

Statens energimyndighets författningssamling

Utgivare: Fredrik Selander (verksjurist)
ISSN 1650-7703

Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el;

**STEMFS
2007:5**

Utkom från trycket
den 25 september 2007

beslutade den 5 juli 2007

Med stöd av 10, 14 och 19–22 §§ förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (mätförordningen) meddelar Energi-marknadsinspektionen vid Statens energimyndighet följande föreskrifter och allmänna råd.

Kapitel 1. Inledande bestämmelser

1 § Dessa föreskrifter gäller för sådan mätning, schablonberäkning och rapportering som nätkoncessionshavare utför för annans räkning enligt 3 kap. 10 § ellagen (1997:857) samt för anmälningar och underrättelser som innehavare av nätkoncession och elleverantör sänder enligt 8 kap. 6 och 9–10 §§ ellagen.

Allmänna råd

Enligt 5 § mätförordningen ankommer det på Energi-marknadsinspektionen att avgöra vilken nätkoncessionshavare som skall utföra mätningen om angränsande ledningsnät har samma nätspänning och koncessionshavarna inte kan komma överens i frågan. Mätning bör i sådana fall normalt utföras av koncessionshavaren för det nät varifrån energiflödet huvudsakligen kommer.

2 § För denna föreskrift gäller följande.

- Vid registrering av mätvärden och andelstal skall tid anges i svensk normaltid, utan övergång till sommartid.
- Vid angivande av tidpunkter för insamling, beräkning och rapportering av mätvärden skall tid anges i aktuell tid.
- Med vardag avses dag som inte är söndag, annan allmän helgdag, lördag, midsommarafton, julafton eller nyårsafton.

Allmänna råd

Vilka dagar som utgör allmänna helgdagar anges i lagen (1989:253) om allmänna helgdagar.

3 § Beräkningsunderlag för andelstal och mätvärden som utgör räkenskapsinformation skall arkiveras enligt vad som anges i bokföringslagen (1999:1078). Annat beräkningsunderlag för andelstal och övriga mätvärden skall arkiveras under minst sex år med iakttagande av bokföringslagen.

Allmänna råd

Ytterligare vägledning om vad som utgör räkenskapsinformation och dess arkivering finns i Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2000:5, Räkenskapsinformation och dess arkivering. De innehåller en närmare definition av begreppet räkenskapsinformation. För kommunal verksamhet gäller lagen (1997:614) om kommunal redovisning. Bokföringsnämndens rekommendation BFN R 2 behandlar gemensam verifikation. Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2000:6, Verifikationer, anger vad som är god redovisningssed i elektronisk miljö.

4 § Rapportering av mätvärden, andelstal samt anmälningar och underrättelser som skall ske till elleverantör, balansansvarig, nätkoncessionshavare och den systemansvariga myndigheten skall ske elektroniskt i meddelandeformatet EDIEL.

Mottagaren av EDIEL-meddelanden skall kvittera mottagna meddelanden inom 30 minuter efter att rapporter och underrättelser har kommit mottagaren tillhanda.

Avsändaren av EDIEL-meddelanden enligt 6–10 kap. skall anses ha uppfyllt sina skyldigheter om avsändaren kan visa att den rapporterade informationen har skickats inom de tidpunkter som anges i 6–10 kap. och kontrollerat att mottagaren kvitterat meddelanden. Vid saknad kvittens skall mottagaren uppmärksammas på detta förhållande.

Nätkoncessionshavaren skall tillhandahålla den aktuella informationen på ett icke-diskriminerande sätt. Det innebär att nätkoncessionshavaren tillhandahåller informationen på lika villkor oberoende av vem som är mottagare av informationen enligt dessa föreskrifter.

5 § Nätkoncessionshavaren skall rapportera mätvärden samt anmälningar och underrättelser till elanvändare och producenter via det media som är tillgängligt hos nätkoncessionshavaren. Elektronisk kommunikation i meddelandeformatet EDIEL skall användas om elanvändaren eller elproducenten begär detta.

6 § I dessa föreskrifter avses med

- *Aktuell tid*: Centraleuropeisk tid med övergång till sommartid.
- *Anläggningsidentitet*: Unik identitet för identifiering av elanläggning.
- *Avräkning*: Bestämning och fördelning av levererade kvantiteter samt prissättning av en levererad vara mellan olika aktörer.
- *Balansansvarig*: Den som i avtal med den systemansvariga myndigheten har åtagit sig att det nationella elsystemet tillförs lika mycket el som tas ut i en uttagspunkt.
- *Balansavräkning*: Bestämning och fördelning av skillnaden mellan inköpt/producerad och såld/levererad elenergi, s.k. balanskraft, samt ekonomisk reglering av denna energi. För balansansvariga utförs denna avräkning av den systemansvariga myndigheten.
- *EDIEL*: Standard för elektroniskt informationsutbyte inom energibranschen.

- *Elanvändare*: Fysisk eller juridisk person som tar ut elenergi i en uttagspunkt.
- *Elproducent*: Fysisk eller juridisk person som matar in elenergi i en inmatningspunkt.
- *Energiupplösning – mätvärden*: Det minsta energikvantitet som nätkoncessionshavaren samlar in ifrån en mätare.
- *Kontrollmätare*: Extra mätare för kontrolländamål som mäter samma energiflöde som en ordinarie mätare.
- *Mätaravläsning*: Manuellt utförd avläsning av en mätares register (mätarställning).
- *Mätarställning*: En elmätarens register över ackumulerat uppmätt energiflöde.
- *Mätdygn*: Det dygn i normaltids som mätvärden registreras.
- *Mätpunkt*: Gemensamt begrepp för de punkter i det koncessionspliktiga nätet för vilka nätkoncessionshavaren är skyldig att mäta, dvs. i gränspunkt, inmatningspunkt och uttagspunkt.
- *Mätsystem*: Samtliga ingående komponenter från mätning av primärstorheter och till registrering av mätvärden för överförd el i en mät-punkt.
- *Mätvärde*: En elmätarens mätarställning eller registrerade energiflöde per tidsperiod.
- *Mätvärdesinsamling*: Process varvid mätvärden i ett mätsystem avläses eller inhämtas så att mätvärdet kan hanteras av nätkoncessionshavaren i enlighet med de krav som ställs i dessa föreskrifter.
- *Mätvärdesregistrering*: Registrering av ett mätvärde med angivande av tidpunkten för registrering.
- *Normaltid*: Centraleuropeisk tid utan omställning till sommartid.
- *Nätavräkningsområde*: Område vari det fysiskt sammanhängande elnätet med nätkoncession för vilket den samlade inmatningen och det samlade uttaget av el skall mätas och beräknas. Ett nätavräkningsområde avgränsas till andra nätavräkningsområden genom att gränspunkterna timmätas och timavräknas i balansavräkningen. För ett nätavräkningsområde fastställs vem som har balansansvar för nätavräkningsområdets förluster. Nätavräkningsområden fastställs av den systemansvariga myndigheten efter förslag från nätkoncessionshavaren. Begreppet nätavräkningsområde omfattar dels sådana nät som enbart timavräknas (t.ex. stamnät och regionnät), dels sådana nät vari ingår både schablonavräkning och timavräkning (schablonberäkningsområde).
- *Nätkoncessionshavare*: Juridisk person som enligt 2 kap. 1 och 2 §§ ellagen har erhållit tillstånd att bygga eller använda elektrisk starkströmsledning.
- *Områdesidentitet*: Unik identitet för identifiering av nätavräkningsområde.
- *Preliminära andelstal*: Prognos över en elleverantörs elleverans för kommande månad.
- *Rapporteringsfrekvens – mätvärden*: Rapportering av mätvärden med samma tidsperiod mellan rapporteringstidpunkterna.

- *Samlat timmätvärde*: Timmätvärden som summeras per timme för ett helt dygn.
- *Schablonavräkning*: Avräkning av elleveranser mellan olika elleverantörer och balansansvariga för el som levereras till uttagspunkter som inte timavräknas. Schablonavräkningen för leveranser till schablonavräknade uttagspunkter sker:
 - preliminärt i balansavräkningen med hjälp av preliminära andelstal och förbrukningsprofilen samt
 - slutlig avräkning med hjälp av slutliga andelstal.
- *Slutliga andelstal*: Andelstal som fastställts efter att samtliga schablonavräknade uttagspunkter har blivit insamlade. Slutliga andelstal avräknas i slutavräkningen av schablonleveranser.
- *Slutavräkning av leveranser till schablonavräknade uttagspunkter*: Bestämning och fördelning av skillnaden mellan preliminärt avräknade leveranser till schablonavräknade uttagspunkter och slutligt fastställda leveranser till schablonavräknade uttagspunkter, dvs. den s.k. kvarkraften samt prissättning av denna för elleverantörer och balansansvariga.
- *Timavräkning*: Avräkning av elleveranser mellan olika elleverantörer och balansansvariga för el som mäts i timavräknade mätpunkter. Avräkningen sker per timme i nätavräkningsområdet.

Begrepp som inte definieras särskilt i dessa föreskrifter används i samma betydelse som i ellagen och mätförordningen.

Kapitel 2. Registrering, mätaravläsning och mätvärdesinsamling

Registrering av mätvärden

1 § Vid registrering av mätvärden skall förutom mätvärdet även datum och klockslag anges för det närmaste tidskiftet då registreringen skett.

Tidpunkter för mätaravläsning

2 § Nätkoncessionshavaren skall utföra mätaravläsning den dag mätpunkten nyansluts, fränkopplas permanent och vid mätarbyte.

I de fall mätaravläsning enligt första stycket inte kan ske lokalt i mätsystemet får mätarställningen inhämtas med annan tillförlitlig metod.

Allmänna råd

Exempel på när mätaravläsning inte kan ske lokalt enligt andra stycket kan vara att mätaren inte kan spänningssättas vid installationstillfället.

Tidpunkter för insamling och registrering av mätvärden

3 § Nätkoncessionshavaren skall i en timavräknad mätpunkt registrera mätvärden vid varje tidskifte och dagligen utföra mätvärdesinsamling snarast efter mätdygnets slut.

Nätkoncessionshavaren skall i en schablonavräknad uttagpunkt registrera mätvärden efter varje mätperiods slut kl. 00.00 den första dagen varje månad. I en schablonavräknad uttagpunkt skall nätkoncessionshavaren därutöver registrera mätvärden då en elleverans påbörjas eller avslutas vid annan tidpunkt än vid månadsskiftet.

Om registrering av mätvärden i en schablonavräknad uttagpunkt inte kan ske vid de tidpunkter som anges i andra stycket skall mätvärdesinsamling ske senast andra vardagen efter de tidpunkter som anges i andra stycket.

Kapitel 3. Mätvärden och beräkningsunderlag för andelstal

Mätvärdens tillgänglighet för avräkning

1 § Nätkoncessionshavaren skall lagra mätvärden i enlighet med hur mätvärdet har registrerats enligt 2 kap. 1 §.

Beräkning av mätvärde då registrering av mätvärde sker vid annan tidpunkt än kl. 00.00

2 § Ett schablonavräknat mätvärde, som inte har registrerats vid de tidpunkter då mätvärdet skall registreras enligt 2 kap., skall inte uppskattas. Det saknade mätvärdet skall däremot beräknas enligt andra stycket efter att ett mätvärde har insamlats i mätpunkten vid en senare tidpunkt.

Ett mätvärde i en schablonavräknad uttagpunkt, som inte har registrerats kl. 00.00, skall beräknas kl. 00.00. Beräkningen skall baseras på de mätvärden som har registrerats närmast innan och närmast efter den föreskrivna registreringstidpunkten. Fördelning av överförd el före och efter registreringstidpunkten skall ske proportionellt.

Rättning av schablonavräknade mätvärden

3 § Nätkoncessionshavaren skall rätta felaktiga schablonavräknade mätvärden och fördela energin över tiden.

Krav på beräkning av uppskattad förbrukning

4 § Mätvärden avseende schablonavräknade uttagpunkter, som har registrerats eller beräknats, skall ligga till grund för envar av de följande tolv månadernas uppskattade förbrukning. Uppskattad förbrukning för en viss månad skall ha samma energivärde som registrerats i uttagpunkten samma tidsperiod föregående år.

För en nyansluten schablonavräknad uttagpunkt skall nätkoncessionshavaren beräkna förbrukningen för de tolv kommande månaderna. Beräkningen skall baseras på uppskattad årsförbrukning och ske med en tillförlitlig metod för förbrukningens fördelning som motsvarar de månader som beräkningen avser.

Beräkning av årsförbrukning

5 § Årsförbrukningen beräknas genom att summera de tolv månadernas uppskattade förbrukning enligt 4 §.

Kapitel 4. Beräkning av det samlade energiflödet i mätpunkter som skall timavräknas

Allmänna bestämmelser

1 § Nätkoncessionshavaren skall varje dygn beräkna samlade timmätvärden inom ett nätavräkningsområde genom att summera enskilda timmätvärden med bibehållen energiupplösning. Antalet mätpunkter som skall ingå i samlade timmätvärden skall registreras.

Samlade energiflödet i gränspunkter

2 § Nätkoncessionshavaren skall för varje angränsande nätavräkningsområde summera timmätvärden som registreras i gränspunkter. Energiriktningen avgör det tecken som det summerade mätvärdet skall rapporteras med. Positivt mätvärde avser inmatning till och negativt mätvärde avser utmatning från det nätavräkningsområde som redovisas av nätkoncessionshavaren.

Samlade energiflödet för inmatningspunkter

3 § Nätkoncessionshavaren skall beräkna samlade timmätvärden för inmatningspunkter enligt följande:

- för varje elleverantör, ett samlat mätvärde per balansansvarig för de inmatningspunkter där elleverantören köper producerad energi av en elproducent,
- för varje balansansvarig, ett samlat mätvärde per elleverantör för de inmatningspunkter där den balansansvarige har balansansvar för produktionen och
- för varje balansansvarig, ett samlat mätvärde för det totala balansansvaret för de inmatningspunkter där den balansansvarige har balansansvar för produktionen.

Samlade timmätvärden för produktion skall registreras med positivt tecken.

Samlade energiflödet för uttagpunkter som skall timavräknas

4 § Nätkoncessionshavaren skall beräkna samlade timmätvärden för uttagpunkter enligt följande:

- för varje elleverantör, ett samlat mätvärde per balansansvarig för de uttagpunkter där elleverantören levererar energi till elanvändare,
- för varje balansansvarig, ett samlat mätvärde per elleverantör för de uttagpunkter där den balansansvarige har balansansvar för förbrukning och

- för varje balansansvarig, ett samlat mätvärde för det totala balansansvaret för de uttagspunkter där den balansansvarige har balansansvar för förbrukning.

Samlade timmätvärden för förbrukning skall registreras med negativt tecken.

Beräkning av förbrukningsprofilen i schablonberäkningsområden

5 § Nätkoncessionshavaren skall för varje schablonberäkningsområde beräkna förbrukningsprofilen med timupplösning.

Vid beräkning av förbrukningsprofilen skall följande uppgifter summeras:

1. den samlade timavräknade förbrukningen (negativt tecken),
2. den samlade utmatningen till angränsande nätavräkningsområden (negativt tecken),
3. schablonberäkningsområdets samlade inmatning från produktion (positivt tecken) och
4. den samlade inmatningen från angränsande nätavräkningsområden (positivt tecken).

Förbrukningsprofilen skall registreras med negativt tecken.

Beräkning av nätförluster i timavräknade nätavräkningsområden

6 § Nätkoncessionshavaren skall för nätavräkningsområden där samtliga uttagspunkter är timavräknade beräkna nätförlusterna med timupplösning.

Vid beräkning av nätförlusterna skall följande uppgifter summeras:

1. den samlade timavräknade förbrukningen (negativt tecken),
2. den samlade utmatningen till angränsande nätavräkningsområden (negativt tecken),
3. nätavräkningsområdets samlade inmatning från produktion (positivt tecken) och
4. den samlade inmatningen från angränsande nätavräkningsområden (positivt tecken).

Nätförlusterna skall registreras på den elleverantör respektive den balansansvarige som nätkoncessionshavaren har avtal med. Mätvärden för nätförluster skall registreras med negativt tecken.

Kapitel 5. Beräkning av andelstal

Allmänna bestämmelser

1 § Nätkoncessionshavaren skall för varje leveransmånad och per schablonberäkningsområde beräkna andelstal i hela kWh.

Nätkoncessionshavaren skall registrera antalet uttagspunkter som enligt leveransåtagandet ingår i preliminära och slutliga andelstal.

Preliminära andelstal för förbrukning

2 § Nätkoncessionshavaren skall beräkna preliminära andelstal för förbrukning den kommande månaden i ett schablonberäkningsområde genom att summera uppskattad förbrukning enligt 3 kap. 4 § för leveransmånaden i de uttagpunkter som skall schablonavräknas. Preliminära andelstal för förbrukning den kommande månaden skall beräknas per:

- elleverantör, med ett andelstal per balansansvarig för de uttagpunkter där elleverantören kommer att leverera el och
- balansansvarig, med ett andelstal per elleverantör för vars uttagpunkter den balansansvarige kommer att ta balansansvar.

Den balansansvariges totala preliminära andelstal skall även summeras.

Beräkningen skall utföras sedan månadens övertagande av elleveranser har anmälts för den kommande månaden och senast så att rapporteringstidpunkt i 8 kap. kan följas.

Preliminära andelstal för nätförluster

3 § Preliminära andelstal för nätförluster i ett schablonberäkningsområde för den kommande månaden skall utgöras av slutliga andelstal för nätförluster samma månad föregående år.

Preliminära andelstal för nätförluster skall redovisas per elleverantör och balansansvarig som kommer att ansvara för elleveransen respektive ta balansansvar för nätförlusterna den kommande leveransmånaden.

Totalt preliminära andelstal

4 § Totalt preliminära andelstal beräknas genom att summera preliminära andelstal för förbrukning och för förluster i ett schablonberäkningsområde.

Slutliga andelstal för förbrukning

5 § Nätkoncessionshavaren skall för varje leveransmånad beräkna slutliga andelstal för förbrukning i ett schablonberäkningsområde genom att summera energin i de uttagpunkter som skall schablonavräknas.

Slutliga andelstal för förbrukning beräknas per:

- elleverantör, med ett andelstal per balansansvarig för de uttagpunkter där elleverantören levererat el och
- balansansvarig, med ett andelstal per elleverantör för de uttagpunkter den balansansvarige har balansansvar för.

Den balansansvariges totala slutliga andelstal skall även summeras.

Det faktiska antalet uttagpunkter som ingår i beräkningen av slutliga andelstal skall registreras.

Allmänna råd

Med faktiska antalet uttagspunkter avses mätvärden för de mät-punkter som har samlats in och där mätvärden existerar vid rappor-teringstidpunkten.

Slutliga andelstal för nätförluster

6 § Nätkoncessionshavaren skall för varje leveransmånad beräkna slutliga andelstal för nätförluster i ett schablonberäkningsområde genom att reducera schablonberäkningsområdets förbrukningsprofil med summan av slutliga andelstal för förbrukning för samma leveransmånad.

Slutliga andelstal för nätförluster skall avse den elleverantör och den balansansvarige som ansvarar för elleverans respektive balansansvar för nät-förlusterna.

Rättningar av slutliga andelstal

7 § Nätkoncessionshavaren skall, om mätvärden saknas eller är felaktiga vid beräkning av slutliga andelstal enligt 5–6 §§, rätta slutliga andelstal. Rättning av mätvärden skall i första hand ske innan slutliga andelstal beräk-nas och i andra hand innan preliminära andelstal beräknas för motsvarande leveransmånad tolv månader senare.

Registrering av uppgifter i uttagspunkt

8 § Nätkoncessionshavaren skall fortlöpande registrera och lagra följande uppgifter per uttagspunkt i ett nätavräkningsområde:

- anläggningsidentitet (anl id),
- anläggningsadress,
- årsförbrukning,
- mätaridentitet på den eller de elmätare som är installerade i uttags-punkt,
- identitet för mätvärden,
- tidslängd på mätvärden (t.ex. tim eller månad),
- frekvens för mätvärdesrapportering,
- tidpunkter för anslutning, fränkoppling och återinkoppling,
- avräkningsmetod,
- områdesidentitet (områdes id) till vilket nätavräkningsområde uttags-punkt tillhör,
- elanvändarens identitet (t.ex. organisationsnummer eller personnum-mer) för uttagspunkten,
- elanvändarens namn och adress,
- elleverantör samt
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id).

Kapitel 6. Rapportering av enskilda mätvärden för en mätpunkt

Allmänna bestämmelser

1 § Rapportering av enskilda mätvärden skall omfatta energivärden med den energiupplösning som de har registrerats med i mätpunkten, samt mätarställningar vid periodens början och vid periodens slut. Mätvärden skall åtföljas av tidpunkter för när mätvärdena registrerades.

Mätarställningar vid periodens början och slut enligt första stycket, behöver inte rapporteras om mätsystemet i en timavräknad mätpunkt inte kan leverera sådana mätarställningar.

Vid all rapportering från nätkoncessionshavaren till elanvändare eller elproducent skall anläggningsidentitet (anl id) och identitet på nätavräkningsområdet (områdes id) tydligt anges. Andra beteckningar för uppgifterna får inte användas.

Rapportering av preliminära enskilda mätvärden i en gränspunkt

2 § Nätkoncessionshavaren skall rapportera preliminära enskilda mätvärden i en gränspunkt senast kl. 08.00 dygnet efter mätdygnet till den nätkoncessionshavare vars nätavräkningsområde gränsar till det egna nätavräkningsområdet.

Rapportering av slutliga enskilda mätvärden i en gränspunkt

3 § Nätkoncessionshavaren skall rapportera slutliga enskilda mätvärden i en gränspunkt senast den fjärde vardagen efter mätdygnet till den nätkoncessionshavare vars nätavräkningsområde gränsar till det egna nätavräkningsområdet.

Rapportering av enskilda mätvärden för en inmatningspunkt

4 § Nätkoncessionshavaren skall rapportera enskilda mätvärden i en inmatningspunkt senast den femte vardagen efter mätdygnet till den elleverantör som köper den inmatade energin om parterna inte kommit överens om annat.

Enskilda mätvärden från en inmatningspunkt skall rapporteras till den elproducent som matat in energin i inmatningspunkten inom fem vardagar efter mätdygnet i de fall rapporteringen sker med elektroniskt kommunikationsmedel. I annat fall skall enskilda mätvärden från en inmatningspunkt rapporteras inom fem vardagar efter leveransmånadens slut, om inte elproducenten och nätkoncessionshavaren kommit överens om annat.

Nätkoncessionshavaren skall rapportera enskilda mätvärden i en inmatningspunkt, avseende en produktionsanläggning som uppfyller kraven enligt 9 § andra stycket 2 mätförordningen, senast den femte vardagen efter mätdygnet till den systemansvariga myndigheten.

Rapportering av enskilda mätvärden i en uttagpunkt som skall timavräknas per dygn

5 § Nätkoncessionshavaren skall rapportera enskilda mätvärden i en uttagpunkt som skall timavräknas per dygn senast den femte vardagen efter mätdygnet till elleverantören.

Enskilda mätvärden från en uttagpunkt skall efter leveransmånadens slut och senast vid debitering rapporteras till den elanvändare som tagit ut energin i uttagpunkten, om inte elanvändaren och nätkoncessionshavaren kommit överens om annat. Om debiteringsperioden omfattar mer än en månad, och undantaget enligt 1 § andra stycket inte är tillämpligt, skall vid rapportering i samband med debitering även mätarställningar vid varje månadsskifte redovisas.

I de fall elanvändaren begär rapportering med elektroniskt kommunikationsmedel enligt 1 kap. 5 § skall enskilda mätvärden från en uttagpunkt rapporteras till elanvändaren inom fem vardagar efter mätdygnet.

Ersättning av saknade timmätvärden

6 § Om ett timmätvärde från en ordinarie mätare saknas, då den samlade produktionen eller förbrukningen skall rapporteras preliminärt, skall mätvärdet ersättas med ett mätvärde från en kontrollmätare eller genom annan tillförlitlig metod. Timmätvärdet skall åtföljas av information om att timmätvärdet skall korrigeras.

Allmänna råd

Med en annan tillförlitlig metod för ersättning av mätvärde kan ett i uttagpunkten tidigare registrerat mätvärde användas.

Rapportering till en elleverantör av enskilda mätvärden för en schablonavräknad uttagpunkt

7 § Nätkoncessionshavaren skall rapportera enskilda mätvärden till elleverantören i en schablonavräknad uttagpunkt senast den femte vardagen i månaden efter leveransmånaden.

Om hinder föreligger att rapportera enligt första stycket skall nätkoncessionshavaren rapportera enskilda mätvärden till elleverantören snarast efter mätvärdesinsamling, dock senast den tionde dagen i månaden efter leveransmånaden.

Om ett mätvärde vid en viss registreringstidpunkt enligt 2 kap. 3 § saknas skall det senaste insamlade mätvärdet rapporteras åtföljt av information om att mätvärdet enligt 2 kap. 3 § saknas.

Beräknat mätvärde enligt 3 kap. 2 § skall åtföljas av information om att mätvärdet är beräknat.

Rapportering till en elanvändare av enskilda mätvärden för en schablonavräknad uttagspunkt

8 § Nätkoncessionshavaren skall senast vid debiteringen till elanvändaren rapportera enskilda mätvärden i en uttagspunkt som skall schablonavräknas. Förutom mätvärden enligt 1 § skall följande uppgifter rapporteras:

- mätarställningar vid varje månadsskifte om debiteringsperioden omfattar fler än en månad,
- årsförbrukning enligt 3 kap. 5 § och
- förbrukningsstatistik per månad i kWh och i procent av årsförbrukningen för de senaste tretton månaderna.

Nätkoncessionshavaren skall rapportera på ett för kunden lättförståeligt sätt.

Redovisning av fel i mätvärden och rapportering efter rättningar

9 § Nätkoncessionshavaren skall vid fel i mätvärden inom skälig tid redovisa orsaken till felet, beräknad energimängd, vilken tidsperiod felet avser och vilka intressenter felet påverkar. Redovisningen skall ske till intressenterna i mätpunkten.

Om mätvärden saknas eller är felaktiga vid föreskriven rapporteringstidpunkt skall nätkoncessionshavaren inom skälig tid rapportera korrigerade mätvärden till berörda intressenter.

Rapportering av uppskattad förbrukning för en uttagspunkt vid påbörjande eller övertagande av elleverans

10 § Nätkoncessionshavaren skall rapportera uppskattad förbrukning i schablonavräknad uttagspunkt enligt 3 kap. 4 § till den elleverantör som kommer att leverera den uttagna energin. Rapporteringen skall ske senast den 25:e dagen i månaden före den leveransmånad då den nya elleveransen skall övertas, eller senast fyra vardagar efter det att en elleverantör eller anvisad elleverantör har påbörjat en elleverans i uttagspunkten. Den uppskattade förbrukningen skall avse energin för de tolv följande månaderna.

Kapitel 7. Rapportering av samlade timmätvärden och förbrukningsprofil

Allmänna bestämmelser

1 § Vid rapportering av samlade timmätvärden skall mätvärdena åtföljas av tidpunkten när mätvärdena registrerades och antalet mätpunkter som ingår i summeringen.

Om samlade mätvärden består av ett eller flera ersatta timmätvärden enligt 6 kap. 6 § skall det samlade timmätvärdet åtföljas av information om att timmätvärdet skall korrigeras.

Rapportering av preliminära samlade timmätvärden i gränspunkter

2 § Nätkoncessionshavaren skall rapportera preliminära samlade timmätvärden som beräknats för områdesgränser mellan två närliggande nätavräkningsområden till den systemansvariga myndigheten senast kl. 10.00 dygnet efter mätdygnet.

Rapportering av preliminära samlade timmätvärden för inmatningspunkter

3 § Nätkoncessionshavaren skall senast kl. 10.00 dagen efter mätdygnet rapportera preliminära samlade timmätvärden för inmatningspunkter till:

- balansansvarig, avseende ett samlat timmätvärde per elleverantör för de inmatningspunkter där den balansansvarige tar balansansvar för produktionen och
- den systemansvariga myndigheten, avseende summan av den balansansvariges totala balansansvar för produktion.

Rapportering av preliminära samlade timmätvärden för uttagspunkter

4 § Nätkoncessionshavaren skall senast kl. 10.00 dagen efter mätdygnet rapportera preliminära samlade timmätvärden för uttagspunkter till:

- balansansvarig, avseende ett samlat timmätvärde per elleverantör för de uttagspunkter där den balansansvarige tar balansansvar för förbrukning och
- den systemansvariga myndigheten, avseende det samlade energiflödet för den balansansvariges totala balansansvar för förbrukning.

Rapportering av preliminära samlade timmätvärden för nätförluster

5 § Nätkoncessionshavaren skall senast kl. 10.00 dagen efter mätdygnet rapportera preliminära timmätvärden för nätförluster till:

- balansansvarig, avseende ett timmätvärde för nätförlusterna omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster och
- den systemansvariga myndigheten, avseende ett timmätvärde för nätförlusterna omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster.

Rapportering av preliminär förbrukningsprofil för schablonberäkningsområden

6 § Nätkoncessionshavaren skall för varje schablonberäkningsområde rapportera en preliminär förbrukningsprofil till den systemansvariga myndigheten senast kl. 10.00 dagen efter mätdygnet.

Rapportering av slutliga samlade timmätvärden i gränspunkter

7 § Nätkoncessionshavaren skall inom fem vardagar efter mätdygnet rapportera slutliga samlade timmätvärden som beräknats för områdesgränser mellan två närliggande nätavräkningsområden till den systemansvariga myndigheten.

Rapportering av slutliga samlade timmätvärden för inmatningspunkter

8 § Nätkoncessionshavaren skall inom fem vardagar efter mätdygnet rapportera slutliga samlade timmätvärden för inmatningspunkter till:

- elleverantören, avseende ett samlat timmätvärde per balansansvarig för de inmatningspunkter där elleverantören köper producerad energi av elproducenter,
- balansansvarig, avseende
 - ett samlat timmätvärde per elleverantör för de inmatningspunkter där den balansansvarige har balansansvar för produktionen och
 - ett samlat mätvärde för det totala balansansvaret för de inmatningspunkter där den balansansvarige har balansansvar för produktionen och
- den systemansvariga myndigheten, avseende summan av den balansansvariges totala balansansvar för produktion.

Rapportering av slutliga samlade timmätvärden för uttagpunkter

9 § Nätkoncessionshavaren skall inom fem vardagar efter mätdygnet rapportera slutliga samlade timmätvärden för uttagpunkter till:

- elleverantören, avseende ett samlat timmätvärde per balansansvarig för de uttagpunkter där elleverantören säljer levererad energi till elanvändare,
- balansansvarig, avseende
 - ett samlat timmätvärde per elleverantör för de uttagpunkter där den balansansvarige har balansansvar för förbrukning och
 - ett samlat mätvärde för det totala balansansvaret för de uttagpunkter där den balansansvarige har balansansvar för förbrukning och
- den systemansvariga myndigheten, avseende det samlade energiflödet för den balansansvariges totala balansansvar för förbrukning.

Rapportering av slutliga samlade timmätvärden för nätförluster

10 § Nätkoncessionshavaren skall inom fem vardagar efter mätdygnet rapportera slutliga samlade timmätvärden för nätförluster till:

- elleverantören, avseende ett timmätvärde för nätförlusterna omfattande elleverantörens försäljning till nätkoncessionshavaren,
- balansansvarig, avseende ett timmätvärde för nätförlusterna omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster och
- den systemansvariga myndigheten, avseende ett timmätvärde för nätförlusterna omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster.

Rapportering av slutlig förbrukningsprofil för schablonberäkningsområden

11 § Nätkoncessionshavaren skall för varje schablonberäkningsområde rapportera en slutlig förbrukningsprofil till den systemansvariga myndigheten inom fem vardagar efter mätdygnet.

12 § Nätkoncessionshavaren skall, om fel upptäcks i mätvärden efter den slutliga rapporteringen, rätta samlade mätvärden och utan dröjsmål rapportera de korrigerade samlade mätvärdena.

Kapitel 8. Rapportering av andelstal

Allmänna bestämmelser

1 § Nätkoncessionshavaren skall för varje leveransmånad och per schablonberäkningsområde rapportera andelstal i hela kWh samt antalet uttagspunkter per andelstal för förbrukning som beräknats enligt 5 kap.

Vid rapportering av andelstal skall andelstalet åtföljas av tidpunkten för när andelstalet registrerades.

Rapportering av preliminära andelstal för förbrukning

2 § Nätkoncessionshavaren skall senast den 24:e i månaden innan leveransmånaden rapportera preliminära andelstal för förbrukning till:

- elleverantören, avseende ett andelstal per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören kommer att leverera el,
- balansansvarig, avseende ett andelstal per elleverantör för vars uttagspunkter den balansansvarige kommer att ta balansansvar för och
- den systemansvariga myndigheten, avseende summan av den balansansvariges preliminära andelstal.

Rapportering av preliminära andelstal för nätförluster

3 § Nätkoncessionshavaren skall senast den 24:e i månaden innan leveransmånaden rapportera preliminära andelstal för nätförluster i ett schablonberäkningsområde till:

- elleverantör, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande elleverantörens kommande försäljning till nätkoncessionshavaren,
- balansansvarig, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges kommande balanshållning av nätförluster och
- den systemansvariga myndigheten, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvarigas kommande balanshållning av nätförluster.

Rapportering av totalt preliminärt andelstal

4 § Nätkoncessionshavaren skall senast den 24:e i månaden innan leveransmånaden rapportera totalt preliminärt andelstal i ett schablonberäkningsområde till elleverantörer och balansansvariga.

Rapportering av slutliga andelstal för förbrukning

- 5 §** Nätkoncessionshavaren skall senast den sista dagen i den andra månaden efter leveransmånaden rapportera slutliga andelstal för förbrukning till:
- elleverantör, avseende ett andelstal per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören levererat el,
 - balansansvarig, avseende ett andelstal per elleverantör för vars uttagspunkter den balansansvarige har tagit balansansvar och
 - den systemansvariga myndigheten, avseende summan av den balansansvariges slutliga andelstal.

Rapportering av slutliga andelstal för nätförluster

- 6 §** Nätkoncessionshavaren skall senast den sista dagen i den andra månaden efter leveransmånaden rapportera slutliga andelstal för nätförluster till:
- elleverantör, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande elleverantörens försäljning till nätkoncessionshavaren,
 - balansansvarig, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster och
 - den systemansvariga myndigheten, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvarigas balanshållning av nätförluster.

Rapportering av tillkommande balansansvariga

- 7 §** Nätkoncessionshavaren skall sedan de preliminära andelstalen rapporterades inom nätavräkningsområdet, men före rapportering av slutliga andelstal enligt 5–6 §§, meddela den systemansvariga myndigheten uppgifter om tillkommande balansansvariga i nätavräkningsområdet enligt följande:
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
 - områdesidentitet (områdes id),
 - balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
 - identitet på slutliga andelstal som kommer att rapporteras för leveransmånaden och
 - tidpunkten för påbörjandet av balansansvar.

Rapportering av korrigerade slutliga andelstal efter rättningar av felaktiga mätvärden

- 8 §** Nätkoncessionshavaren skall, efter det att rättning skett av slutliga andelstal, utan dröjsmål rapportera de korrigerade slutliga andelstalen. Rapportering av korrigerade slutliga andelstal skall dock ske senast innan preliminära andelstal beräknas för motsvarande leveransmånad tolv månader senare.

Anmälan vid påbörjande eller övertagande av elleverans

1 § Den elleverantör som skall påbörja eller överta en elleverans skall vid anmälan till nätkoncessionshavaren enligt 8 kap. 6 § första och andra styckena ellagen lämna följande uppgifter:

- anmälande elleverantör (EDIEL-id),
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- hänvisning till att avtal har ingåtts med elanvändaren om elleverans,
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- elanvändarens identitet (personnummer eller organisationsnummer, om sådant kan användas),
- elanvändarens namn och adress,
- orsak till anmälan (påbörjande eller övertagande) samt
- startdatum för elleverans.

Anmälan om övertagande av elleverans skall vara nätkoncessionshavaren tillhanda innan leveransen skall påbörjas och senast vid den tidpunkt som anges i 8 kap. 6 § ellagen. Vid påbörjande skall anmälan vara nätkoncessionshavaren tillhanda senast den dag som elleveransen påbörjas.

Allmänna råd

Vid anmälan enligt denna föreskrift av personer med skyddad identitet eller av utländska medborgare, som saknar personnummer eller dylikt, bör företrädesvis födelsedatum användas för att identifiera elanvändaren, om detta kan accepteras. I annat fall kan den av nätkoncessionshavaren registrerade kundidentiteten på elanvändaren användas.

Elleverantörs anmälan vid övertagande av balansansvar

2 § Elleverantören skall vid anmälan om övertagande av balansansvar till nätkoncessionshavaren enligt 8 kap. 9 § första stycket ellagen lämna följande uppgifter:

- anmälande elleverantör (EDIEL-id),
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- ny balansansvarigs identitet (EDIEL-id) samt
- starttidpunkt för övertagande av balansansvar.

Kapitel 10. Nätkoncessionshavarens skyldigheter vid påbörjande eller övertagande elleverans och vid övertagande av balansansvar

Nätkoncessionshavarens kontroll av anmälan

1 § Nätkoncessionshavaren skall vid mottagande av anmälan från en elleverantör enligt 9 kap. kontrollera att:

- den anmälande elleverantören har EDIEL-id,
- en balansansvarig har angivits,
- anmälan inkommit i tid,
- rätt anläggningsidentitet har uppgivits (anl id),
- rätt områdesidentitet har uppgivits (områdes id),
- den anmälande elleverantören har hänvisat till att avtal har ingåtts med elanvändaren om elleverans,
- rätt identitet har uppgivits på elanvändaren (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas) samt
- att inte annan elleverantör tidigare inkommit med en anmälan om påbörjande eller övertagande i uttagspunkt med samma startdatum.

Nätkoncessionshavarens kvittensmeddelande till elleverantören vid anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans eller om övertagande av balansansvar

2 § Nätkoncessionshavaren skall efter kontroll av uppgifterna i anmälan enligt 1 §:

- meddela elleverantören om att dennes anmälan är fullständig och därför kommer att behandlas vidare eller
- meddela elleverantören om att dennes anmälan är felaktig och därför inte kan behandlas vidare, och meddela vilka uppgifter i anmälan som är felaktiga eller saknas.

Nätkoncessionshavarens meddelande till elleverantören vid anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans

3 § Nätkoncessionshavaren skall senast tredje vardagen efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av en elleverans enligt 9 kap. 1 § meddela elleverantören:

- bekräftande av påbörjande eller övertagandet i enlighet med 9 kap. 1 §,
- uppgifter om anläggningsadress, elanvändarens namn och adress,
- mätaridentitet, antal heltalssiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och typ av register (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (t.ex. tim eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagspunkten,
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras,
- bekräftande av tidpunkten för elleveransens påbörjande eller övertagande samt
- beräknad årsförbrukning.

Om nätkoncessionshavaren erhåller meddelande om annan tidpunkt för påbörjande av elleverans från den elanvändare som tecknat nytt nätavtal, skall nätkoncessionshavaren utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.

Om nätkoncessionshavaren erhåller meddelande om en senare sluttidpunkt för avslutande av elleverans från den elanvändaren som sagt upp nätavtalet, skall nätkoncessionshavaren utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.

Nätkoncessionshavarens meddelande till befintlig elleverantör med anledning av övertagande av elleverans

4 § Nätkoncessionshavaren skall inom tre vardagar efter mottagande av fullständig anmälan om övertagande enligt 9 kap. 1 § meddela den befintlige elleverantören:

- befintlig elleverantörs identitet (EDIEL-id),
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- orsak till elleveransens upphörande samt
- sluttidpunkt för elleverans.

Nätkoncessionshavarens meddelande till anvisningsleverantören

5 § Nätkoncessionshavaren skall inom tre vardagar efter att nätkoncessionshavaren fått kännedom om att energiuttaget påbörjats, utan att anmälan enligt 9 kap. 1 § kommit nätkoncessionshavaren tillhanda, meddela anvisningsleverantören följande:

- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anvisad elleverantörs identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- elanvändarens identitet (organisationsnummer eller personnummer, om sådant kan användas),
- orsak till anmälan (anvisningsleverans),
- startdatum för elleverans,
- anläggningsadress, elanvändarens namn och adress,
- mätaridentitet, antal heltalssiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och registertyp (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (t.ex. tim eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagspunkten samt
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras.

Nätkoncessionshavarens underrättelseskyldighet till den systemansvariga myndigheten vid övertagande av balansansvar

6 § Nätkoncessionshavaren skall efter mottagande av fullständig anmälan om övertagande av balansansvar inom nätavräkningsområdet och senast den 22:a dagen i månaden innan leveransmånaden meddela den systemansvariga myndigheten:

- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- identitet på preliminära samlade timmätvärden och preliminära andelstal som kommer att rapporteras den kommande leveransmånaden samt
- tidpunkten för övertagande av balansansvar.

Nätkoncessionshavarens meddelande till elanvändaren vid påbörjande eller övertagande av elleverans i uttagsspunkt

7 § Nätkoncessionshavaren skall efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans i en uttagsspunkt inom nätavräkningsområdet och senast femton vardagar efter att elleverans påbörjats eller övertagits i uttagspunkten meddela elanvändaren följande:

- tidpunkten för påbörjande eller övertagande av elleverans,
- orsaken till meddelandet (påbörjande eller övertagande av elleverans),
- vilken elleverantör som har avtal om elleverans i uttagspunkten,
- anläggningsidentitet (anl id),
- identitet för nätavräkningsområde (områdes id) samt
- mätaridentitet.

Om en elanvändare påbörjar energiuttag i en uttagsspunkt, utan att meddela enligt 9 kap. 1 § kommit nätkoncessionshavaren tillhanda senast samma dag, skall den anvisade elleverantören automatiskt anses vara leverantör i uttagspunkten.

Vid nyanslutning av en anläggning till nätet skall nätkoncessionshavaren meddela anläggningsidentitet (anl id) och identitet på nätavräkningsområdet (områdes id) för anläggningen senast då elanvändaren erhåller installationsmedgivandet för anläggningen.

Övergångsbestämmelser

1. Dessa föreskrifter och allmänna råd träder i kraft den 1 oktober 2007 avseende 1 och 9–10 kap. samt 2 kap. 1 § och 3 § andra och tredje styckena, 3 kap. 1–3 §§ samt 6 kap. 1 § och 7–8 §§. Föreskrifterna i 2 kap. 1 § och 3 § andra och tredje styckena, 3 kap. 1–3 §§ samt 6 kap. 1 § och 7–8 §§ skall dock senast tillämpas från och med den 1 juli 2009.

I övrigt träder dessa föreskrifter och allmänna råd i kraft den 1 juli 2009.

Genom dessa föreskrifter upphävs

**STEMFS
2007:5**

a) 9 kap. 5 § i Föreskrifter om ändring av Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (STEMFS 2006:2), som upphör att gälla från och med den 1 oktober 2007.

b) 3 kap. 1 § första stycket, 3 kap. 2 §, 7 kap. 3 § och 9 kap. i Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (STEMFS 2001:3), som upphör att gälla från och med den 1 oktober 2007.

c) 7 kap. 1 § i Föreskrifter om ändring av Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (STEMFS 2006:2), som upphör att gälla från och med den 1 juli 2009.

d) 1, 4–6 och 8 kap. samt 3 kap. 1 § andra och tredje styckena och 7 kap. 2 § i Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (STEMFS 2001:3), som upphör att gälla från och med den 1 juli 2009.

2. Bestämmelser i 3 kap. 1 § första stycket, 3 kap. 2 §, och 7 kap. 3 § i Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (STEMFS 2001:3) får tillämpas till och med den 30 juni 2009.

3. För beräkning av preliminära andelstal får bestämmelserna avseende preliminära andelstal i Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (STEMFS 2001:3) tillämpas till och med den 24 maj 2010. Vid beräkningen skall dock en summering per månad ske av tidsperioderna enligt 6 kap. 3 § (STEMFS 2001:3) innan rapporteringen sker.

4. För beräkning av slutliga andelstal får bestämmelserna avseende slutliga andelstal i Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (STEMFS 2001:3) tillämpas till och med den 31 december 2009.

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, e-post: forlaget@stem.se