

# Energimarknadsinspektionens författningssamling

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

---

**EIFS 2023:1**

Utkom från trycket  
den 31 januari 2023

## **Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el;**

beslutade den 17 januari 2023.

Energimarknadsinspektionen föreskriver<sup>1</sup> följande med stöd av 10, 14, 19–22 och 34 §§ förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el och beslutar följande allmänna råd.

### **1 kap. Inledande bestämmelser**

**1 §** Dessa föreskrifter innehåller bestämmelser om

- mätning, beräkning och rapportering som ett nätföretag utför enligt 6 kap. 1 och 3 §§ ellagen (1997:857),
- schablonberäkning som ska göras enligt 2 § andra stycket förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el,
- anmälningar som en elleverantör ska sända till nätföretaget vid övertagande eller påbörjande av elleverans till en elanvändare enligt 8 kap. 6 § första stycket ellagen (1997:857),
- underrättelser som nätföretaget ska sända vid mottagande av en sådan anmälan från en elleverantör enligt 8 kap. 6 § fjärde stycket ellagen (1997:857),
- underrättelser som den som övertar balansansvaret ska sända till berört nätföretag vid övertagande eller påbörjande av inmatning enligt 8 kap. 9 § andra stycket ellagen (1997:857),
- underrättelser som nätföretaget ska sända vid mottagande av en sådan anmälan enligt 8 kap. 9 § fjärde stycket (1997:857),
- underrättelser som nätföretaget ska sända till Affärsverket svenska kraftnät om byte av balansansvarig enligt 8 kap. 10 § ellagen (1997:857), och
- verkställigheten av kundgränssnitt för mätsystem och mätutrustning.

**2 §** Vid tillämpningen av dessa föreskrifter gäller följande.

- Vid registrering av mätvärden och andelstal ska tid anges i svensk normaltid, utan övergång till sommartid.
- Vid angivande av tidpunkter för insamling, beräkning och rapportering av mätvärden ska tid anges i aktuell tid.
- Med vardag avses dag som inte är söndag, annan allmän helgdag, lördag, midsommarafton, julafton eller nyårsafton. Vilka dagar som utgör allmänna helgdagar anges i lagen (1989:253) om allmänna helgdagar.

<sup>1</sup> Jfr Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2019/944 av den 5 juni 2019 om gemensamma regler för den inre marknaden för el och om ändring av direktiv 2012/27/EU.

**3 §** Vid tillämpningen av 13 kap. i dessa föreskrifter omfattas följande mät-system och mätutrustning.

- mätsystem och mätutrustning för lågspänning som har strömtransformator men saknar spänningstransformator, och
- mätsystem och mätutrustning som saknar strömtransformator och spänningstransformator.

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

**5 §** Rapportering av mätvärden, andelstal, samt anmälningar och underrättelser som ska ske till elleverantör, balansansvarig, nätföretag och Affärsverket svenska kraftnät, eller den som Affärsverket utsett i dess ställe, ska ske elektroniskt i meddelandeformatet EDIEL.

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

Avsändaren av EDIEL-meddelanden enligt 7–11 kap. ska anses ha uppfyllt sina skyldigheter om avsändaren kan visa att den rapporterade informationen har skickats inom de tidpunkter som anges i 7–11 kap. och kontrollerat att mottagaren kvitterat meddelanden. Vid saknad kvittens ska mottagaren uppmärksammas på detta förhållande inom tre vardagar.

Nätföretag ska tillhandahålla den aktuella informationen på lika villkor oberoende av vem som är mottagare av informationen.

Mottagare och avsändare av EDIEL-meddelanden ska rapportera meddelanden i, av Affärsverket svenska kraftnät, vid var tid godkända format.

**6 §** Nätföretag ska rapportera mätvärden samt anmälningar och underrättelser till elanvändare och producenter via det internetbaserade media som är tillgängligt hos nätföretaget. Elektronisk kommunikation i meddelandeformatet EDIEL ska användas om elanvändaren eller elproducenten begär detta.

## 2 kap. Definitioner

**1 §** Utöver de definitioner som följer av ellagen (1997:857) och förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el avses i dessa föreskrifter med

*Aktuell tid:* Centraleuropeisk tid med övergång till sommartid.

*Anläggningsidentitet:* Unik identitet för identifiering av elanläggning.

*Avräkning:* Bestämning och fördelning av levererade kvantiteter samt pris-sättning av en levererad vara mellan olika aktörer.

*Avräkningsmetod:* Avräkningsmetoden anger vilken typ av avräkning som mätpunkten ingår i. Avräkningsmetoderna som används är dygnsavräkning och månadsavräkning.

*Balansansvarig:* Den som i avtal med Affärsverket svenska kraftnät 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 reg-

lering av denna energi. För balansansvariga utförs denna avräkning av Affärsverket svenska kraftnät, eller den som Affärsverket svenska kraftnät utsett i sitt ställe.

*Dygnsavräkning:* Avräkning av elleveranser av olika elleverantörer och balansansvariga för el som mäts i dygnsavräknade mätpunkter. Avräkningen sker per kvart i nätavräkningsområdet, även om mätpunkten timmätts.

*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:* Den minsta energikvantitet, inbegripet tidslängden, för mätvärden som registrerats i en elmätare.

*Frånkopplad mätpunkt:* Det förhållande som råder när uttags- eller inmatningspunkten är elektriskt frånkopplad efter beslut av nätföretaget.

*Förbrukning:* Den energi som tas ut från ett nätavräkningsområde i en uttagspunkt.

*Kontrollmätare:* Extra mätare för kontrolländamål som mäter samma energiflöde som en ordinarie mätare.

*Kvartsmätt dygnsavräknad mätpunkt:* En mätpunkt som mäts per kvart och som inte ingår i förbrukningsprofilen.

*Kvartsmätt månadsavräknad uttagspunkt:* En uttagspunkt som mäts per kvart och som ingår i förbrukningsprofilen. Mätvärden rapporteras månadsvis.

*Kvartsskifte:* Ett kvartsskifte sker var femtonde minut med start vid tidskiftet.

*Kvartsmätvärde:* Mängden överförd el under 15 minuter.

*Leveransperiod:* Den tidsperiod som mätvärden ska rapporteras för.

*Månadsavräkning:* Avräkning av elleveranser mellan olika elleverantörer och balansansvariga för el som levereras till uttagspunkter som inte dygnsavräknas. Månadsavräkningen för leveranser till månadsavräknade uttagspunkter sker:

- preliminärt i balansavräkningen med hjälp av preliminära andelstal och förbrukningsprofilen, och

- slutgiltigt i avräkning med hjälp av slutliga andelstal.

*Månadsmätt månadsavräknad uttagspunkt:* En uttagspunkt där mätvärden registreras per månad och ingår i förbrukningsprofilen. Mätvärden rapporteras månadsvis.

*Mätaravläsning:* Manuellt utförd avläsning av en mätares register (mätarställning).

*Mätarställning:* En elmätarens register över ackumulerat uppmätt energiflöde.

*Mätdygn:* Det dygn, i normaltid, som mätvärden registreras inom.

*Mätpunkt:* Gemensamt begrepp för de punkter i det koncessionspliktiga nätet för vilka nätföretaget 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 mätpunkt.

*Mätvärde:* En elmätarens mätarställning eller registrerade energiflöde per tidsperiod.

*Mätvärdesinsamling:* Process där mätvärden i ett mätsystem avläses eller inhämtas så att mätvärdet kan hanteras av nätföretaget i enlighet med de krav som ställs i dessa föreskrifter.

*Nettoinmatning:* Inmatning till elnätet från en anläggning som både producerar och förbrukar elenergi.

*Normaltid:* Centraleuropeisk tid utan omställning till sommartid.

*Nätavräkningsområde:* Ett område som fastställs av Affärsverket svenska kraftnät och som omfattar ett fysiskt sammanhängande elnät eller ett sammanhängande geografiskt område med områdeskoncession i vilket den samlade inmatningen och det samlade uttaget av el ska mätas och beräknas.

*Områdesidentitet:* Unik identitet för identifiering av nätavräkningsområde.

*Preliminära andelstal:* Prognos över en elleverantörs elleverans för kommande månad.

*Produktion:* Den energi som matas in i ett nätavräkningsområde i en inmatningspunkt.

*Rapporteringsfrekvens:* Rapportering av mätvärden med samma tidsintervall mellan rapporteringstidpunkterna.

*Samlat kvartsmätvärde:* Kvartsmätvärden som summerats per kvart för ett helt dygn.

*Schablonberäkningsområde:* Ett nätavräkningsområde där förbrukning månadsavräknas.

*Slutliga andelstal:* Andelstal som fastställts efter att samtliga månadsavräknade uttagspunkter har blivit insamlade. Slutliga andelstal avräknas i slutavräkningen av månadsleveranser.

*Timmätvärde:* Mängden överförd el under 60 minuter.

*Timmätt dygnsavräknad mätpunkt:* En mätpunkt som mäts per timme och som inte ingår i förbrukningsprofilen.

*Timmätt månadsavräknad uttagspunkt:* En uttagspunkt som mäts per timme och ingår i förbrukningsprofilen.

*Öppet kundgränssnitt:* Ett standardiserat gränssnitt som används i ett medlemsland i Europeiska unionen och hålls uppdaterat.

### 3 kap. Registrering, mätaravläsning och mätvärdesinsamling

#### Registrering av uppgifter i uttagspunkt

1 § Nätföretaget ska 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 uttagspunkten,
- identitet för mätvärden,
- tidslängd på mätvärden (kvart eller månad),
- frekvens för mätvärdesrapportering,
- tidpunkter för anslutning, fränkoppling och återinkoppling,
- avräkningsmetod (dygn eller månad),
- elanvändningstyp,
- områdesidentitet (områdes id) till vilket nätavräkningsområde uttagspunkt tillhör,

- elanvändarens identitet (till exempel person- eller organisationsnummer) för uttagspunkten,
- elanvändarens namn och adress,
- elleverantöridentitet (EDIEL-id), och
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id).

## Registrering av uppgifter i inmatningspunkt

2 § Nätföretaget ska fortlöpande registrera och lagra följande uppgifter per inmatningspunkt i ett nätavräkningsområde:

- anläggningsidentitet (anl id),
- anläggningsadress,
- nettoinmatning om anslutningen avser en kombinerad inmatnings- och uttagspunkt,
- mätaridentitet på den eller de elmätare som är installerade i inmatningspunkten,
  - identitet för mätvärden,
  - tidslängd på mätvärden (kvart),
  - frekvens för mätvärdesrapportering,
  - tidpunkter för anslutning, fränkoppling och återinkoppling,
  - avräkningsmetod (dygn),
  - energislag,
  - områdesidentitet (områdes id) till vilket nätavräkningsområde inmatningspunkten tillhör,
- producentens identitet (till exempel person- eller organisationsnummer) för inmatningspunkten,
  - producentens namn och adress,
  - elleverantöridentitet (EDIEL-id), och
  - balansansvarigs identitet (EDIEL-id).

## Registrering av mätvärden

3 § Vid registrering av mätvärden ska förutom mätvärdet även datum och klockslag anges för det närmaste kvartsskiftet eller timskiftet då registreringen skett.

## Tidpunkter för mätaravläsning

4 § Nätföretaget ska 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 i månadsavräknade uttagspunkter

**5 §** Nätföretaget ska i en timmätt månadsavräknad uttagspunkt registrera mätvärden vid varje timskifte.

Nätföretaget ska i en kvartsmätt månadsavräknad uttagspunkt registrera mätvärden vid varje kvartsskifte.

Nätföretaget ska i en månadsmätt månadsavräknad uttagspunkt registrera mätvärden efter varje leveransperiods slut kl. 00.00 den första dagen i varje månad.

I en månadsmätt och månadsavräknad uttagspunkt ska nätföretaget därutöver registrera mätvärden då en elleverans övertas, påbörjas eller avslutas vid annan tidpunkt än vid månadsskiftet.

Om registrering av mätvärden i en månadsmätt månadsavräknad uttagspunkt inte kan ske vid de tidpunkter som anges i tredje stycket ska registrering ske senast två vardagar efter de tidpunkter som anges i tredje stycket.

Elanvändare som ingår i en månadsmätt månadsavräknad uttagspunkt kan ingå avtal med elleverantören som förutsätter att den överförda elen ska mätas varje timme eller kvart, eller begära sådan mätning. Registrering av mätvärden ska i dessa fall ändras till kvartsmätning och mätvärden ska samlas in minst en gång per dygn.

I de fall mätutrustningen är undantagen kravet på kvartsmätning enligt förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el, får mätning i stället ske varje timme.

### *Allmänna råd*

I de fall registrering inte kan ske i mätaren eller i mätsystemet kl. 00.00 får femte stycket tillämpas. Exempel på sådana situationer är mätsystem som inte har en tidsstämpelfunktion i mätaren eller då elanvändaren själv läser av mätaren och rapporterar mätvärdet till nätföretaget efter särskild överenskommelse. Detta kan till exempel gälla för en myndighet som undantagits från ett eller flera funktionskrav enligt 32 § i förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el, och inte rapporterar mätvärdena i tid till nätföretaget. Nätföretaget bör upprätta avtal med elanvändaren för att säkerställa att elanvändaren inkommer med mätresultaten i tid.

## Tidpunkter för insamling och registrering av mätvärden i dygnsavräknade mätpunkter

**6 §** Nätföretaget ska i en kvartsmätt dygnsavräknad mätpunkt registrera mätvärden varje kvartsskifte och samla in mätvärden minst en gång per dygn.

Nätföretaget ska i en timmätt dygnsavräknad mätpunkt registrera mätvärden vid varje timskifte och samla in mätvärden minst en gång per dygn. Detta gäller för sådan mätutrustning som är undantagna kravet på kvartsmätning enligt förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.

### Mätvärdens tillgänglighet för avräkning

1 § Nätföretaget ska lagra mätvärden i enlighet med hur mätvärdet har registrerats enligt 3 kap. 3 §.

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

2 § Ett månadsavräknat mätvärde, som inte har registrerats vid de tidpunkter då mätvärdet ska registreras enligt 3 kap., ska beräknas enligt andra stycket.

Mätvärden i en månadsavräknad uttagpunkt som inte har registrerats enligt 3 kap. 5 § ska beräknas till föreskrivna registreringstidpunkter. Beräkningen ska baseras på de mätvärden som har registrerats närmast innan och närmast efter den föreskrivna registreringstidpunkten.

Fördelning av överförd el före och efter registreringstidpunkten ska ske proportionellt.

### Rättning av månadsavräknade mätvärden

3 § Nätföretaget ska rätta felaktiga månadsavräknade mätvärden och fördela energin över tiden.

### Beräkning av uppskattad förbrukning

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

För en nyansluten månadsavräknad uttagpunkt ska nätföretaget beräkna förbrukningen för de tolv kommande månaderna. Beräkningen ska 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 ska beräknas genom att summera de tolv månadernas uppskattade förbrukning enligt 4 §.

## 5 kap. Beräkning av det samlade energiflödet i mätpunkter som ska dygnsavräknas

### Allmänna bestämmelser

1 § Nätföretaget ska, med bibehållen energiupplösning på mätvärden, varje dygn beräkna samlade kvartsmätvärden per nätavräkningsområde. Beräkningen ska ske genom att summera enskilda kvartsmätvärden för de mätpunkter som ska dygnsavräknas. Antalet mätpunkter som ska ingå i samlade kvartsmätvärden ska registreras.

Om mätutrustningen är undantagen kravet på kvartsmätning enligt förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el ska

nätföretaget i stället beräkna kvartsmätvärden utifrån timmätvärden innan samlade energiflöden beräknas.

#### *Allmänna råd*

Beräkning av kvartsmätvärden utifrån uppmätta timmätvärden bör ske genom att fördela energin jämnt över tiden. Om det inte är lämpligt att fördela energin jämnt över tiden får energin fördelas i enlighet med inom branschen tillämplig metodik.

### **Samlade energiflödet för gränspunkter**

**2 §** Nätföretaget ska för varje angränsande nätavräkningsområde summera kvartsmätvärden som registreras i gränspunkter med hänsyn till energiriktning.

### **Samlade energiflödet för inmatningspunkter**

**3 §** Nätföretaget ska per elleverantör och balansansvarig beräkna samlade kvartsmätvärden per typ av elproduktion för inmatningspunkter, om mätresultaten avser produktionsanläggningar som var och en levererar en effekt som understiger 1 MW.

### **Samlade energiflödet för kvartsmätta och timmätta dygnsavräknade uttagspunkter**

**4 §** Nätföretaget ska beräkna samlade kvartsmätvärden för uttagspunkter per typ av elanvändning. För varje elleverantör ska ett samlat mätvärde beräknas per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören levererar energi till elanvändare.

### **Beräkning av förbrukningsprofilen i schablonberäkningsområden**

**5 §** Nätföretaget ska för varje schablonberäkningsområde beräkna förbrukningsprofilen med kvartsupplösning.

Vid beräkning av förbrukningsprofilen ska med hänsyn till energiriktning följande uppgifter summeras:

1. den samlade timmätta och kvartsmätta dygnsavräknade förbrukningen,
2. den samlade utmatningen till angränsande nätavräkningsområden,
3. schablonberäkningsområdets samlade inmatning från produktion, och
4. den samlade inmatningen från angränsande nätavräkningsområden.

### **Beräkning av nätförluster i nätavräkningsområden**

**6 §** Nätföretaget ska beräkna nätförlusterna med kvartsupplösning för nätavräkningsområden där samtliga uttagspunkter är tim- eller kvartsmätta och dygnsavräknade.

Vid beräkning av nätförlusterna ska med hänsyn till energiriktning följande uppgifter summeras:

1. den samlade kvarts- eller timmätta dygnsavräknade förbrukningen,
2. den samlade utmatningen till angränsande nätavräkningsområden,



3. nätavräkningsområdets samlade inmatning från produktion, och
  4. den samlade inmatningen från angränsande nätavräkningsområden.
- Nätförlusterna ska registreras på den elleverantör respektive den balansansvarige som nätföretaget har avtal med.

### **Rättningar av samlade mätvärden**

7 § Nätföretaget ska rätta samlade mätvärden om mätvärden saknas eller är felaktiga vid beräkning enligt 1–6 §§.

Rättning av mätvärden ska ske enligt 8 kap.

## **6 kap. Beräkning av andelstal**

### **Allmänna bestämmelser**

1 § Nätföretaget ska för varje leveransmånad och per schablonberäkningsområde beräkna andelstal i hela kWh.

Nätföretaget ska registrera antalet uttagpunkter som enligt leveransåtagandet ingår i preliminära och slutliga andelstal.

### **Preliminära andelstal för förbrukning**

2 § Nätföretaget ska beräkna preliminära andelstal för förbrukning den kommande månaden i ett schablonberäkningsområde genom att summera uppskattad förbrukning enligt 4 kap. 4 § för leveransmånaden i de uttagpunkter som ska månadsavräknas. Preliminära andelstal för förbrukning den kommande månaden ska 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 ska även summeras.

Beräkningen ska utföras efter att månadens övertagande av elleveranser har anmälts för den kommande månaden och senast så att rapporteringstidpunkt i 9 kap. kan följas.

### **Preliminära andelstal för nätförluster**

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

Preliminära andelstal för nätförluster ska 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 ska beräknas genom att summera preliminära andelstal för förbrukning och för förluster i ett schablonberäkningsområde.

## Slutliga andelstal för förbrukning

**5 §** Nätföretaget ska för varje leveransmånad beräkna slutliga andelstal för förbrukning i ett schablonberäkningsområde genom att summera energin i de uttagpunkter som ska månadsavräknas.

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 ska även summeras.

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

### *Allmänna råd*

Med faktiska antalet uttagpunkter avses de uttagpunkter vars mätvärden har samlats in och där mätvärden finns tillgängliga vid tidpunkten för rapportering av det slutliga andelstalet.

## Slutliga andelstal för nätförluster

**6 §** Nätföretaget ska 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 ska avse den elleverantör och den balansansvarige som ansvarar för elleverans respektive balansansvar för nätförlusterna.

## Rättningar av slutliga andelstal

**7 §** Nätföretaget ska, om mätvärden saknas eller är felaktiga vid beräkning av slutliga andelstal enligt 5–6 §§, rätta slutliga andelstal.

Rättning av mätvärden ska i första hand ske innan slutliga andelstal beräknas och i andra hand innan preliminära andelstal beräknas för motsvarande leveransmånad tolv månader senare.

## 7 kap. Rapportering av enskilda mätvärden för en mätpunkt

### Allmänna bestämmelser

**1 §** Rapportering av enskilda mätvärden ska omfatta energivärden med den energiupplösning som de har registrerats med i mätpunkten.

För timmätta anläggningar ska kvartsmätvärden beräknas innan rapportering. Detta gäller för sådan mätutrustning som är undantagen kravet på kvartsmätning enligt förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.

Även mätarställningar vid leveransperiodens början och vid leveransperiodens slut ska rapporteras. Tidpunkter för när mätvärdena registrerades ska framgå. Mätarställningar vid periodens början och slut behöver inte rapporteras för elmätare som använder ström- eller spänningstransformator.

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

Elanvändare som ingår i en månadsavräknad uttagspunkt kan ingå avtal med elleverantören som förutsätter att den överförda elen ska mätas varje timme eller kvart, eller begära sådan mätning. Avräkningsmetoden för mätpunkten ska i dessa fall ändras till dygnsavräkning.

### **Rapportering av enskilda mätvärden i en gränspunkt**

**2 §** Nätföretaget ska rapportera enskilda mätvärden i en gränspunkt senast kl. 08.00 dagen efter mätdygnet till det nätföretag vars nätavräkningsområde gränsar till det egna nätavräkningsområdet.

### **Rapportering av enskilda mätvärden i en inmatningspunkt**

**3 §** Nätföretaget ska rapportera enskilda mätvärden i en inmatningspunkt senast kl. 09.00 dagen efter mätdygnet till:

- Den elleverantör som tar emot den inmatade energin.
  - Den elproducent som matat in energin i inmatningspunkten och på begäran till det företag som elproducenten utsett i de fall rapporteringen sker med elektroniskt kommunikationsmedel. I annat fall ska enskilda mätvärden från en inmatningspunkt rapporteras inom fem vardagar efter leveransmånadens slut.
  - Affärsverket svenska kraftnät, eller den som Affärsverket utsett i dess ställe, om produktionsanläggningen kan leverera en effekt om 1 MW eller mer.
- Nätföretaget ska rapportera enskilda mätvärden i en inmatningspunkt till kontoföringsmyndigheten för elcertifikat och ursprungsgarantier för en produktionsanläggning som uppfyller kraven enligt 9 § 1 d) förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el. Rapportering ska sändas om mätresultaten avser el som matas in från en produktionsanläggning som har rätt till tilldelning av elcertifikat enligt lagen (2011:1200) om elcertifikat eller som har rätt till tilldelning av ursprungsgarantier enligt lagen (2010:601) om ursprungsgarantier för el. Rapporteringen ska ske senast den femte vardagen efter mätdygnet till kontoföringsmyndigheten för elcertifikat.

### **Rapportering av enskilda mätvärden i en kvarts- eller timmätt uttagspunkt som dygnsavräknas**

**4 §** Nätföretaget ska rapportera enskilda mätvärden i en kvarts- eller timmätt dygnsavräknad uttagspunkt senast kl. 09.00 dagen efter mätdygnet till:

- Den elleverantör som levererat den uttagna energin.
- Den elanvändare som tagit ut energin i uttagspunkten i de fall rapporteringen sker med elektroniskt kommunikationsmedel och på begäran till företag som elanvändaren utsett.

Enskilda mätvärden från en uttagspunkt ska efter leveransmånadens slut och senast vid debitering rapporteras till den elanvändare som tagit ut energin i uttagspunkten och på begäran till företag som elanvändaren utsett. Nätföretaget ska tillhandahålla elanvändaren uppgifter om förbrukning i aktuell tid. Om mätvärden tillhandahålls till företag som elanvändaren utsett och skickas

som ett EDIEL-meddelande, ska det skickas i EDIEL-format. Om debiteringsperioden omfattar mer än en månad, och undantaget enligt 1 § tredje stycket inte är tillämpligt, ska vid rapportering i samband med debitering även mätarställningar vid varje månadsskifte redovisas.

Beräkning av kvartsmätvärden från timmätvärden ska ske innan rapportering av kvartsmätvärden, beräkningen bör göras i enlighet med det tillhörande allmänna rådet i 5 kap. 1 §.

### **Ersättning av saknade kvarts- och timmätvärden samt rättning av felaktiga kvarts- och timmätvärden i en dygnsavräknad anläggning**

**5 §** Om ett kvarts- eller timmätvärde från en ordinarie mätare saknas, då den samlade produktionen eller förbrukningen ska rapporteras, ska mätvärdet ersättas med ett mätvärde från en kontrollmätare eller genom annan tillförlitlig metod. Tillsammans med mätvärdet ska information finnas om att kvarts- eller timmätvärdet ska korrigeras.

Rapportering av rättade felaktiga kvarts- eller timmätvärden ska ske senast den tolfte dagen efter mätdygnen.

#### *Allmänna råd*

En annan tillförlitlig metod för ersättning av mätvärde kan till exempel vara att använda ett i uttagspunkten tidigare registrerat mätvärde.

### **Rapportering till en elleverantör av enskilda mätvärden för en månadsavräknad uttagspunkt**

**6 §** Nätföretaget ska rapportera enskilda mätvärden till elleverantören i en månadsavräknad uttagspunkt senast den femte vardagen i månaden efter leveransperiodens slut.

Om ett mätvärde vid en viss registreringstidpunkt enligt 3 kap. 3 § saknas ska det senaste insamlade mätvärdet rapporteras tillsammans med information om att mätvärdet saknas.

Om ett mätvärde inkommer vid annan registreringstidpunkt än leveransperiodens slut kl. 00.00 ska mätvärdet beräknas enligt 4 kap. 2 §. Därefter ska mätvärdet rapporteras, vid rapportering ska det framgå att mätvärdet är beräknat.

Om nätföretaget inför föreskriven rapporteringstidpunkt har kontrollerat och dokumenterat att en mätarställning inte kan registreras på grund av att elanläggningen och elmätaren är fränkopplade, ska nätföretaget i stället rapportera senast kända mätarställning till elleverantören.

### **Rapportering till en elanvändare av enskilda mätvärden för en månadsavräknad uttagspunkt**

**7 §** Nätföretaget ska till elanvändaren, och på begäran till företag som elanvändaren utsett, senast vid sin debitering rapportera enskilda mätvärden i en uttagspunkt som ska månadsavräknas. Förutom mätvärden enligt 1 § ska följande uppgifter rapporteras:

- mätarställningar vid varje månadsskifte om debiteringsperioden omfattar mer än en månad,
- årsförbrukning enligt 4 kap. 5 §, och

– förbrukningsstatistik per månad i kWh för de senaste tretton månaderna eller innevarande leveranskontrakts löptid om den är kortare. Om det begärs ska nätföretaget lämna uppgifter om förbrukningsstatistik för en längre period om dessa finns tillgängliga.

Nätföretaget ska rapportera på ett för elanvändaren lättförståeligt sätt.

Elanvändaren har utöver vad som följer av första stycket rätt att ta del av enskilda mätvärden enligt 1 § varje månad om denne begär det.

Nätföretaget ska tillhandahålla elanvändaren uppgifter om förbrukning i aktuell tid. Om mätvärden tillhandahålls till företag som elanvändaren utsett och skickas som ett EDIEL-meddelande, ska det skickas i EDIEL-format.

#### *Allmänna råd*

Nätföretagets rapportering kan ske via nätföretagets internetbaserade media (Mina sidor) eller e-post. Om elanvändaren inte har tillgång till nätföretagets internetbaserade media kan rapporteringen till exempel ske genom pappersutskrift. För timmätta månadsavräknade uttagspunkter och för kvartsmätta månadsavräknade uttagspunkter bör dock nätföretagets rapportering ske via nätföretagets internetbaserade media.

### **Rapportering och korrigerig av saknade och felaktiga mätvärden**

**8 §** Nätföretaget ska vid fel i mätvärden inom skälig tid redovisa orsaken till felet, beräknad energimängd, vilken tidsperiod felet avser och vilka intressenter felet påverkar. Redovisningen ska ske till intressenterna i mätpunkten.

Om mätvärden är felaktiga vid föreskriven rapporteringstidpunkt ska nätföretaget inom skälig tid rapportera korrigerade mätvärden till berörda intressenter.

Om mätvärden saknas vid föreskriven rapporteringstidpunkt ska nätföretaget inom en vardag efter det att mätvärdet är tillgängligt rapportera korrigerade mätvärden till berörda intressenter.

#### *Allmänna råd*

Vad som utgör skälig tid enligt första och andra styckena kan variera beroende på hur lång tid det tar att utreda det uppkomna fallet. I normalfallet bör det ske inom fjorton dagar om inte annat följer av 5 §. Om mätvärden för en månadsavräknad mätpunkt saknas enligt tredje stycket, bör nätföretaget vidta nödvändiga åtgärder för att kunna rapportera mätvärden senast vid nästkommande rapporteringstillfälle.

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

**9 §** Nätföretaget ska rapportera uppskattad förbrukning i en månadsavräknad uttagspunkt enligt 4 kap. 4 § till den elleverantör som kommer att leverera den uttagna energin. Rapporteringen ska ske senast tre dagar före det att elleveransen ska övertas, eller senast fyra vardagar efter det att en elleverantör eller anvisad elleverantör har påbörjat en elleverans i uttagspunkten. Den uppskattade förbrukningen ska avse energin för de tolv följande månaderna.

## **8 kap. Rapportering av samlade kvartsmätvärden och förbrukningsprofil**

### **Allmänna bestämmelser**

**1 §** Rapportering av samlade kvartsmätvärden enligt 2–6 §§ ska ske senast kl. 09.00 dagen efter mätdygnen. Tidpunkten för när mätvärdena registrerades och antalet mätpunkter som ingår i summeringen ska framgå.

Om samlade mätvärden består av ett eller flera ersatta kvartsmätvärden enligt 7 kap. 5 § ska det samlade kvartsmätvärdet rapporteras tillsammans med information om att kvartsmätvärdet ska korrigeras.

### **Rapportering av samlade kvartsmätvärden för gränspunkter**

**2 §** Nätföretaget ska rapportera samlade kvartsmätvärden som beräknats för områdesgränser mellan två närliggande nätavräkningsområden till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe. Energiriktningen avgör det tecken som det summerade mätvärdet ska rapporteras med.

### **Rapportering av samlade kvartsmätvärden för inmatningspunkter**

**3 §** Nätföretaget ska rapportera samlade kvartsmätvärden för inmatningspunkter per typ av elproduktion till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende ett samlat kvartsmätvärde per elleverantör för de inmatningspunkter där den balansansvarige har balansansvar för elproduktion om mätresultaten avser produktionsanläggningar som var och en levererar en effekt som understiger 1 MW.

### **Rapportering av samlade kvartsmätvärden för dygnsavräknade uttagspunkter**

**4 §** Nätföretaget ska rapportera samlade kvartsmätvärden per typ av elanvändning för uttagspunkter till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende ett samlat kvartsmätvärde per elleverantör för de uttagspunkter där den balansansvarige har balansansvar för förbrukning.

### **Rapportering av samlade kvartsmätvärden för nätförluster**

**5 §** Nätföretaget ska rapportera samlade kvartsmätvärden för nätförluster till:

- elleverantören, avseende ett kvartsmätvärde för nätförlusterna omfattande elleverantörens leverans till nätföretaget, och
- Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende ett kvartsmätvärde för nätförlusterna omfattande elleverantörens leverans av el till nätföretaget.

### **Rapportering av förbrukningsprofil för schablonberäkningsområden**

**6 §** Nätföretaget ska för varje schablonberäkningsområde rapportera förbrukningsprofilen till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe.

7 § Om fel upptäcks i mätvärden efter rapporteringen enligt 2–4 §§, och rapportering har gjorts enligt 5 och 6 §§, ska nätföretaget rapportera de korrigerade samlade mätvärdena senast den tolfte dagen efter mätdygnet.

## **9 kap. Rapportering av andelstal**

### **Allmänna bestämmelser**

1 § Nätföretaget ska för varje leveransmånad och per schablonberäkningsområde rapportera andelstal i hela kWh, samt antalet uttagpunkter per andelstal för förbrukning som beräknats enligt 6 kap.

Tillsammans med andelstal ska uppgifter finnas om tidpunkten när andelstalet registrerades.

### **Rapportering av preliminära andelstal för förbrukning**

2 § Nätföretaget ska senast den 24 i månaden innan leveransmånaden rapportera preliminära andelstal för förbrukning till:

- elleverantören, avseende ett andelstal per balansansvarig för de uttagpunkter där elleverantören kommer att leverera el,
- balansansvarig, avseende ett andelstal per elleverantör för vars uttagpunkter den balansansvarige kommer att ta balansansvar, och
- Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende summan av den balansansvariges preliminära andelstal.

### **Rapportering av preliminära andelstal för nätförluster**

3 § Nätföretaget ska senast den 24 i månaden innan leveransmånaden rapportera preliminära andelstal för nätförluster i ett schablonberäkningsområde till:

- elleverantör, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande elleverantörens kommande försäljning till nätföretaget,
- balansansvarig, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges kommande balanshållning av nätförluster, och
- Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges kommande balanshållning av nätförluster.

### **Rapportering av totalt preliminärt andelstal**

4 § Nätföretaget ska senast den 24 i månaden innan leveransmånaden rapportera totalt preliminärt andelstal i ett schablonberäkningsområde till elleverantörer och balansansvariga.

### **Rapportering av slutliga andelstal för förbrukning**

5 § Nätföretaget ska 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
- Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende summan av den balansansvariges slutliga andelstal.

### **Rapportering av slutliga andelstal för nätförluster**

**6 §** Nätföretaget ska 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 nätföretaget,
- balansansvarig, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster, och
- Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster.

### **Rapportering av korrigerade slutliga andelstal efter rättningar av felaktiga mätvärden**

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

## **10 kap. Elleverantörens anmälningar**

### **Anmälan vid påbörjande eller övertagande av elleverans**

**1 §** Den elleverantör som har ingått ett avtal om elleverans och ska påbörja eller överta en elleverans ska vid anmälan till nätföretaget enligt 8 kap. 6 § första stycket ellagen (1997:857) lämna följande uppgifter:

- anmälande elleverantör (EDIEL-id),
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- elanvändarens identitet (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas),
- elanvändarens namn och adress,
- orsak till anmälan (påbörjande eller övertagande),
- tidslängd på mätvärden (kvart eller månad), och
- startdatum för elleverans.

#### *Allmänna råd*

Om anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans avser en elanvändare med skyddad identitet eller en utländsk medborgare som saknar personnummer eller liknande, bör företrädesvis den av nätföretaget regist-



rerade kundidentiteten användas för att identifiera elanvändaren. I annat fall kan elanvändarens födelsedatum användas.

### **Anmälan vid påbörjande eller övertagande av mottagen elproduktion**

**2 §** Den elleverantör som har ingått ett avtal om att ta emot inmatad elproduktion ska, innan elleverantören påbörjar eller övertar mottagandet av den inmatade elproduktionen, till nätföretaget lämna följande uppgifter:

- anmälande elleverantör (EDIEL-id),
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- elproducentens identitet (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas),
- elproducentens namn och adress,
- orsak till anmälan (påbörjande eller övertagande), och
- startdatum för förändring av mottagande av elproduktion.

Första stycket gäller inte för en elleverantör med mottagningsplikt enligt 8 kap. 5 a § första stycket ellagen (1997:857) och som före avtalets ingående redan tar emot den inmatade elproduktionen. Då gäller i stället vad som anges i 10 kap. 6 §.

### **Återtagande av anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans och mottagande av elproduktion**

**3 §** Elleverantörens återtagande av anmälan om övertagande av elleverans och mottagande av elproduktion enligt 1 och 2 §§ ska vara nätföretaget tillhanda senast fyra dagar före leveransstart.

Elleverantörens återtagande av anmälan om påbörjande av elleverans och mottagande av elproduktion enligt 1 och 2 §§ ska vara nätföretaget tillhanda senast samma dag som leveransstart ska ske.

### **Elleverantörens anmälan vid övertagande av balansansvar**

**4 §** Elleverantören ska vid anmälan om övertagande av balansansvar till nätföretaget enligt 8 kap. 9 § andra stycket ellagen (1997:857) lämna följande uppgifter:

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

## Anmälan vid byte av tidslängd på mätvärden i en månadsavräknad uttagspunkt

**5 §** En elleverantör som med en elanvändare ingår eller avslutar ett avtal som kräver kvarts- eller timmätning ska anmäla följande uppgifter till nätföretaget:

- anmälande elleverantör (EDIEL-id),
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- tidslängd på mätvärden (kvart eller månad), och
- datum för ändring.

## Anmälan om förändrade förutsättningar för en inmatningspunkt

**6 §** En elleverantör med mottagningsplikt enligt 8 kap. 5 a § första stycket ellagen (1997:857) som ingår eller avslutar ett avtal om inmatning med en elproducent ska omgående anmäla följande uppgifter till nätföretaget:

- anmälande elleverantör (EDIEL-id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- ingånget eller avslutat avtal om inmatning, och
- datum för ändring.

En elleverantör som inte omfattas av mottagningsplikt och som avslutar ett avtal om inmatning med en elanvändare som har rätt till skattereduktion för mikroproduktion av förnybar el enligt 67 kap. inkomstskattelagen (1999:1229), ska omgående anmäla samma uppgifter som följer av första stycket till nätföretaget.

## 11 kap. Nätföretagets skyldigheter

### Nätföretagets kontroll av anmälan

**1 §** Nätföretaget ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap. 1 och 2 §§ kontrollera att:

- den anmälande elleverantören har EDIEL-id,
- en balansansvarig har angetts,
- anmälan inkommit i tid,
- rätt anläggningsidentitet har uppgetts (anl id),
- rätt områdesidentitet har uppgetts (områdes id),
- rätt identitet har uppgivits på elanvändaren eller elproducenten (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas), och
- att inte annan elleverantör tidigare inkommit med en anmälan om påbörjande eller övertagande i mätpunkten med samma startdatum.

**2 §** Nätföretaget ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap. 4 § kontrollera att:

- den anmälande elleverantören har EDIEL-id,
- en balansansvarig har angetts,
- anmälan inkommit i tid,

- rätt anläggningsidentitet har uppgetts (anl id), och
- att rätt områdesidentitet har uppgetts (områdes id).

**3 §** Nätföretaget ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap. 5 § kontrollera att:

- den anmälade elleverantören har EDIEL-id,
- anmälan inkommit i tid,
- rätt anläggningsidentitet har uppgetts (anl id),
- rätt områdesidentitet har uppgetts (områdes id), och
- att tidslängd på mätvärden (kvart eller månad) har angetts.

**4 §** Nätföretaget ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap. 6 § kontrollera att:

- den anmälade elleverantören har EDIEL-id,
- nätföretagets identitet har uppgetts (EDIEL-id),
- en balansansvarig har angetts,
- rätt anläggningsidentitet har uppgetts (anl id),
- rätt områdesidentitet har uppgetts (områdes id),
- hänvisning skett till ingånget eller avslutat avtal om inmatning, och
- datum för ändring har uppgetts.

### **Nätföretagets kvittensmeddelande**

**5 §** Nätföretaget ska efter kontroll av uppgifterna i anmälan enligt 1–4 §§:

- meddela elleverantören att dennes anmälan är fullständig och därför kommer att behandlas vidare, eller
- meddela elleverantören att dennes anmälan är fullständig, men att anmälan kommer att bevakas avseende registrering av elanvändarens nätavtal, eller
- meddela elleverantören att dennes anmälan är felaktig och därför inte kan behandlas vidare, och meddela vilka uppgifter i anmälan som är felaktiga eller saknas.

### **Nätföretagets meddelande till elleverantören vid anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans**

**6 §** Nätföretaget ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av en elleverans i en uttagspunkt enligt 10 kap. 1 § meddela elleverantören:

- bekräftelse av påbörjande eller övertagandet i enlighet med 10 kap. 1 §,
- uppgifter om anläggningsadress, elanvändarens namn och adress,
- mätaridentitet, antal heltalssiffror för mätarställning, mätar konstant, antal register och typ av register (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (kvart eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagspunkten,
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras,
- tidpunkten för elleveransens påbörjande eller övertagande, och
- beräknad årsförbrukning för uttagspunkten.

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

Om nätföretaget får meddelande om en annan sluttidpunkt för avslutande av elleverans från den elanvändare som sagt upp nätavtalet, ska nätföretaget utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.

### **Nätföretagets meddelande till elleverantören vid anmälan om påbörjande eller övertagande av mottagen elproduktion**

**7 §** Nätföretaget ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av mottagen elproduktion i en inmatningspunkt meddela elleverantören:

- bekräftelse av påbörjande eller övertagandet i enlighet med 10 kap. 2 §,
- uppgifter om anläggningsadress samt producentens namn och adress,
- mätaridentitet, antal heltalsiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och typ av register (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (kvart), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för inmatningspunkten,
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras,
- tidpunkten för elleveransens påbörjande eller övertagande, och
- beräknad nettoinmatning för inmatningspunkten.

Om nätföretaget får meddelande om annan tidpunkt för påbörjande av mottagen elproduktion från den elproducent som tecknat nytt nätavtal, ska nätföretaget utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.

Om nätföretaget får meddelande om en annan sluttidpunkt för avslutande av mottagen elproduktion från den elproducent som sagt upp nätavtalet, ska nätföretaget utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.

### **Nätföretagets meddelande till elleverantören efter återtagande av anmälan**

**8 §** Nätföretaget ska meddela elleverantören bekräftelse av återtagande av anmälan om övertagande av leverans eller mottagning av elproduktion enligt 10 kap. 3 § första stycket och 4 § senast dagen före den dag då leveransstart eller mottagning skulle ha skett.

Nätföretaget ska meddela elleverantören bekräftelse av återtagande av anmälan om påbörjande av leverans eller mottagning av elproduktion enligt 10 kap. 3 § andra stycket och 4 § inom tre dagar efter mottagande av återtagandet.

### **Nätföretagets meddelande till befintlig elleverantör vid övertagande**

**9 §** Nätföretaget ska inom tre dagar efter mottagande av fullständig anmälan om övertagande enligt 10 kap. 1 och 2 §§ meddela den befintlige elleverantören:

- befintlig elleverantörs identitet (EDIEL-id),
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- orsak till elleveransens eller mottagningens upphörande, och
- sluttidpunkt för elleverans eller mottagning.

## **Nätföretagets meddelande till befintlig elleverantör vid anmälan om återtagande av övertagande**

EIFS 2023:1

**10 §** Nätföretaget ska, efter mottagande av meddelande av återtagande av anmälan om övertagande av elleverans och mottagande av elproduktion, meddela den befintlige elleverantören att elleverantören behåller leveransen. Meddelandet ska skickas senast dagen före den dag då leveransstart skulle ha skett.

## **Nätföretagets meddelande till leveransskyldig elleverantör med anledning av anmälan om ändring av tidslängd på mätvärden**

**11 §** Nätföretaget ska inom tre månader efter mottagande av fullständig anmälan enligt 10 kap. 5 §, eller begäran från elanvändaren om ändrad tidslängd, meddela leveransskyldig elleverantör:

- befintlig elleverantörs identitet (EDIEL-id),
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- tidslängd på mätvärden (kvart eller månad),
- avräkningsmetod (dygn eller månad), och
- ändringstidpunkt för byte av tidslängd på mätvärden (kvart eller månad).

## **Nätföretagets meddelande till anvisningsleverantören**

**12 §** Nätföretaget ska inom tre dagar efter att nätföretaget fått kännedom om att energiuttaget påbörjats, utan att anmälan enligt 10 kap. 1 § kommit nätföretaget tillhanda, meddela anvisningsleverantören följande:

- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anvisad elleverantörs identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- elanvändarens identitet (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas),
- orsak till anmälan (anvisningsleverans),
- startdatum för elleverans,
- anläggningsadress, elanvändarens namn och adress,
- mätaridentitet, antal heltalsiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och registertyp (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (kvart eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagspunkten (dygn eller månad),
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras, och
- beräknad årsförbrukning.

## **Nätföretagets meddelande till elleverantör med mottagningsplikt**

**13 §** Nätföretaget ska, inom tre dagar efter det att el för första gången matats in från en anläggning som omfattas av 8 kap. 5 a § första stycket ellagen (1997:857), meddela mottagningspliktig elleverantör följande:

- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- identitet för elleverantör med mottagningsplikt (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),

- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- elanvändarens identitet (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas),
- orsak till anmälan (mottagningsplikt),
- startdatum för elleverans,
- anläggningsadress, elanvändarens namn och adress,
- mätaridentitet, antal heltalssiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och registertyp (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (kvarter eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagpunkten (dygn eller månad),
- referens till uttagpunkt,
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras, och
- beräknad nettoinmatning för inmatningspunkten.

Uppgifterna i första stycket ska också meddelas elleverantören om en anmälan enligt 10 kap. 1 § inkommit, avseende en uttagpunkt med tillhörande inmatningspunkt, eller om energiuttag påbörjats enligt 12 § i en sådan uttagpunkt.

Första och andra styckena gäller inte om det har inkommit ett meddelande enligt 10 kap. 1 eller 6 §§ om att det redan finns ett avtal om inmatning.

#### **Nätföretagets underrättelseskyldighet avseende samlade mätvärden till Affärsverket svenska kraftnät vid anmälan om förändring av elleverans eller mottagning av elproduktion**

**14 §** Nätföretaget ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om avslutad elleverans, och vid påbörjande eller övertagande av en elleverans enligt 10 kap. 1–2 §§ meddela uppgifter om att ny rapportering av mätvärden inleds eller att rapportering av mätvärden avslutas, till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe. Meddelandet ska omfatta:

- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id),
- elleverantörens identitet (EDIEL-id),
- typ av elanvändning eller typ av elproduktion,
- identitet för samlade kvartsmätvärden för förbrukning, nätförluster eller elproduktion om mätresultaten avser produktionsanläggningar som var och en levererar en effekt som understiger 1 MW, och
- tidpunkten för förändring av elleverans eller mottagning av elproduktion.

#### **Nätföretagets underrättelseskyldighet avseende enskilda mätvärden till Affärsverket svenska kraftnät vid anmälan om förändring av mottagen elproduktion**

**15 §** Nätföretaget ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om avslutad mottagning av elproduktion, och vid påbörjande eller övertagande av mottagning av elproduktion enligt 10 kap. 2 § meddela uppgifter om påbörjande eller avslut av rapportering till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe. Meddelandet ska omfatta:

- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id),

- anläggningsidentitet (för produktionsanläggningar enligt 13 §),
- elleverantörs identitet (EDIEL-id), och
- tidpunkten för förändring av mottagning av elproduktion.

### **Nätföretagets underrättelseskyldighet för inmatningspunkter till Affärsverket svenska kraftnät**

**16 §** Nätföretaget ska meddela följande uppgifter till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, för tillkommande eller borttagna inmatningspunkter om produktionsanläggningen kan leverera en effekt om 1 MW eller mer:

- anläggningsnamn,
- nätföretaget identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- typ av elanvändning eller typ av elproduktion,
- identitet på enskilda kvartsmätvärden för inmatningspunkt,
- anläggningens installerade effekt, och
- tidpunkten för anläggningens anslutning till eller bortkoppling från nätet.

För tillkommande anläggningar ska meddelandet enligt första stycket skickas senast tre dagar innan anläggningen tas i drift. För borttagna inmatningspunkter ska meddelande enligt första stycket skickas tre dagar efter det att anläggningen tagits ur drift.

### **Nätföretagets underrättelseskyldighet till Affärsverket svenska kraftnät vid förändring av schablonleveranser**

**17 §** Nätföretaget ska för varje leveransmånad för förbrukning som månadsavräknas meddela Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe:

1. identiteter på preliminära andelstal före varje leveransmånad.
2. identiteter på slutliga andelstal efter varje leveransmånad om förändringar skett under månaden, men före rapportering av slutliga andelstal enligt 9 kap. 5–6 §§:  
samt följande information
  - nätföretagets identitet (EDIEL-id),
  - områdesidentitet (områdes id),
  - balansansvarigs identitet (EDIEL-id), och
  - tidpunkten för påbörjandet eller avslutande av balansansvar.

### **Nätföretagets underrättelseskyldighet till elanvändare eller elproducent**

**18 §** Nätföretaget ska efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans i en uttagspunkt, eller mottagning av elproduktion i en inmatningspunkt inom nätavräkningsområdet utan dröjsmål meddela elanvändaren eller producenten följande:

- tidpunkten för påbörjande eller övertagande,
- orsaken till meddelandet (påbörjande eller övertagande),
- vilken elleverantör som har anmält påbörjande eller övertagande,
- anläggningsidentitet (anl id),

- identitet för nätavräkningsområde (områdes id), och
- mätaridentitet.

Om en elanvändare påbörjar energiuttag i en uttagspunkt, utan att meddelande enligt 10 kap. 1 § kommit nätföretaget tillhanda senast samma dag, ska den anvisade elleverantören automatiskt anses vara leverantör i uttagspunkten.

Vid nyanslutning av en anläggning till nätet ska nätföretaget meddela anläggningsidentitet (anl id) och identitet på nätavräkningsområdet (områdes id) för anläggningen senast då elanvändaren eller producenten får installationsmedgivandet för anläggningen.

## 12 kap. Information om historisk förbrukning

**1 §** För elanvändare med en uttagspunkt som kvarts- eller timmäts ska nätföretaget tillhandahålla uppgifter om förbrukning som minst omfattar de senaste tre åren, eller innevarande leveranskontrakts löptid om denna är kortare. Dessa uppgifter ska motsvara de intervaller för vilka faktureringsinformation har framställts.

Nätföretaget ska för elanvändaren även tillhandahålla uppgifter om förbrukning per dag, vecka, månad och år för en period som minst omfattar de senaste två åren, eller innevarande leveranskontrakts löptid om denna är kortare.

Nätföretaget ska tillhandahålla elanvändaren uppgifter om förbrukning i aktuell tid. Om mätvärden tillhandahålls till företag som elanvändaren utsett och skickas som EDIEL-meddelande, ska det skickas i EDIEL-format.

**2 §** Information om historisk förbrukning enligt 1 § ska göras tillgänglig varje kvartal om elanvändaren begär det, och i annat fall minst två gånger per år.

### *Allmänna råd*

Nätföretaget ska tillhandahålla information om historisk förbrukning på ett för elanvändaren tydligt och lättillgängligt sätt. Nätföretagets tillhandahållande av information om historisk förbrukning bör ske i överenskommelse med elanvändaren via någon av de kanaler som nätföretaget tillämpar, till exempel via internetbaserad media (Mina sidor), via faktura, sms, e-post eller genom pappersutskrift.

## 13 kap. Kundgränssnitt för mätsystem och mätutrustning

### Öppet kundgränssnitt

**1 §** Nätföretaget ansvarar för att information i kundgränssnittet uppdateras och är tillgänglig för en elanvändare minst var tionde sekund, om elanvändaren har begärt att gränssnittet ska vara aktiverat.

**2 §** Nätföretaget ska hantera aktivering eller inaktivering av kundgränssnittet inom en arbetsdag från det att en elanvändare begär det.



1. Dessa föreskrifter träder i kraft den 1 januari 2025 i fråga om 13 kap. och i övrigt den 1 november 2023.
2. Genom föreskrifterna upphävs Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2016:2) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el och Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2019:5) om funktionskrav för mätsystem och mätutrustning.
3. Äldre föreskrifter gäller fortfarande för rapportering av mätvärden som avser tiden före den 1 november 2023.
4. Bestämmelserna i 3 kap. 5 § första och sjunde styckena, 3 kap. 6 § andra stycket, 5 kap. 1 § andra stycket och dess allmänna råd, och 7 kap. 1 § andra stycket ska upphöra att gälla vid utgången av december 2024.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

ULRIKA HESSLOW

Sara Carlbom





