

Statens energimyndighets författningssamling

Utgivare: Fredrik Selander (verksjurist)
ISSN 1650-7703

Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om lämnande av vissa uppgifter för bedömning av nättariffers skälighet;

**STEMFS
2003:3**

Utkom från trycket
den 4 juli 2003

beslutade den 3 juni 2003.

Med stöd av 16 b § elförordningen (1994:1250) meddelar Statens energimyndighet följande föreskrifter och allmänna råd om insamling av uppgifter för bedömning av nättariffers skälighet.

Kapitel 1 Inledande bestämmelser

1 § I dessa föreskrifter ges bestämmelser om lämnande av vissa uppgifter för bedömning av nättariffers skälighet i enlighet med 4 kap. 1 § ellagen (1997:857).

2 § Uppgifterna som lämnas enligt dessa föreskrifter skall, om inte annat särskilt anges, avse uppgifter hänförliga till nätverksamheten.

3 § Rapportering av uppgifter avser ej sådana uttagspunkter som 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 uttagspunkter. Undantaget avser uttagspunkter som omfattas av 2 kap. 2 § Sekretesslagen (1980:100).

4 § Innehavare av nätkoncession för område är redovisningsskyldig enligt dessa föreskrifter.

Uppgifterna som lämnas skall avse varje nätkoncessionsområde för sig. Om flera nätkoncessioner redovisas samlat, i enlighet med 3 kap. 3 § ellagen (1997:857), skall dessa anses utgöra ett område.

Skyldighet att lämna uppgifter gäller även de innehavare av nätkoncession som endast har koncessioner för linje, men som redovisar dessa tillsammans på samma sätt som nätkoncession för område.

5 § Uppgifter som lämnas för bedömning av nättariffer avseende nätkoncession för område skall även innefatta sådan nätkoncession för linje som avses i 11 § förordningen (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet.

6 § Samtliga uttagspunkter som redovisas i 3 kap. skall uppfylla bestämmelserna enligt förordning (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.

Kapitel 2 Definitioner

1 § I dessa föreskrifter avses med

Abonnemang

Avtal om överföring av el i uttags-, inmatnings- eller gränspunkt mot ersättning. Om ett avtal omfattar mer än en uttags-, inmatnings- eller gränspunkt skall varje punkt anses utgöra ett abonnemang.

Anslutningsavgift

Engångsavgift för anslutning av elektrisk anläggning, återinkoppling av befintlig anläggning och höjning av avtalad effekt i inmatnings- eller uttagspunkt som faktureras innehavare av produktionsanläggning eller innehavare av abonnemang i uttagspunkt.

Anslutningspunkt

Den punkt i det koncessionspliktiga nätet där en anläggning är ansluten.

Avbrott

När en innehavare av abonnemang i uttagspunkts elektriska anläggning är helt eller delvis spänningslös längre än tre minuter och det inte är orsakat av fel i elanvändarens anläggning.

Externa produktionsanläggningar

Produktionsanläggning som ägs av annan juridisk person än innehavare av nätkoncession.

Fakturerad avgift

Den avgift som faktureras innehavare av abonnemang i uttags-, inmatnings- och gränspunkt under kalenderåret.

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 (1997:857) eller 11 § förordningen (1995:1145) om redovisning av nätverksamhet.

Högspänning

Spänning som nominellt överstiger 1000 volt växelspanning mellan fasledare eller överstiger 1500 volt likspänning mellan poler.

Inmatningspunkt

Den punkt där en innehavare av produktionsanläggning, enligt avtal med innehavare av nätkoncession, matar in el i nätkoncessionsområdet.

Lågspänning

Spänning som nominellt uppgår till högst 1000 volt växelspänning mellan fasledare eller uppgår till högst 1500 volt likspänning mellan poler.

Nätstation

Stationer som transformerar från högspänning till lågspänning och vilkas sekundärsida/utgående sida har en spänningsnivå i intervallet 0–1 000 volt (lågspänning) och som innehåller minst en transformator.

Nätverksamhet

Att ställa elektriska starkströmsledningar till förfogande för överföring av el. Till nätverksamhet hör också projektering, byggande och underhåll av ledningar, ställverk och transformatorstationer, ny anslutning, höjd effekt samt återanslutning av elektriska anläggningar, mätning och beräkning av överförd effekt och energi samt annan verksamhet som behövs för att överföra el på det elektriska nätet.

Redovisningsenhet

Den eller de nätkoncessioner som redovisningen avser.

Redovisningsidentitet

Den beteckning redovisningsenheten fått från nätmyndigheten och som skall användas vid rapportering av uppgifter enligt dessa föreskrifter.

Utgift för leveransavbrott

Den frivilliga ersättning som nätkoncessionshavare utger till innehavare av abonnemang i uttagspunkt vid leveransavbrott. Hit hör inte skadeståndersättning.

Uttagspunkt

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

Överförd energi

Den mängd energi i uttags-, inmatnings- och gränspunkt som ligger till grund för fakturering av överföringsinkomst.

Överföringsinkomst

Summa fast och rörlig avgift som nätkoncessionshavaren tar ut för överförd energi i uttags-, inmatnings- och gränspunkt.

Kapitel 3 Redovisning av uppgifter för bedömning av nättariffers skälighet

1 § I detta kapitel anges vilka uppgifter som årligen skall rapporteras för bedömning av nättariffers skälighet. Samtliga uppgifter skall avse kalenderår. Om innehavare av nätkoncession innehaft en nätkoncession under del av kalenderåret skall redovisningen istället avse denna del av kalenderåret. Om redovisningen avser del av kalenderår skall den period redovisningen avser anges.

Samtliga inkomster, ersättningar och utgifter som redovisas skall anges i svenska kronor.

Allmänna uppgifter om nätföretaget

2 § Nätkoncessionshavaren skall ange organisationsnummer, postadress och postnummer, redovisningsidentitet samt vilket kalenderår uppgifterna avser. Det skall framgå om redovisad nätkoncession är områdes- eller linjekoncession.

Nätkoncessionshavaren skall vidare ange vilket eller vilka anläggningsnummer för nätkoncession för område respektive nätkoncession för linje redovisningsenheten avser.

Uppgifter per uttagspunkt (3–10 §§)

3 § Redovisning av uppgifter per uttagspunkt skall ske för samtliga uttagspunkter inom redovisningsenheten enligt 4–10 §§ med undantag för vad som framgår av 1 kap. 3 och 6 §§.

Allmänt råd: Av 1 kap. 3 § framgår att uttagspunkter som omfattas av sekretess enligt 2 kap. 2 § Sekretesslagen (1980:100) inte ska redovisas.

Av 1 kap. 6 § framgår att samtliga uttagspunkter som redovisas i detta kapitel skall uppfylla reglerna i förordning (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el. Det innebär exempelvis att uttagspunkter skall mätas i enlighet med reglerna i denna förordning för att få redovisas enligt detta kapitel.

4 § De uttagspunkter skall redovisas som har eller har haft abonnemang under kalenderåret. Vidare får uttagspunkter som någon gång de senaste tre åren dessförinnan har haft abonnemang och vilkas anslutning finns kvar per den 31 december redovisas.

Allmänt råd: Om en och samma anslutningspunkt har abonnemang för både uttag och inmatning anges här endast abonnemang för uttag. Abonnemang för inmatning redovisas nedan enligt 11–19 §§.

För flerbostadshus redovisas alla uttagspunkter i flerbostadshus var för sig med samma X och Y koordinat enligt 6 §. Om flera hyresgäster delar på ett abonnemang anges det som en uttagspunkt.

Anslutningen finns kvar om förutsättningarna för att överföra ström i punkten bevarats intakt. Ledningar för anslutning samt mätare skall finnas kvar i punkten.

5 § Identitet

Varje uttagspunkt skall anges med en unik anläggningsidentitet.

6 § Inmätning

Koordinater (X,Y) skall anges för varje uttagspunkt. Koordinater i Rikets system skall användas (RT 90 2,5 gon V 0:-15).

Uttagspunkten skall mätas in med så stor noggrannhet som möjligt. Noggrannhetskravet är trettio (30) meter per uttagspunkt. Om uttagspunkt utgörs

av ställverk, nätstationsområde eller liknande skall mittpunkten i denna anläggning anges.

För anslutning av nät som är undantagna krav på koncessionsplikt, anges uttagpunkt till den punkt där koncessionshavarens nät ansluter till det från nätkoncession undantagna nätet.

7 § Överförd energi (kWh)

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

Saknas överförd energi i punkten anges noll (0) kWh.

8 § Abonnerad effekt (kW)

För varje högspänningsabonnemang skall uttagpunktens abonnerade effekt anges. Saknas abonnerad effekt skall motsvarande effekt som utgör grund för debitering anges. Om den abonnerade effekten ändrats under året, anges abonnerad effekt per den 31 december.

9 § Överföringsinkomster (kr)

För varje uttagpunkt skall överföringsinkomster redovisas. Rapporterade överföringsinkomster skall motsvara fakturerade avgifter för överförd energi, exklusive mervärdesskatt, under kalenderåret.

Saknas överföringsinkomster i punkten anges noll (0) kronor.

Allmänt råd: Myndighetsavgifter ingår inte i överföringsinkomster och skall normalt inte redovisas. I de fall myndighetsavgifter inte kan särskiljas från överföringsinkomsterna per uttagpunkt får dock överföringsinkomst anges inklusive myndighetsavgifter. Den totala summan myndighetsavgifter anges då även i redovisningen enligt 27 § punkt b). De myndighetsavgifter som här avses är avgifter enligt förordning (1995:1296) om vissa avgifter på elområdet.

Om nätkoncessionshavare har haft utgift för leveransavbrott, får överföringsinkomsten krediteras med utgiften för leveransavbrott. I annat fall anges utgift för leveransavbrott enligt 27 § punkt e).

10 § Spänningsnivå (kV)

För uttagpunkt skall anges om spänning vid anslutningspunkten är lågspänning (LSP) eller högspänning (HSP). För uttagpunkt ansluten till ledning för högspänning (HSP) anges anslutningsspänning i kV. Om spänningsnivån ändrats under året, anges spänningen per den 31 december.

Uppgifter per inmatningspunkt (11–19 §§)

11 § Redovisning av uppgifter per inmatningspunkt skall avse externa produktionsanläggningar inom redovisningsenheten enligt 12–19 §§.

12 § De inmatningspunkter skall redovisas som har eller har haft abonnemang under kalenderåret. Vidare får inmatningspunkter som någon gång de senaste tre åren dessförinnan har haft abonnemang och vilkas anslutning finns kvar per den 31 december redovisas.

Allmänt råd: Om en och samma anslutningspunkt har abonnemang för både uttag och inmatning anges här endast abonnemang för inmatning. Produktionsanläggning som har ett uttagsabonnemang redovisas som sådant enligt 3–10 §§.

Anslutningen finns kvar om förutsättningarna för att överföra ström i punkten bevarats intakt. Ledningar för anslutning samt mätare skall finnas kvar i punkten.

13 § Identitet

Varje inmatningspunkt anges med en unik anläggningsidentitet.

14 § Inmätning

Koordinater (X,Y) skall anges för varje inmatningspunkt. Koordinater i Rikets system skall användas (RT 90 2,5 gon V 0:-15).

Inmatningspunkten skall mätas in med så stor noggrannhet som möjligt. Noggrannhetskravet är trettio (30) meter per inmatningspunkt. Om inmatningspunkt utgörs av ställverk, nätstationsområde eller liknande skall mittpunkten i denna anläggning anges.

För inmatning från anläggning som är ansluten till nät som är undantaget krav på koncessionsplikt, anges inmatningspunkt till den punkt där koncessionshavarens nät ansluter till det från nätkoncessionsplikt undantagna nätet.

15 § Inmatad energi (kWh)

För varje inmatningspunkt skall inmatad energi redovisas. Redovisningen skall avse den mängd inmatad energi som faktureringen av ersättningen för inmatad energi i inmatningspunkten under kalenderåret är baserad på i enlighet med 18 §.

Saknas inmatad energi anges noll (0) kWh.

16 § Abonnerad effekt (kW)

För varje inmatningspunkt skall den abonnerade effekten anges. Saknas abonnerad effekt skall motsvarande effekt som utgör grund för debitering anges. Om den abonnerade effekten ändrats under året, anges abonnerad effekt per den 31 december.

17 § Överföringsinkomster (kr)

För varje inmatningspunkt skall överföringsinkomster redovisas. Överföringsinkomster från respektive abonnemang redovisas utifrån fakturerade avgifter, exklusive mervärdesskatt, under kalenderåret.

Saknas överföringsinkomster anges noll (0) kronor.

18 § Ersättning till innehavare av produktionsanläggning (kr)

För varje inmatningspunkt skall ersättningen till innehavare av produktionsanläggning redovisas. Den ersättning som redovisas är den ersättning innehavare av produktionsanläggning krediterats alternativt den ersättning innehavare av produktionsanläggning fakturerat innehavare av nätkoncession för den till nätkoncessionsområdet fakturerade inmatade effekten eller energin under kalenderåret.

Saknas ersättning till innehavare av produktionsanläggning anges noll (0) kronor.

**STEMFS
2003:3**

Allmänt råd: Den ersättning som redovisas enligt denna paragraf skall vara hänförlig till redovisad inmatad energi enligt 15 §.

19 § Spänningsnivå (kV)

För varje inmatningspunkt skall anges om spänning vid anslutningspunkten är lågspänning (LSP) eller högspänning (HSP). För inmatningspunkt ansluten till ledning för högspänning (HSP) anges anslutningsspänning i kV. Om spänningsnivån ändrats under året, anges spänningen per den 31 december.

Allmänt råd: Avtal mellan innehavare av nätkoncession och innehavare av produktionsanläggning eller, om avtal saknas, ägo gränsen avgör vilken spänningsnivå som anges.

Uppgifter per gränspunkt (20–26 §§)

20 § Redovisning av uppgifter skall avse redovisningsenhetens gränspunkter enligt 21–26 §§.

21 § Identitet

Varje gränspunkt anges med en unik anläggningsidentitet.

22 § Inmätning

Koordinater (X,Y) skall anges för varje gränspunkt. Koordinater i Rikets system skall användas (RT 90 2,5 gon V 0:-15).

Gränspunkter skall mätas in med så stor noggrannhet som möjligt. Noggrannhetskravet är trettio (30) meter per gränspunkt. Om gränspunkt utgörs av ställverk, nätstationsområde eller liknande skall mittpunkten i denna anläggning anges.

23 § Överförd energi (kWh)

För varje gränspunkt skall överförd energi redovisas. Redovisningen skall avse den mängd överförd energi som fakturerats punkten under kalenderåret.

Av redovisningen skall framgå om det totalt sett matats in eller matats ut energi ur området i gränspunkten under kalenderåret.

Om verkligt flöde i gränspunkten markant avviker från mängden överförd energi som redovisas för gränspunkten skall detta anges.

Allmänt råd: För varje gränspunkt anges mängden överförd energi. Överförd energi anges netto, dvs. nettovärdet av utflöde av energi respektive inflöde av energi i gränspunkten.

24 § Abonnerad effekt (kW)

För varje gränspunkt skall den abonnerade effekten anges. Saknas abonnerad effekt skall motsvarande effekt som utgör grund för debitering anges. Om den abonnerade effekten ändrats under året, anges abonnerad effekt per den 31 december.

25 § Överföringsinkomster och utgifter (kr)

Avgifter som innehavare av nätkoncession fakturerat eller fakturerats under kalenderåret för energi som matats in eller matats ut ur området i varje gränspunkt skall anges.

26 § Spänningsnivå (kV)

Varje gränspunkts spänningsnivå skall anges. Om spänningsnivån ändrats under året, anges spänningen per den 31 december.

Allmänt råd: Avtal mellan innehavare av nätkoncession eller, om avtal saknas, ägo gränsen avgör vilken spänningsnivå som anges.

Ekonomiska och tekniska uppgifter

27 § Följande ekonomiska och tekniska uppgifter skall anges samlat för hela redovisningsenheten. Samtliga inkomster anges exklusive mervärdesskatt.

- a) Inkomster från anslutningsavgifter (kr)
- b) Myndighetsavgifter i de fall de ingår i överföringsinkomsterna enligt 9 § (kr)
- c) Andra inkomster som faktureras innehavare av abonnemang i uttags-, inmatnings- eller gränspunkt och som avser en del av nättariffen (kr)
- d) Övriga inkomster från nätverksamhet som ej är överföringsinkomster och inte redovisats enligt a–c (kr)
- e) Utgift för leveransavbrott, om dessa inte krediterats överföringsinkomsterna enligt 9 § (kr)
- f) Ledningslängd lågspänning fördelad på luftledning och jordkabel, inklusive serviser (m)
- g) Ledningslängd högspänning fördelad på luftledning och jordkabel, inklusive serviser (m)
- h) Antal nätstationer inom redovisningsenheten (antal)
- i) Totalt installerad transformatoreffekt i under h) angivna nätstationer (kVA)
- j) Under året inköpt energi för att täcka nätförluster (kWh)
- k) Under året producerad energi för att täcka nätförluster (kWh).

De redovisade beloppen a–e) skall avse under kalenderåret fakturerade belopp. Redovisad inköpt energi enligt j) avser fakturerad inköpt energi.

Allmänt råd: Redovisningen enligt a–k) avser uppgifter för hela redovisningsenheten summerat.

Myndighetsavgifter enligt punkt b) anges endast i de fall dessa ingår i redovisade överföringsinkomster per uttagspunkt enligt 9 §. Om myndighetsavgifter inte ingår i överföringsinkomsterna i 9 § anges myndighetsavgift till noll (0) kronor.

De myndighetsavgifter som avses är avgifter enligt förordning (1995:1296) om vissa avgifter på elområdet.

Andra inkomster enligt punkten c) är övriga inkomster för överföring av el som fakturerats innehavare av abonnemang i uttags-, inmatnings- och gränspunkt och som utgör en del av nättariffen enligt 1 kap. 5 § ellagen (1997:857). Vilka avgifter som uppgetts under c) bör anges särskilt.

Övriga inkomster enligt punkt d) kan t.ex. vara inkomster från kravavgifter, faktureringsavgifter, påminnelseavgifter, ränteinkomster, avgifter för utökad mätning, ersättning för skador på anläggning orsakade av annan, inkomster från flyttning av ledning och inkomster från skrotförsäljning vid rivning av koncessionshavares anläggningar m.m. Om nätkoncessionshavaren ej haft några övriga inkomster anges övriga inkomster till noll (0) kronor. Vilka inkomstslag som uppgetts under d) bör anges särskilt.

Övriga inkomster i nätföretaget som inte är inkomster i nätverksamhet, exempelvis entreprenad, optoverksamhet och övrig skrotförsäljning, skall ej redovisas.

Utgift för leveransavbrott anges enligt e). Om utgift för leveransavbrott krediterats överföringsinkomsterna i 9 § per uttagpunkt eller nätkoncessionshavare ej haft utgifter för leveransavbrott under kalenderåret, anges utgiften till noll (0) kronor.

Uppgifter om avbrott

28 § För varje redovisningsenhet skall följande uppgifter avseende avbrott anges.

- Avbrottsfrekvens för aviserade avbrott (antal)
- Avbrottsfrekvens för oaviserade avbrott (antal)
- Medelavbrottstid för aviserade avbrott (min)
- Medelavbrottstid för oaviserade avbrott (min)
- Avbrottsfrekvens och medelavbrottstid för aviserade avbrott orsakade av överliggande nät respektive produktionsanläggning.
- Avbrottsfrekvens och medelavbrottstid för oaviserade avbrott orsakade av överliggande nät respektive produktionsanläggning.

Avbrottsfrekvensen räknas som summa antal abonnemang i uttagpunkt som har haft avbrott dividerat med totalt antal abonnemang i uttagpunkt inom redovisningsenheten som angetts enligt 4 §.

Medelavbrottstid beräknas som summa avbrottstid i minuter för samtliga abonnemang i uttagpunkt dividerat med totalt antal abonnemang i uttagpunkt som angetts enligt 4 §.

Med oaviserat avbrott avses händelser som inte meddelats innehavare av abonnemang i uttagpunkt och med aviserade avbrott händelser som har meddelats innehavare av abonnemang i uttagpunkt.

Inrapporterade data skall vara av god kvalitet, vilket innebär att avbrottsstatistik skall vara löpande dokumenterad och systematiskt upprättad.

Allmänt råd: Avbrottsfrekvens och medelavbrottstid redovisas exklusive avbrott i överliggande nät respektive produktionsanläggning. Avbrott orsakade av överliggande nät och produktionsanläggning anges separat.

Kapitel 4 Rapportering av uppgifter m.m.

1 § Rapportering av uppgifter i enlighet med dessa föreskrifter skall ske en gång per år till myndigheten och avse uppgifter för föregående kalenderår.

Varje redovisningsenhet kommer att anvisas fem på varandra följande vardagar för rapportering. Rapportering av uppgifter ska ske under det rapporteringstillfälle som anvisas av myndigheten.

Vilket rapporteringstillfälle som en redovisningsenhet erhåller kommer att anges av myndigheten innan tid för rapportering. 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 myndighets hemsida anges anvisningar för rapportering.

2 § Rapportering av uppgifter enligt dessa föreskrifter skall ske i XML-fil enligt meddelandespecifikation anvisad av myndigheten (meddelandespecifikation NetBenXML)

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

Rapportering får inte ske på annat sätt än i XML-fil enligt meddelandespecifikation NetBenXML.

Allmänt råd: Myndigheten kommer att tillhandahålla en indataasmall för rapportering. Med stöd av indataasmallen kan erforderad XML-fil enligt meddelandespecifikation NetBenXML skapas.

3 § Rapporten i XML-fil enligt 2 § skall signeras och krypteras och därefter sändas in till myndigheten elektroniskt på sätt som anvisas av myndigheten.

För den elektroniska rapporteringen krävs att den av nätkoncessionshavaren utsedda rapportören innehar en elektronisk identitet (mjukt eller hårt certifikat) utgivet av certifikatutgivare som godkänts av myndigheten. Vidare krävs att av nätkoncessionshavaren utsedd rapportör på förhand meddelat sin elektroniska identitet till myndigheten enligt myndighetens anvisningar.

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

Allmänt råd: Den indataasmall som myndigheten tillhandahåller kan användas för att signera, kryptera och skicka XML-filen till myndigheten.

För rapportering krävs ett mjukt eller hårt certifikat. Vilka certifikatutgivare som godkänns av myndigheten meddelas på myndighetens hemsida.

Rapportören skall anmäla sin elektroniska identitet till myndigheten före rapportering. Detta sker enligt närmare anvisningar på myndighetens hemsida.

4 § Behörig firmatecknare skall intyga rapportens riktighet med sin elektroniska signatur. Är rapportören av XML-filen annan än behörig firmatecknare skall rapportören därför ha fullmakt att intyga rapportens riktighet. Fullmakt i original skall inges till myndigheten före rapportering.

**STEMFS
2003:3**

Allmänt råd: Rapportens riktighet skall intygas av behörig firmatecknare eller annan efter fullmakt genom elektronisk signatur. Det medför att den som intygar rapportens riktighet också är den som ska inneha den elektroniska identiteten och elektroniskt signera och kryptera XML-filen enligt 3 §. Behörig firmatecknare får ge annan rätten att intyga rapportens riktighet. I dessa fall ska myndigheten först ha erhållit en fullmakt av vilken framgår att rapportören får intyga rapportens riktighet.

Övriga uppgifter

5 § Myndigheten kan efter ansökan medge dispens från dessa föreskrifter om särskilda skäl föreligger.

Dessa föreskrifter och allmänna råd träder i kraft den dag de kommer från trycket.

Håkan Heden

Charlotte Zackari

Information om STEMFS

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

