

Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Göran Morén (chefsjurist)
ISSN 2000-592X

Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om skyldighet att rapportera elavbrott för bedömning av leveranskvaliteten i elnäten

EIFS 2013:2

Utkom från trycket
den 3 december 2013

Beslutade den 31 oktober 2013.

Energimarknadsinspektionen föreskriver följande med stöd av 18 § 3 elförordningen (2013:208) och beslutar följande allmänna råd.

1 kap. Inledande bestämmelser

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

2 § Den som är innehavare av nätkoncession för område eller linje den 31 december det år uppgifterna avser är redovisningsskyldig enligt dessa föreskrifter. De ledningar för vilka Affärsverket svenska kraftnät innehar nätkoncession omfattas inte av redovisningsskyldigheten.

För innehavare av nätkoncession ska uppgifter som lämnas avse varje nätkoncession för sig. Om flera nätkoncessioner redovisas samlat enligt 3 kap. 3 § ellagen, ska dessa anses utgöra en redovisningsenhet och uppgifterna avse enheten.

För innehavare av nätkoncession för linje, vilkens ledningar inte redovisas tillsammans med nätkoncession för område enligt andra stycket, ska uppgifterna som lämnas avse de ledningar som tillsammans utgör en nättariffgrundande enhet.

3 § Redovisningen av uppgifter enligt 4 kap. avser inte sådana uttagspunkter som omfattas av sekretess enligt 15 kap. 2 § offentlighets- och sekretesslagen (2009:400).

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

2 kap. 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 ska varje punkt anses utgöra ett abonnemang.

Avbrott

Tillstånd då anslutningspunkten är elektriskt frånkopplad i en eller flera av faserna från spänningssatt koncessionspliktigt nät genom till exempel kopplingsmanöver i elnät 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.

Aviserat avbrott

Avbrott där elanvändaren är underrättad enligt 11 kap. ellagen (1997:857) innan avbrottet äger rum, i syfte att nätföretagen ska utföra planerat arbete på nätet.

Avbrottsperioden

Tidsperioden mellan avbrottsperiodens början och avbrottsperiodens slut.

Avbrottsperiodens början

Den tidpunkt då nätföretaget fick eller borde ha fått kännedom om avbrottet.

Avbrottsperiodens slut

Den tidpunkt då spänningen i uttagspunkten är återställd till den angivna driftspänningen. Om spänningen i en uttagspunkt är återställd mindre än tre minuter före ett nytt avbrott ska återställningen inte beaktas. Hela tidsperioden, från det första avbrottets början till det sista avbrottets slut, ska då anses vara en avbrottsperiod.

Om avbrottsperioden överstiger tolv timmar ska 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

- a) olika schablonberäkningsområden ansluter till varandra,
- b) schablonberäkningsområde ansluter till ledning med nätkoncession för linje (region- eller stamnät),
- c) ledningsnät med nätkoncession för linje (region- eller stamnät), som har olika nättariffer, ansluter till varandra, eller
- d) nätkoncessionsområden eller ledningsnät med nätkoncession för linje (region- eller stamnät) som har olika nättariffer ansluter till varandra

Kort avbrott

Ett oavsierat avbrott som är från 100 millisekunder upp till och med tre minuter.

Långt avbrott

Ett oaviserat avbrott som är längre än tre minuter.

Oaviserat avbrott

Avbrott som inte är aviserat.

Redovisningsenhet

Den eller de nätkoncessioner som redovisningen avser. Redovisningsenheten kan avse redovisningsenhet för lokalnät (REL) eller redovisningsenhet för regionnät (RER).

Redovisningsidentitet

Den beteckning som redovisningsenheten har erhållit från Energimarknadsinspektionen och som ska 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. Denna definition gäller för krav på rapportering enligt 3 kap. 4 § i denna föreskrift.

Uttagspunkt

Den punkt där en elanvändare tar ut el för förbrukning.

Överförd energi

Den mängd energi i gränspunkt, inmatningspunkt och uttagspunkt som ligger till grund för beräknad årsförbrukning.

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.

3 kap. Löpande rapportering av långvariga och omfattande avbrott

1 § I detta kapitel anges vilka uppgifter som ska rapporteras till Energi- marknadsinspektionen 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 haft avbrott längre än 24 timmar,
- då fler än 10 000 uttagspunkter eller fler än 50 procent av samtliga uttagspunkter inom redovisningsenheten har haft avbrott längre än tolv timmar och
- då fler än 100 000 uttagspunkter har haft avbrott längre än 2 timmar.

De drabbade uttagspunkterna ska befinna sig i samma geografiska område.

Nätföretagen har utvecklat en störningsberedskap för lokala och regionala störningar i Sverige. Organisationen är uppdelad i 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 § Om uttagspunkter i flera redovisningsenheter omfattas av samma störning ska händelsen rapporteras om sammanlagt antal uttagspunkter och avbrottstid uppfyller något av kriterierna enligt 2 §. I dessa fall är samtliga av händelsen berörda redovisningsenheter skyldiga att lämna in en rapport, gemensamt eller var för sig.

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

Om rapporteringen sker samlat för flera redovisningsenheter ska varje redovisningsenhet redovisas särskilt.

4 § Nätkoncessionshavarens rapportering ska vara Energimarknadsinspektionen tillhanda senast 14 dagar efter att störningen avhjälpes. Om särskilda skäl föreligger kan Energimarknadsinspektionen bevilja förlängd utredningstid efter ansökan från nätkoncessionshavare.

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

Uppgifter om nätkoncessionshavaren

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

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

Om förutsättningarna i 3 § föreligger ska 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 § Nätkoncessionshavarens rapportering ska omfatta följande information om störningen:

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

8 § Nätkoncessionshavaren är skyldig att efter uppmaning från Energi- marknadsinspektionen lämna kompletterade uppgifter om händelsen. Kom- pletterande information ska lämnas utan onödigt dröjsmål.

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

Allmänna bestämmelser

1 § I detta kapitel anges vilka uppgifter som årligen ska rapporteras för be- dömning av kvaliteten i överföringen. Samtliga uppgifter ska avse kalen- derår.

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

Redovisningsenhet för lokalnät (REL) ska redovisa avbrott i uttagspunkt. Redovisningsenhet för regionnät (RER) ska redovisa avbrott i uttagspunkt samt avbrott i gränspunkt till lokalnät

Allmänna uppgifter om nätföretaget

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

Nätkoncessionshavaren ska vidare ange vilket eller vilka anläggnings- nummer (koncessionsnummer) för nätkoncession för område respektive nät- koncession för linje redovisningsenheten omfattar.

Uppgifter per uttagspunkt

3 § Redovisningen av uppgifter per uttagspunkt enligt 5–10 §§ ska ske för samtliga uttagspunkter inom redovisningsenheten med undantag för vad som framgår av 1 kap. 3 §.

4 § Redovisningen ska avse de uttagspunkter som har eller har haft abon- nemang under kalenderåret.

Identitet

5 § Varje uttagspunkt ska anges med en unik anläggningsidentitet.

Allmänt råd

Den av branschen använda GSRN/GS1-standarden bör användas.

Överförd energi (kWh)

6 § För varje uttagspunkt ska överförd energi redovisas. Saknas överförd energi i uttagspunkten ska noll kWh anges.

Abonnerad effekt (kW)

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

Säkringsabonnemang

8 § För varje säkringsabonnemang ska säkringsstorlek anges.

Matande transformatorstation

9 § Den transformatorstation som vid normal driftläggning matar uttagspunkten ska anges. Varje transformatorstation anges med en unik anläggningsidentitet som inte ska ändras över åren. Om den transformatorstation som matar uttagspunkten ändrats under året ska den station som matar uttagspunkten den 31 december anges.

Klassificering av uttagpunkterna med avseende på typ av kund

10 § Varje uttagspunkt ska klassificeras. Klassificering ska ske per typ av kund motsvarande SNI-kod enligt Svensk näringsgrensindelning 2007. För abonnemang med blandad verksamhet ska den del som svarar för huvuddelen av elanvändningen vara styrande för klassificeringen.

För uttagspunkter till privatbostäder och uttagspunkter till lokala elnätsföretag som är kunder hos regionnätsföretag eller andra lokalnätsföretag ska klassificering ske med kod enligt tabellen nedan.

Följande klassificering för typ av kund ska användas:

Klassificering	Typ av kund
Motsvarande SNI-kod enligt Svensk näringsgrensindelning (SNI 2007) Klassificering ska ske med 5-siffrig SNI-kod	Alla uttagspunkter som kan klassificeras enligt SNI 2007
111111 Klassificering ska ske med 6-siffrig kod	Permanent bostäder (utom i kombination med jordbruk m.m.) – småhus med förbrukning över 10 000 kWh Permanent bostäder (utom i kombination med jordbruk m.m.) – småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh

Klassificering	Typ av kund
	Permanenta bostäder (utom i kombination med jordbruk m.m.) – flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh Permanenta bostäder (utom i kombination med jordbruk m.m.)
	– flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh Permanenta bostäder (utom i kombination med jordbruk m.m.) – flerbostadshus, kollektivleveranser Fritidsbostäder
222222 Klassificering ska ske med 6-siffrig kod	Gränspunkter

Uppgifter per gränspunkt

11 § Redovisningen av uppgifter per gränspunkt enligt 12–20 §§ ska ske för redovisningsenhetens samtliga gränspunkter var för sig.

12 § Redovisningen ska avse de gränspunkter som har eller har haft abonnemang under kalenderåret.

Identitet

13 § Varje gränspunkt ska anges med en unik anläggningsidentitet.

Överförd energi (kWh)

14 § För varje gränspunkt ska överförd energi redovisas. Saknas överförd energi i gränspunkten ska noll kWh anges.

Abonnerad effekt (kW)

15 § För varje abonnemang ska gränspunktens abonnerade effekt anges. Saknas abonnerad effekt ska motsvarande effekt som utgör grund för debitering anges. Om den abonnerade effekten ändrats under året ska den abonnerade effekten den 31 december anges.

Allmänt råd

I gränspunkter är det inte ovanligt att ett abonnemang omfattar flera punkter men en gemensam abonnerad effekt (s.k. flerpunktsleveranser). I dessa fall ska den abonnerade effekten anges för var och en av punkterna.

Matande transformatorstation

16 § Den transformatorstation som vid normal driftläggning matar gränspunkten. Varje transformatorstation anges med en unik anläggningsidentitet.

Uppgifter per transformatorstation

17 § För varje transformatorstation ska anges vilken nätkoncession för område eller nätkoncession för linje som stationen är ansluten till.

Statistik över aviserade avbrott

18 § För varje uttagspunkt respektive gränspunkt ska följande uppgifter avseende aviserade avbrott anges:

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

Statistik över oaviserade långa avbrott

19 § För varje uttagspunkt respektive gränspunkt ska följande uppgifter avseende oaviserade långa avbrott anges:

- antal oaviserade långa avbrott med en avbrottstid upp till tolv timmar orsakade av händelser i det egna nätet,
- antal oaviserade långa avbrott med en avbrottstid från eller längre än tolv timmar orsakade av händelser i det egna nätet,
- total avbrottstid (minuter) för oaviserade långa avbrott med en avbrottstid upp till tolv timmar orsakade av händelser i det egna nätet,
- total avbrottstid (minuter) för oaviserade långa avbrott med en avbrottstid från eller längre än tolv timmar orsakade av händelser i det egna nätet,
- antal oaviserade långa avbrott med en avbrottstid upp till tolv timmar orsakade av händelser i överliggande nät,
- antal oaviserade långa avbrott med en avbrottstid från eller längre än tolv timmar orsakade av händelser i överliggande nät.
- total avbrottstid (minuter) för oaviserade långa avbrott med en avbrottstid upp till tolv timmar orsakade av händelser i överliggande nät och
- total avbrottstid (minuter) för oaviserade långa avbrott med en avbrottstid från eller längre än tolv timmar orsakade av händelser i överliggande nät.

Statistik över oaviserade korta avbrott

20 § För varje uttagspunkt respektive gränspunkt ska 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 överliggande nät.

Allmänt råd

Antal oaviserade korta avbrott per uttagspunkt respektive gränspunkt får beräknas med utgångspunkt från nätets normaldriftläge. Denna metod bör bara tillämpas om nätföretaget saknar tekniska system som möjliggör en mer exakt bestämning av vilka uttagspunkter som drabbas. Regler för beräkning av upprepande korta avbrott anges i definitionen av avbrottsperiodens slut i 2 kap. i denna föreskrift.

Kvalitetskrav på inrapporterade uppgifter

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

Kvaliteten i inrapporterade uppgifter ska kunna verifieras. De rutiner som nätkoncessionshavaren använder ska vara väl dokumenterade och spårbarhet ska råda.

Verifikat över enskilda händelser ska dokumenteras och sparas.

Allmänt råd

Med spårbarhet menas att verifikat över enskilda händelser ska 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

22 § Rapportering av uppgifter i enlighet med 4 kap. ska ske en gång per år senast den 31 mars till Energimarknadsinspektionen.

23 § Nätkoncessionshavarens redovisning av uppgifter enligt dessa föreskrifter ska ske i XML-fil enligt meddelandespecifikation anvisad av Energimarknadsinspektionen.

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

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

24 § Nätkoncessionshavarens rapport i XML-fil enligt 21–22 §§ ska signeras med av inspektionens tillhandahållet program och ska därefter, på sätt som anvisas av inspektionen, elektroniskt sändas in till inspektionen.

För den elektroniska rapporteringen ska nätkoncessionshavaren inneha en elektronisk identitet (mjukt eller hårt certifikat) utgivet av certifikatutgivare som godkänts av Energimarknadsinspektionen. Nätkoncessionshavaren ska även, enligt Energimarknadsinspektionens anvisningar, på förhand utse rapportör. Är rapportören av XML-filen annan än behörig firmatecknare ska

EIFS 2013:2

rapportören ha fullmakt att intyga rapportens riktighet. Fullmakt i original ska inges till myndigheten före rapportering.

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

Ikraftträdande

Dessa föreskrifter och allmänna råd träder i kraft den 1 januari 2014.

Genom dessa föreskrifter upphävs Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:5) om skyldighet att rapportera elavbrott för bedömning av leverans kvaliteten i elnäten.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

Anne Vadasz Nilsson

Erik Blomqvist

