

Energimarknadsinspektionens föreskrifter om skyldighet att rapportera elavbrott för bedömning av leveranssäkerheten i elnäten (2015:4)

Detta dokument har sammanställts i informationssyfte. Kontrollera därför alltid texten mot den tryckta versionen. Denna version innehåller ändringar t.o.m. EIFS 2015:9. För uppgift om ikraftträdande- och övergångsbestämmelser, se respektive föreskrift.

1 kap. Inledande bestämmelser

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

2 § Den som är innehavare av nätkoncession för område eller linje är redovisningsskyldig enligt dessa föreskrifter. De ledningar för vilka Affärsverket svenska kraftnät innehar nätkoncession omfattas inte av redovisningsskyldigheten.

För innehavare av nätkoncession för område ska redovisningen enligt dessa föreskrifter ske för varje område för sig. Om flera nätkoncessioner redovisas samlat enligt 3 kap. 3 § ellagen, ska dessa anses utgöra en redovisningsenhet och redovisningen avse enheten.

För innehavare av nätkoncession för linje, vars ledningar inte redovisas tillsammans med nätkoncession för område, ska redovisningen avse de ledningar som tillsammans utgör en redovisningsenhet.

3 § Redovisningen av uppgifter enligt denna föreskrift ska inte ske för sådana anläggnings- och gränspunkter som omfattas av sekretess enligt 15 kap. 2 § offentlighets- och sekretesslagen (2009:400).

4 § Om särskilda skäl föreligger kan Energimarknadsinspektionen på begäran av nätkoncessionshavaren medge undantag enligt dessa föreskrifter.

2 kap. Definitioner

1 § Begrepp som inte definieras särskilt i dessa föreskrifter används i samma betydelse som i ellagen (1997:857) eller förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.

I dessa föreskrifter avses med:

Anläggningsidentitet

Unik identitet för elanläggning.

Anläggningspunkt	Samlad benämning för inmatnings- och uttagspunkter samt de punkter som utgör både inmatnings- och uttagspunkt.
Avbrott	Tillstånd då anläggnings- eller gränspunkten är elektriskt fränkopplad i en eller flera faser.
Aviserat avbrott	Avbrott där elanvändaren är underrättad enligt 11 kap. 7 § ellagen (1997:857).
Kommunkod	Den av Statistiska centralbyrån fastställda fyrsiffriga kommunkoden.
Kort avbrott	Ett avbrott som är längre än 100 millisekunder upp till och med tre minuter.
Långt avbrott	Ett avbrott som är längre än tre minuter. I det fall en anläggnings- eller gränspunkt är elektriskt tillkopplad kortare tid än tre minuter mellan fler på varandra följande avbrott ska återställningen inte beaktas. Hela tidsperioden från det första avbrottets början till det sista avbrottets slut ska då anses tillhöra samma avbrott.
Maxtimeffekt	Det under kalenderåret högsta timmätta värdet. Det timmätta värdet utgörs av medelvärdet av uppmätta effekter under en timme.
Oaviserat avbrott	Avbrott där elanvändaren inte är underrättad enligt 11 kap. 7 § ellagen (1997:857).
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.
Överförd energi	Den mängd energi som överförs i varje anläggnings- eller gränspunkt.
Överliggande nät	Nät som matar ett annat nät och som är åtskilt från detta i en gränspunkt. (EIFS 2015:9)

3 kap. Särskild rapportering

1 § I detta kapitel anges vilka uppgifter som ska rapporteras till Energimarknadsinspektionen efter långvariga och omfattande elavbrott eller vid vissa allvarliga leveranssäkerhetsproblem enligt 3 §.

2 § Rapporteringen av uppgifter ska göras av den som är innehavare av nätkoncession för område eller linje under avbrottsperioden. Redovisning av uppgifter ska göras för varje redovisningsenhet enligt anvisningar från Energimarknadsinspektionen. Avbrottsperioden avser perioden från första avbrottets början till sista avbrottets slut. Det första avbrottet är det avbrott som ingår i situationen enligt 3 §, det sista avbrottet är det sista avbrott som har anknytning till samma situation enligt 3 §.

3 § Nätkoncessionshavaren är rapporteringsskyldig i följande situationer:

1. då fler än 1 000 anläggningspunkter eller fler än 10 procent av samtliga anläggningspunkter inom redovisningsenheten har haft avbrott längre än 24 timmar,
2. då fler än 50 000 anläggningspunkter har haft avbrott längre än 2 timmar,
3. då avbrottstiderna i Tabell 1 överskridits i de anläggnings- eller gränspunkter inom redovisningsenheten som föregående år hade en maxtimeffekt över två megawatt, eller
4. på begäran av Energimarknadsinspektionen.

Tabell 1 Gränsvärden för särskild rapportering av elavbrott i anläggnings- och gränspunkter med en maxtimeffekt över två megawatt

Lastintervall	Avbrottstid (timmar)
Över 2 MW till och med 5 MW	12
Över 5 MW till och med 20 MW	8
Över 20 MW	2

4 § Nätkoncessionshavarens rapportering ska vara Energimarknadsinspektionen tillhanda senast 30 dagar efter det att avbrottsperioden är slut i minst 95 procent av de drabbade anläggnings- och gränspunkterna.

5 § Om Energimarknadsinspektionen begär informationen ska nätkoncessionshavarens rapportering vara Energimarknadsinspektionen tillhanda senast 30 dagar efter begäran.

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

7 § I fall som avses i 3 § 1–2 ska uppgifter enligt Tabell 2 och 3 rapporteras.

8 § I fall som avses i 3 § 3 ska uppgifter enligt Tabell 2 och 4 rapporteras.

Tabell 2 Följande uppgifter ska redovisas för varje drabbad anläggnings- eller gränspunkt

Uppgift	Förklaring
Anläggningsidentitet	Ange anläggnings- eller gränspunktens unika identitet.
Transformatoridentitet	Ange den unika identiteten för den transformatorstation som är ansluten till anläggningspunkten vid feltillfället. Gäller ej gränspunkter.
Koncessionsnummer	Ange till vilken koncession transformatorstationen är ansluten. Se 4 kap. 10 §. Uppgift per transformatorstation.
Kommunkod	Ange kommunkoden för anläggnings- eller gränspunkten.
Spänningsnivå	Ange den drabbade kundens nominella spänning i kilovolt (kV).

Uppgift	Förklaring
Maxtimeffekt	För varje anläggnings- och gränspunkt som inte har ett säkringsabonnemang om högst 63 ampere ska maxtimeffekten från föregående kalenderår redovisas i kilowatt (kW). Om det är en ny anläggnings- eller gränspunkt som inte har redovisats tidigare enligt 4 kap. ska den uppskattade maxtimeffekten för det innevarande kalenderåret redovisas.
Matande skyddsanordning	För varje anläggnings- och gränspunkt som har ett säkringsabonnemang om högst 63 ampere ska skyddsanordningens märkström redovisas i ampere (A).
Klassificering	Ange anläggnings- eller gränspunktens klassificering enligt 4 kap. 16 §.
Datum för avbrottsperiodens början	Anges i formatet ÅÅÅÅ-MM-DD.
Tidpunkt för avbrottsperiodens början	Anges i formatet TT:MM.
Datum för avbrottsperiodens slut	Anges i formatet ÅÅÅÅ-MM-DD.
Tidpunkt för avbrottsperiodens slut	Anges i formatet TT:MM.
Antal avbrottsminuter beroende på eget nät	Ange det antal minuter av avbrottsperioden som berott på fel i eget nät.
Antal avbrottsminuter beroende på överliggande nät	Ange det antal minuter av avbrottsperioden som berott på fel i det överliggande nätet.

Tabell 3 Följande uppgifter ska redovisas gemensamt för redovisnings-

enheten

Kontaktuppgifter till nätföretagets kontaktperson i ärendet.	
Ange vilken redovisningsenhet rapporteringen avser.	
Beskrivning av händelsen	
En översiktlig beskrivning av drabbade områden inom redovisningsenheten.	
Huvudsaklig nättyp inom det drabbade området (t.ex. oisolerad luftledning).	
Huvudsakliga avbrottsorsaker under händelsen.	
En beskrivning av felavhjälpningen	<ul style="list-style-type: none">– antalet anläggningspunkter med avbrott vid olika tidpunkter under avbrottsperioden– när felavhjälpning startade på plats– tillgänglig felavhjälpningsorganisation
Förebyggande åtgärder	<ul style="list-style-type: none">– genomförda och planerade vädersäkringsåtgärder inom det drabbade området– andra förebyggande och planerade åtgärder
Kommentarer	Anledning till att avbrott varat längre än 24 timmar om sådana förekommit.

Tabell 4 Följande uppgifter ska redovisas gemensamt för redovisningsenheten

Kontaktuppgifter till nätföretagets kontakt i ärendet.
Ange vilken redovisningsenhet rapporteringen avser.
Beskrivning av händelsen
En beskrivning av orsaken till avbrottet.
Konsekvenser av felet.
Beskrivning av felavhjälpningen.
Tidigare problem med anläggningen.
Förebyggande och planerade åtgärder.

4 kap. Årlig rapportering

1 § I detta kapitel anges vilka uppgifter som årligen ska rapporteras för bedömning av leveranssäkerheten i överföringen. Den som är innehavare av nätkoncession för område eller linje den 31 december det år uppgifterna avser är redovisningsskyldig enligt detta kapitel.

2 § Samtliga uppgifter ska avse kalenderår. I de fall ett avbrott berör två kalenderår ska händelsen rapporteras som om den i sin helhet har inträffat det kalenderår avbrottet påbörjas.

3 § Den koncessionshavare som ska mäta överförd energi och flöde enligt förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el ska rapportera uppgifter för dessa anläggnings- och gränspunkter enligt dessa föreskrifter.

4 § Rapportering av uppgifterna i detta kapitel ska ske en gång per år senast den 31 mars avseende föregående kalenderår.

5 § Nätkoncessionshavaren ska ange organisationsnummer, postadress och postnummer, redovisningsidentitet samt vilket kalenderår uppgifterna avser.

Uppgifter per anläggnings- och gränspunkt

6 § Redovisningen ska, med undantag för vad som framgår av 1 kap. 3 §, avse de anläggnings- och gränspunkter inom redovisningsenheten som varit anslutna under det kalenderår redovisningen avser.

7 § För varje anläggnings- och gränspunkt ska kommunkod redovisas. Uppgiften ska avse de förhållanden som gällde för anläggnings- eller gränspunkten den sista dagen inom det kalenderår redovisningen avser.

8 § Varje anläggnings- och gränspunkt ska redovisas med en unik identitet. De anläggningsidentiteter som enligt Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (EIFS 2011:3) används vid all rapportering från nätkoncessionshavaren till elanvändare eller elproducent ska utgöra den unika anläggningsidentiteten enligt följande:

1. I de fall överföring av el endast sker från redovisningsenheten till en uttagpunkt ska uttagpunktens anläggningsidentitet användas vid rapportering.
2. I de fall överföring av el görs i en gränspunkt ska gränspunktens anläggningsidentitet användas vid rapportering.
3. I de fall överföring av el sker såväl från som till redovisningsenheten i en anläggningspunkt ska den anläggningsidentitet som används för anläggningspunktens uttagpunkt användas vid rapportering.
4. I de fall överföring av el endast sker till redovisningsenheten från en inmatningspunkt ska inmatningspunktens anläggningsidentitet användas vid rapportering.

Om den unika identiteten för en anläggnings- eller gränspunkt ändras under ett kalenderår ska Energimarknadsinspektionen meddelas om ändringen vid inrapporteringen av den aktuella perioden då ändringen gjordes.

9 § Varje transformatorstation som vid normal driftläggning är ansluten till en anläggningspunkt ska anges med en unik identitet. Om den unika identiteten för transformatorstationen ändras under ett kalenderår ska Energimarknadsinspektionen meddelas om ändringen vid inrapporteringen av den aktuella perioden då ändringen gjordes.

10 § För varje transformatorstation som vid normal driftläggning är ansluten till en anläggningspunkt ska den koncession anges som matar transformatorstationen. Om transformatorstationen kan matas från flera koncessioner ska den koncession som vid normal driftläggning matar transformatorstationen anges.

11 § För varje gränspunkt ska den angränsande redovisningsenhetens redovisningsidentitet anges avseende förhållandena för gränspunktens sista dag inom det kalenderår redovisningen avser.

12 § Varje anläggnings- och gränspunkts nominella spänning ska anges i kilovolt (kV) avseende förhållandena för anläggnings- eller gränspunktens sista dag inom det kalenderår redovisningen avser.

13 § För varje anläggnings- och gränspunkt ska överförd energi redovisas i kilowattimmar (kWh). Uttagen energi från redovisningsenheten och inmatad energi till redovisningsenheten redovisas var för sig. Om ingen energi matas in till redovisningsenheten via anläggnings- eller gränspunkten ska noll kWh anges för inmatad energi. Om ingen energi matats ut från redovisningsenhet-

en via anläggnings- eller gränspunkten ska noll kWh anges för uttagen energi. I inget läge ska negativa värden anges.

14 § För varje anläggnings- och gränspunkt som inte har ett säkringsabonnemang om högst 63 ampere ska maxtimeffekten redovisas i kilowatt (kW). Uttagen maxtimeffekt från redovisningsenheten och inmatad maxtimeffekt till redovisningsenheten redovisas var för sig. Om ingen effekt matats in till redovisningsenheten via anläggnings- eller gränspunkten ska noll kW anges för inmatad maxtimeffekt. Om ingen effekt matats ut från redovisningsenheten via anläggnings- eller gränspunkten ska noll kW anges för uttagen maxtimeffekt. I inget läge ska negativa värden anges.

15 § För varje anläggnings- och gränspunkt som har ett säkringsabonnemang om högst 63 ampere ska skyddsanordningens märkström redovisas i ampere (A). Uppgiften ska avse de förhållanden som gällde för anläggnings- eller gränspunktens sista dag inom det kalenderår redovisningen avser.

16 § Varje anläggnings- och gränspunkt ska klassificeras. Klassificeringen ska avse förhållandena för anläggnings- eller gränspunktens sista dag inom det kalenderår redovisningen avser.

För anläggningspunkter till privatbostäder och gränspunkter ska klassificering ske med en siffrig kod. För anläggningspunkter i privatbostäder ska sex stycken ettor anges. För gränspunkter ska sex stycken tvåor anges.

Övriga anläggningspunkter ska klassificeras med en femsiffrig SNI-kod enligt Svensk näringsgrensindelning 2007. För blandad verksamhet ska den del som svarar för huvuddelen av elanvändningen vara styrande för klassificeringen. Om näringsidkaren inte erhållit någon SNI-kod för det år som redovisningen avser kan klassificering av anläggningspunkten tillfälligt göras med en femsiffrig kod bestående av fem stycken nollor.

17 § För varje anläggnings- och gränspunkt ska följande uppgifter avseende aviserade avbrott anges:

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

18 § För varje anläggnings- och gränspunkt ska följande uppgifter avseende oaviserade långa avbrott med en avbrottslängd under 12 timmar anges:

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

19 § För varje anläggnings- och gränspunkt ska följande uppgifter avseende oaviserade långa avbrott med en avbrottslängd från och med 12 timmar upp till 24 timmar anges:

1. antal oaviserade långa avbrott orsakade av händelser i det egna nätet,
2. total avbrottsstid (minuter) för oaviserade långa avbrott orsakade av händelser i det egna nätet,
3. antal oaviserade långa avbrott orsakade av händelser i överliggande nät, och
4. total avbrottsstid (minuter) för oaviserade långa avbrott orsakade av händelser i överliggande nät.

20 § För varje anläggnings- och gränspunkt ska följande uppgifter avseende oaviserade långa avbrott med en avbrottslängd från och med 24 timmar anges:

1. antal oaviserade långa avbrott orsakade av händelser i det egna nätet,
2. total avbrottsstid (minuter) för oaviserade långa avbrott orsakade av händelser i det egna nätet,
3. antal oaviserade långa avbrott orsakade av händelser i överliggande nät, och
4. total avbrottsstid (minuter) för oaviserade långa avbrott orsakade av händelser i överliggande nät.

21 § För varje anläggnings- och gränspunkt ska följande uppgifter avseende oaviserade korta avbrott anges:

1. antal oaviserade korta avbrott orsakade av händelser i det egna nätet, och
2. antal oaviserade korta avbrott orsakade av händelser i överliggande nät.

Om fler än ett kort avbrott inträffar inom en tidsperiod mellan 100 millisekunder och tre minuter ska endast ett kort avbrott redovisas.

5 kap. Dokumentation m.m.

1 § De inrapporterade uppgifterna ska kunna verifieras. De rutiner som nätkoncessionshavaren använder ska vara väl dokumenterade. 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. Verifikat över enskilda händelser ska dokumenteras och sparas i tio år.

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

3 § Rapporteringen av uppgifterna i enlighet med 3–4 kap. ska ske enligt Energimarknadsinspektionens anvisningar.

4 § För rapportering enligt 4 kap. ska nätkoncessionshavaren se till att en behörig rapportör finns registrerad enligt Energimarknadsinspektionens anvisningar.