

Energimarknadsinspektionens författningssamling

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

EIFS 2019:8

Utkom från trycket
den 20 december 2019

Föreskrifter om ändring i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2016:2) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el;

Beslutade den 5 december 2019.

Energimarknadsinspektionen föreskriver¹ med stöd av 10, 14 och 19 §§ förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el i fråga om Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2016:2) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el

dels att nuvarande 5 kap. 6–8 §§ och 8 kap. 6–8 §§ ska betecknas 5 kap. 5–7 §§ respektive 8 kap. 5–7 §§,

dels att 1 kap. 1 §, 2 kap. 1 §, 3 kap. 1, 2 och 5 §§, 5 kap. 1 och 5–7 §§, 6 kap. 7 §, 7 kap. 1 och 4 §§, 8 kap. 1 och 7 §§, 11 kap. 15 och 17 §§, 12 kap. 1 § samt rubriken närmast före 7 kap. 4 § ska ha följande lydelse,

dels att det införs en ny rubrik närmast före 11 kap. 18 § av följande lydelse.

1 kap. Inledande bestämmelser

1 §² Dessa föreskrifter gäller för sådan mätning, schablonberäkning och rapportering som nätkoncessionshavare utför för annans räkning enligt 3 kap. 10 och 10 a §§ ellagen (1997:857) samt för anmälningar och underrättelser som innehavare av nätkoncession och elleverantör sänder enligt 8 kap. 6 och 9–10 §§ ellagen.

2 kap. Definitioner

1 §³ I dessa föreskrifter avses med:

Aktuell tid Centraleuropeisk tid med övergång till sommartid.

Anläggningsidentitet Unik identitet för identifiering av elanläggning.

¹ Europaparlamentets och rådets direktiv 2012/27/EU av den 25 oktober 2012 om energieffektivitet, om ändring av direktiven 2009/125/EG och 2010/30/EU och om upphävande av direktiven 2004/8/EG och 2006/32/EG (EUT L 315, 14.11.2012, s. 1, Celex 32012L0027).

² Senaste lydelse EIFS 2016:2.

³ Senaste lydelse EIFS 2016:2.

<i>Avräkning</i>	Bestämning och fördelning av levererade kvantiteter samt prissättning av en levererad vara mellan olika aktörer.
<i>Balansansvarig</i>	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.
<i>Balansavräkning</i>	Bestämning och fördelning av skillnaden mellan inköpt/producerad och såld/levererad el-energi, s.k. balanskraft, samt ekonomisk reglering av denna energi. För balansansvariga utförs denna avräkning av Affärsverket svenska kraftnät.
<i>EDIEL</i>	Standard för elektroniskt informationsutbyte inom energibranschen.
<i>Elanvändare</i>	Fysisk eller juridisk person som tar ut elenergi i en uttagspunkt.
<i>Elproducent</i>	Fysisk eller juridisk person som matar in elenergi i en inmatningspunkt.
<i>Energiupplösning</i>	Den minsta energikvantitet för mätvärden som registrerats i en elmätare.
<i>Förbrukning</i>	Den energi som tas ut från ett nätavräkningsområde i en uttagspunkt.
<i>Kontrollmätare</i>	Extra mätare för kontrolländamål som mäter samma energiflöde som en ordinarie mätare.
<i>Leveransperiod</i>	Den period som mätvärden ska rapporteras för.
<i>Månadsmätt schablonavräknad uttagspunkt</i>	En uttagspunkt som mäts per månad och ingår i förbrukningsprofilen.
<i>Mätaravläsning</i>	Manuellt utförd avläsning av en mätares register (mätarställning).
<i>Mätarställning</i>	En elmätares register över ackumulerat uppmätt energiflöde.
<i>Mätdygn</i>	Det dygn i normaltid som mätvärden registreras.
<i>Mätpunkt</i>	Gemensamt begrepp för de punkter i det koncessionspliktiga nätet för vilka nätkoncessionshavaren är skyldig att mäta, dvs. i gränspunkt, inmatningspunkt och uttagspunkt.
<i>Mätssystem</i>	Samtliga ingående komponenter från mätning av primärstorheter och till registrering av mätvärden för överförd el i en mätpunkt.

<i>Mätvärde</i>	En elmätarens mätarställning eller registrerade energiflöde per tidsperiod.
<i>Mätvärdesinsamling</i>	Process där mätvärden i ett mätsystem avläses eller inhämtas så att mätvärdet kan hanteras av nätkoncessionshavaren i enlighet med de krav som ställs i dessa föreskrifter.
<i>Nettoinmatning</i>	Inmatning till elnätet från en anläggning som både producerar och förbrukar elenergi.
<i>Normaltid</i>	Centraleuropeisk tid utan omställning till sommartid.
<i>Nätavräkningsområde</i>	Ett område som fastställs av Affärsverket svenska kraftnät. Nätavräkningsområdet omfattar ett fysiskt sammanhängande elnät eller ett sammanhängande geografiskt område med områdeskoncession inom vilket den samlade inmatningen och det samlade uttaget av el ska mätas och beräknas.
<i>Nätkoncessionshavare</i>	Den som enligt 2 kap. 1 och 2 §§ ellagen har fått tillstånd att bygga eller använda elektrisk starkströmsledning.
<i>Områdesidentitet</i>	Unik identitet för identifiering av nätavräkningsområde.
<i>Preliminära andelstal</i>	Prognos över en elleverantörs elleverans för kommande månad.
<i>Produktion</i>	Den energi som matas in i ett nätavräkningsområde i en inmatningspunkt.
<i>Rapporteringsfrekvens</i>	Rapportering av mätvärden med samma tidsperiod mellan rapporteringstidpunkterna.
<i>Samlat timmätvärde</i>	Timmätvärden som summeras per timme för ett helt dygn.
<i>Schablonavräkning</i>	Avräkning av elleveranser mellan olika elleverantörer och balansansvariga för el som levereras till uttagspunkter som inte timavräknas. Schablonavräkningen för leveranser till schablonavräknade uttagspunkter sker: <ul style="list-style-type: none"> – preliminärt i balansavräkningen med hjälp av preliminära andelstal och förbrukningsprofilen samt – slutgiltigt i avräkning med hjälp av slutliga andelstal.
<i>Slutliga andelstal</i>	Andelstal som fastställts efter att samtliga schablonavräknade uttagspunkter har blivit insamlade. Slutliga andelstal avräknas i slutavräkningen av schablonleveranser.

Avräkning av elleveranser mellan olika elleverantörer och balansansvariga för el som mäts i timavräknade mätpunkter. Avräkningen sker per timme i nätavräkningsområdet.

Timmätt schablonavräknad uttagspunkt En uttagspunkt som mäts per timme och ingår i förbrukningsprofilen.

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

3 kap. Registrering, mätaravläsning och mätvärdesinsamling

Registrering av uppgifter i uttagspunkt

1 §⁴ Nätkoncessionshavaren 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 (t.ex. timme eller månad),
- frekvens för mätvärdesrapportering,
- tidpunkter för anslutning, fränkoppling och återinkoppling,
- avräkningsmetod,
- områdesidentitet (områdes id) till vilket nätavräkningsområde uttagspunkt tillhör,
- elanvändarens identitet (t.ex. person- eller organisationsnummer) för uttagspunkten,
- elanvändarens namn och adress,
- elleverantörs identitet (EDIEL-id), samt
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id).

Registrering av uppgifter i inmatningspunkt

2 §⁵ Nätkoncessionshavaren 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 (timme),
- frekvens för mätvärdesrapportering,
- tidpunkter för anslutning, fränkoppling och återinkoppling,

⁴ Senaste lydelse EIFS 2016:2.

⁵ Senaste lydelse EIFS 2016:2.

- avräkningsmetod (timme),
- områdesidentitet (områdes id) till vilket nätavräkningsområde inmatningspunkten tillhör,
- producentens identitet (t.ex. person- eller organisationsnummer) för inmatningspunkten,
- producentens namn och adress,
- elleverantörs identitet (EDIEL-id), samt
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id).

Tidpunkter för insamling och registrering av mätvärden

5 §⁶ Nätkoncessionshavaren ska i en timmätt dygnsavräknad mätpunkt registrera mätvärden vid varje tidskifte och dagligen utföra mätvärdesinsamling.

Nätkoncessionshavaren ska i en timmätt schablonavräknad uttagspunkt registrera mätvärden vid varje tidskifte.

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

I en schablonavräknad uttagspunkt ska nätkoncessionshavaren därutöver registrera mätvärden då en elleverans övertas, påbörjas eller avslutas vid annan tidpunkt än vid månadsskiftet.

Om registrering av mätvärden i en schablonavräknad 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.

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 tidsstämplingsfunktion i mätaren eller då elanvändaren själv läser av mätaren och rapporterar mätvärdet till nätkoncessionshavaren efter särskild överenskommelse.

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

Allmänna bestämmelser

1 §⁷ Nätkoncessionshavaren ska varje dygn beräkna samlade timmätvärden per nätavräkningsområde genom att summera enskilda timmätvärden som ska avräknas dygnsvis med bibehållen energiupplösning. Antalet mätpunkter som ska ingå i samlade timmätvärden ska registreras.

⁶ Senaste lydelse EIFS 2016:2.

⁷ Ändringen innebär att andra stycket tas bort.

Beräkning av förbrukningsprofilen i schablonberäkningsområden

5 §⁸ Nätkoncessionshavaren ska för varje schablonberäkningsområde beräkna förbrukningsprofilen med timupplösning.

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

1. den samlade timmätta 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 §⁹ Nätkoncessionshavaren ska beräkna nätförlusterna med timupplösning i nätavräkningsområden där samtliga uttagspunkter är timmätta och dygnsvis avräknade.

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

1. den samlade 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 nätkoncessionshavaren har avtal med.

Rättningar av samlade mätvärden

7 §¹⁰ Nätkoncessionshavaren 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**Rättningar av slutliga andelstal**

7 §¹¹ Nätkoncessionshavaren ska rätta slutliga andelstal om mätvärden saknas eller är felaktiga vid beräkning av slutliga andelstal enligt 5–6 §§.

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 §¹² Rapportering av enskilda mätvärden ska omfatta energivärden med den energiupplösning som de har registrerats med i mätpunkten, samt mätar-

⁸ Senaste lydelse av förutvarande 5 kap. 6 § EIFS 2016:2.

⁹ Senaste lydelse av förutvarande 5 kap. 7 § EIFS 2016:2.

¹⁰ Senaste lydelse av förutvarande 5 kap. 8 § EIFS 2016:2.

¹¹ Senaste lydelse EIFS 2016:2.

¹² Senaste lydelse EIFS 2016:2.

ställningar vid leveransperiodens början och vid leveransperiodens slut. Tidpunkter för när mätvärdena registrerades ska framgå.

Mätarställningar vid periodens början och slut enligt första stycket, behöver inte rapporteras om ett befintligt mätsystem i en timmätt dygnsavräknad mätpunkt inte kan leverera sådana mätarställningar.

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

Rapportering av enskilda mätvärden i en timmätt uttagpunkt som dygnsavräknas

4 §¹³ Nätkoncessionshavaren ska rapportera enskilda mätvärden i en timmätt dygnsavräknad uttagpunkt senast kl. 09.00 dagen efter mätdygnets till:

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

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

8 kap. Rapportering av samlade timmätvärden och förbrukningsprofil

Allmänna bestämmelser

1 §¹⁴ Rapportering av samlade timmätvärden enligt 2–6 §§ ska ske senast kl. 09.00 dagen efter mätdygnets till. Tidpunkten för när mätvärdena registrerades och antalet mätpunkter som ingår i summeringen ska framgå.

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

Rapportering av samlade timmätvärden för nätförluster

5 §¹⁵ Nätkoncessionshavaren ska rapportera samlade timmätvärden för nätförluster till:

- elleverantören, avseende ett timmätvärde för nätförlusterna omfattande elleverantörens leverans till nätkoncessionshavaren och
- Affärsverket svenska kraftnät, avseende ett timmätvärde för nätförlusterna omfattande elleverantörens leverans av el till nätkoncessionshavaren.

¹³ Senaste lydelse EIFS 2016:2.

¹⁴ Senaste lydelse EIFS 2017:1.

¹⁵ Senaste lydelse av förutvarande 8 kap. 6 § EIFS 2016:2.

Rapportering av förbrukningsprofil för schablonberäkningsområden

6 §¹⁶ Nätkoncessionshavaren ska för varje schablonberäkningsområde rapportera förbrukningsprofilen till Affärsverket svenska kraftnät.

Rapportering av korrigerade timmätvärden efter rättningar av felaktiga mätvärden

7 §¹⁷ Om fel upptäcks i mätvärden efter rapporteringen enligt 2–4 §§, och rapportering har gjorts enligt 5 och 6 §§, ska nätkoncessionshavaren rapportera de korrigerade samlade mätvärdena senast den 12:e dagen efter mätdygnet.

11 kap. Nätkoncessionshavarens skyldigheter**Nätkoncessionshavarens underrättelseskylldighet avseende enskilda mätvärden till Affärsverket svenska kraftnät vid anmälan om förändring av mottagen elproduktion**

15 §¹⁸ Nätkoncessionshavaren ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om avslutad mottagning av elproduktion samt vid påbörjande eller övertagande av mottagning av elproduktion enligt 10 kap. 2 § meddela uppgifter om påbörjande eller avslut av rapportering till Affärsverket svenska kraftnät. Meddelandet ska omfatta:

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

Nätkoncessionshavarens underrättelseskylldighet till Affärsverket svenska kraftnät vid förändring av schablonleveranser

17 §¹⁹ Nätkoncessionshavaren ska för varje leveransmånad för förbrukning som schablonavräknas meddela Affärsverket svenska kraftnät:

- 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

- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id), samt
- tidpunkten för påbörjandet eller avslutande av balansansvar.

¹⁶ Senaste lydelse av förutvarande 8 kap. 7 § EIFS 2016:2.

¹⁷ Senaste lydelse av förutvarande 8 kap. 8 § EIFS 2016:2.

¹⁸ Senaste lydelse EIFS 2016:2.

¹⁹ Senaste lydelse EIFS 2016:2.

18 §²⁰ Nätkoncessionshavaren 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), samt
- mätaridentitet.

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

Vid nyanslutning av en anläggning till nätet ska nätkoncessionshavaren 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 §²¹ För elanvändare med en uttagspunkt som timmätts ska nätkoncessionshavaren utan särskild kostnad 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. Nätkoncessionshavaren ska även på elanvändarens begäran lämna uppgifterna utan särskild kostnad till det företag som elanvändaren utsett.

Nätkoncessionshavaren ska utan särskild kostnad 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. Nätkoncessionshavaren ska även på elanvändarens begäran lämna uppgifterna utan särskild kostnad till det företag som elanvändaren utsett.

Denna författning träder i kraft den 1 januari 2020.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

ANNE VADASZ NILSSON

Tor Ny

²⁰ Senaste lydelse EIFS 2016:2.

²¹ Senaste lydelse EIFS 2016:2.

