerat arbete på nätet.

Oaviserat avbrott: Avbrott orsakat av oplanerade bestående eller övergående (transienta) fel, i de flesta fall till följd av yttre händelser, t.ex. utrustningsfel eller störningar.

Ett oaviserat avbrott klassas som

Långt avbrott: Om avbrottet är längre än tre minuter.

Kort avbrott: Om avbrottet är från 100 millisekunder upp till och med tre minuter.

Avbrottsperiod

Tidsperioden mellan avbrottsperiodens början och avbrottsperiodens slut.

Avbrottsperiods början

Avbrottsperiodens början är den tidpunkt då nätföretaget fick eller borde ha fått kännedom om avbrottet.

Avbrottsperiods slut

Avbrottsperiodens slut är den tidpunkt då spänningen i uttagspunkten är återställd till den angivna driftspänningen.

Vid upprepande avbrott gäller följande:

Om spänningen i en uttagspunkt är återställd mindre än tre minuter mellan de upprepande avbrotten skall de upprepande avbrotten betraktas som ett avbrott. Hela tidsperioden, från det första avbrottets början till det sista avbrottets slut, skall då anses vara en avbrottsperiod.

Om avbrottsperioden överstiger tolv timmar skall period med avbruten överföring av el (avbrottsperioden) anses avslutad vid den tidpunkt då avbrottet upphört, om överföringen därefter fungerat oavbrutet under de närmaste två timmarna.

Gränspunkt

Den punkt där nätkoncessionsområden eller ledningsnät med nätkoncession för linje ansluter till varandra och där områden eller linjer inte samredovisas enligt 3 kap. 3 § ellagen eller 11 § förordningen (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet.

Högspänning

Huvudspänning vilkens effektivvärde överstiger 1 000 volt växelspanning eller överstiger 1 500 volt likspänning.

Redovisningsenhet

Den nätkoncession eller de nätkoncessioner som redovisningen avser.

Redovisningsidentitet

Den beteckning som redovisningsenheten har erhållit från Energimarknadsinspektionen och som skall användas vid rapportering av uppgifterna enligt dessa föreskrifter.

Tidpunkt för störningens avhjälpande

Den tidpunkt då avbrottsperioden har upphört för fler än 95 procent av de drabbade uttagspunkterna.

Uttagspunkt

Den punkt där en elanvändare enligt avtal med innehavaren av nätkoncession tar ut el för förbrukning.

Överförd energi

Den mängd energi i gränspunkt, inmatningspunkt och uttagspunkt som ligger till grund för fakturering av överföringsavgift.

Överliggande nät

Nät som vid normal driftläggning matar ett annat nät och som är åtskilt från detta i en gränspunkt.

Begrepp som inte definieras särskilt i dessa föreskrifter används i samma betydelse som i ellagen eller förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.

Kapitel 3. Löpande rapportering av långvariga och omfattande avbrott

1 § I detta kapitel anges vilka uppgifter som skall rapporteras till Energimarknadsinspektionen efter långvariga och omfattande avbrott.

2 § Rapporteringsskyldigheten avser följande händelser:

- då fler än 1 000 uttagspunkter eller fler än 25 procent av samtliga uttagspunkter inom redovisningsenheten har varit utan ström längre än 24 timmar,
- då fler än 10 000 uttagspunkter eller fler än 50 procent av samtliga uttagspunkter inom redovisningsenheten har varit utan ström längre än tolv timmar och
- då fler än 100 000 uttagspunkter inom redovisningsenheten har varit utan ström längre än två timmar.

De drabbade uttagspunkterna skall befinna sig i samma geografiska område.

Allmänt råd

Nätföretagen har utvecklat en störningsberedskap för lokala och regionala störningar i Sverige. Organisationen är uppdelad i sju samverkansområden, dessa områden är indelade efter geografiska och meteorologiska förutsättningar. Normalt bör dessa samverkansområden kunna utgöra en riktig definition för begreppet samma geografiska område.

3 § Omfattas uttagspunkter i flera redovisningsenheter av samma störning skall händelsen rapporteras om sammanlagt antal uttagspunkter och avbrottstid uppfyller något av kriterierna enligt 2 §. I dessa fall är samtliga av händelsen berörda redovisningsenheterna skyldiga att lämna in en rapport, gemensamt eller var för sig.

Om avbrotten beror på händelser i överliggande nät är även överliggande nätkoncessionshavare rapporteringsskyldig.

Om rapporteringen sker samlat för flera redovisningsenheter skall varje redovisningsenhet särredovisas.

4 § Nätkoncessionshavarens rapportering skall vara Energimarknadsinspektionen tillhanda senast 14 dagar efter att störningen avhjälppts. Om det varit extra svåra störningar kan Energimarknadsinspektionen bevilja förlängd utredningstid efter ansökan från nätkoncessionshavare.

5 § Nätkoncessionshavarens analys och rapport skall kvalitetsmässigt motsvara branschstandard för motsvarande dokument.

Uppgifter om nätkoncessionshavaren

6 § Nätkoncessionshavaren skall i rapporten ange organisationsnummer, postadress och postnummer, redovisningsidentitet samt kontaktperson.

Nätkoncessionshavaren skall vidare ange vilket eller vilka anläggningsnummer (koncessionsnummer) för nätkoncession för område respektive nätkoncession för linje som redovisningsenheten omfattar.

Om förutsättningarna i 3 § föreligger skall nätkoncessionshavaren även ange namn och organisationsnummer avseende andra nätkoncessionshavare som omfattades av störningen och i vilken utsträckning redovisningen sker gemensamt eller var för sig.

Uppgifter om händelsen

7 § Nätkoncessionshavaren rapporteringen skall omfatta följande information om störningen:

- fakta om störningen,
- orsaken till störningen,
- felavhjälpning och konsekvenslindring samt
- förebyggande åtgärder.

Allmänt råd

På Energimarknadsinspektionens webbplats anges anvisningar för rapporteringen.

8 § Nätkoncessionshavaren är skyldig att efter uppmaning från Energimarknadsinspektionen lämna kompletterade uppgifter om händelsen. Kompletterande information skall lämnas utan onödigt dröjsmål.

Kapitel 4. Årlig rapportering som underlag för bedömning av leveranskvaliteten i överföringen

Allmänna bestämmelser

1 § I detta kapitel anges vilka uppgifter som årligen skall rapporteras för bedömning av kvaliteten i överföringen. Samtliga uppgifter skall avse kalenderår.

I de fall en avbrottsperiod berör två kalenderår, skall händelsen rapporteras som om den i sin helhet har inträffat det kalenderår avbrottet påbörjats.

Allmänna uppgifter om nätföretaget

2 § Nätkoncessionshavaren skall ange organisationsnummer, postadress och postnummer, redovisningsidentitet samt vilket kalenderår uppgifterna avser. Det skall framgå om redovisningen avser nätkoncession för område respektive nätkoncession för linje.

Nätkoncessionshavaren skall vidare ange vilket eller vilka anläggningsnummer (koncessionsnummer) för nätkoncession för område respektive nätkoncession för linje som redovisningsenheten omfattar.

Uppgifter per uttagpunkt

3 § Redovisningen av uppgifter per uttagpunkt enligt 5–11 §§ skall ske för samtliga uttagpunkter inom redovisningsenheten med undantag för vad som framgår av 1 kap. 3 §.

4 § Redovisningen skall avse de uttagpunkter som har eller har haft abonnemang under kalenderåret.

Identitet

5 § Varje uttagpunkt skall anges med en unik anläggningsidentitet.

Allmänt råd

Den av branschen gemensamt framtagna standarden bör användas.

Överförd energi (kWh)

6 § För varje uttagpunkt skall överförd energi redovisas. Redovisningen skall avse den mängd överförd energi som faktureringen i uttagspunkten baseras på under kalenderåret.

Saknas överförd energi i uttagspunkten skall noll kWh anges.

Abonnerad effekt (kW)

7 § För varje effektabonnemang skall uttagspunktens abonnerade effekt anges. Saknas abonnerad effekt skall motsvarande effekt som utgör grund för debitering anges. Om den abonnerade effekten ändrats under året skall den abonnerade effekten den 31 december anges.

Matande nätstation

8 § Den nätstation som vid normal driftläggning matar uttagspunkten. Varje nätstation anges med en unik anläggningsidentitet.

Klassificering av uttagpunkterna med avseende på typ av kund

9 § Varje uttagpunkt skall klassificeras med avseende på typ av kund. För abonnemang med blandad verksamhet skall den del som svarar för huvuddelen av elanvändningen vara styrande för klassificeringen. Följande sex klasser för typ av kund skall användas:

Kundklass	Benämning	Motsvarande SNI-kod enligt Svensk näringslivsindelning år 2002
1	Privatkunder	–
2	Jordbruk, skogsbruk och fiske	01–05
3	Basindustri	10–14 20–21 23–241 27
4	Tillverkande industri, grafisk verksamhet och byggverksamhet	15–19 22 242–26 28–37 45
5	Handel och tjänster	40 50–74
6	Verksamhet av offentlig karaktär	75–99

Statistik över aviserade avbrott

10 § För varje uttagspunkt skall följande uppgifter avseende aviserade avbrott anges:

- antal aviserade avbrott orsakade av händelser i det egna nätet,
- total avbrottstid för aviserade avbrott (minuter) orsakade av händelser i det egna nätet,
- antal aviserade avbrott orsakade av händelser i överliggande nät och
- total avbrottstid för aviserade avbrott (minuter) orsakade av händelser i överliggande nät.

Statistik över oaviserade långa avbrott

11 § För varje uttagspunkt skall följande uppgifter avseende oaviserade långa avbrott anges:

- antal oaviserade långa avbrott orsakade av händelser i det egna nätet,
- total avbrottstid för oaviserade långa avbrott (minuter) orsakade av händelser i det egna nätet,
- antal oaviserade långa avbrott orsakade av händelser i överliggande nät och
- total avbrottstid för oaviserade långa avbrott (minuter) orsakade av händelser i överliggande nät.

Statistik över oaviserade korta avbrott

12 § För varje uttagspunkt skall följande uppgifter avseende oaviserade korta avbrott anges:

- antal oaviserade korta avbrott orsakade av händelser i det egna nätet och
- antal oaviserade korta avbrott orsakade av händelser i överliggande nät.

Allmänt råd

Antal oaviserade korta avbrott per uttagspunkt får beräknas med utgångspunkt från nätets normaldriftsläge. Denna metod bör bara tillämpas om nätföretaget saknar tekniska system som möjliggör en mer exakt bestämning av vilka uttagspunkter som drabbas.

Kvalitetskrav på inrapporterade uppgifter

13 § Nätkoncessionshavarens inrapporterade uppgifter skall vara av god kvalitet.

Nätkoncessionshavaren skall utforma sina system och rutiner på ett sådant sätt att de till Energimarknadsinspektionen rapporterade uppgifterna, aggregerade till genomsnittsvärden för 100 uttagspunkter, inte avviker med mer än tre procent från det verkliga värdet.

Vid en kvalitetsrevision skall kvaliteten i inrapporterade uppgifter kunna verifieras. De rutiner som nätkoncessionshavaren använder skall vara väl dokumenterade och spårbarhet skall råda.

Verifikat över enskilda händelser skall dokumenteras och sparas.

Allmänt råd

Med spårbarhet menas att verifikat över enskilda händelser skall dokumenteras och sparas på ett sådant sätt att det är möjligt för en utomstående granskare att i efterhand rekonstruera de beräkningar som avbrottsstatistiken baseras på.

Tekniska hjälpmedel för avbrottsregistrering och bearbetning bör användas så långt det är tekniskt möjligt och ekonomiskt rimligt.

Rapportering av uppgifter

14 § Nätkoncessionshavarens rapportering av uppgifter i enlighet med 4 kap. skall ske en gång per år till Energimarknadsinspektionen.

För rapportering kommer varje redovisningsenhet att anvisas fem på varandra följande vardagar. Rapportering av uppgifter skall ske under det rapporteringstillfälle som anvisas av Energimarknadsinspektionen.

Vilket rapporteringstillfälle som en redovisningsenhet erhåller kommer i god tid innan rapporteringen att anges av Energimarknadsinspektionen. Första rapporteringstillfället är den 31 mars och därpå följande fyra vardagar eller, för det fall den 31 mars är en helgdag, därpå följande fem vardagar. Andra rapporteringstillfället är efterföljande fem vardagar och tredje rapporteringstillfället därpå efterföljande fem vardagar.

Allmänt råd

På Energimarknadsinspektionens webbplats anges anvisningar för rapporteringen.

För de nätkoncessionshavare som rapporterar avbrottsstatistik enligt Statens energimyndighets föreskrift och allmänna råd om lämnande av vissa uppgifter för nättariffens skälighet (STEMFS 2003:3 reviderad genom STEMFS 2005:2) kommer den årliga inrapporteringen av avbrottsstatistik samordnas. Närmare information hur detta skall ske kommer att lämnas i god tid före första rapporteringstillfället.

15 § Nätkoncessionshavarens rapportering av uppgifter enligt dessa föreskrifter skall ske i XML-fil enligt meddelandespecifikation anvisad av Energimarknadsinspektionen.

I XML-filen skall anges meddelandespecifikationens revision samt när filen skapades.

Rapportering får inte ske på annat sätt än i XML-fil enligt meddelandespecifikation meddelad av Energimarknadsinspektionen.

Allmänt råd

Energimarknadsinspektionen tillhandahåller en indataasmall för rapportering. Med stöd av indataasmallen kan erfordrad XML-fil skapas.

16 § Nätkoncessionshavarens rapport i XML-fil enligt 14 § skall signeras och krypteras med ett av Energimarknadsinspektionen tillhandahållet program och skall därefter, på sätt som anvisas av inspektionen, elektroniskt sändas in till inspektionen.

För den elektroniska rapporteringen skall den av nätkoncessionshavaren utsedda rapportören inneha en elektronisk identitet (mjukt eller hårt certifikat) utgivet av certifikatutgivare som godkänts av Energimarknadsinspektionen. Nätkoncessionshavaren skall även, enligt Energimarknadsinspektionen anvisningar, på förhand utse rapportör och meddela rapportörens elektroniska identitet till inspektionen.

Rapportering enligt första och andra stycket får endast ske på anvisat sätt.

Allmänt råd

För rapportering krävs ett mjukt eller hårt certifikat. På Energimarknadsinspektionens webbplats meddelas vilka certifikatutgivare som godkänns av inspektionen.

Rapportören skall före rapportering anmäla sin elektroniska identitet till Energimarknadsinspektionen. Detta sker enligt närmare anvisningar på Energimarknadsinspektionens webbplats.

STEMFS
2007:7

Dessa föreskrifter och allmänna råd träder i kraft den 1 januari 2008. Första inrapporteringstillfället till Energimarknadsinspektionen av uppgifter enligt 4 kap. skall ske år 2011 och avse händelser under år 2010.

På Energimarknadsinspektionen vid Statens Energimyndighets vägnar

HÅKAN HEDEN

Jan-Olof Lundgren

Information om STEMFS

Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd kan beställas hos myndighetens förlag, fax 016-544 22 59 eller e-post: publikationsservice@energimyndigheten.se