

# Energimarknadsinspektionens författningssamling

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

---

**EIFS 2014:1**

Utkom från trycket  
den 5 februari 2014

## **Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om ändring av Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2008:1) om mätning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar;**

beslutade den 16 januari 2014

Energimarknadsinspektionen föreskriver<sup>1</sup> med stöd av 17 och 25–26 §§ naturgasförordningen (2006:1043) i fråga om Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2008:1) om mätning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar

dels att 1 kap. 2 §, 2 kap. 4 och 6 §§, 3 kap. 1 §, 4 kap. 4–5 §§, 8–13 §§, 16–20 §§, 25 och 26 §§ samt rubriken till 3 kap. ska ha följande lydelse,

dels att ett allmänt råd införs närmast efter 3 kap. 1 § av följande lydelse.

### **Kapitel 1. Inledande bestämmelser**

#### *Definitioner*

**2 §** I dessa föreskrifter avses med

*Avräkning*: Beräkning av en aktörs åtaganden avseende dels energimängd eller gasvolym, dels kostnader.

*Balansansvarig*: Den som med den systembalansansvarige ingått avtal om balansansvar.

*EDIEL*: Standard för elektroniskt informationsutbyte inom energibranschen.

*Förbrukningsprofil*: Summan av all den förbrukning inom ett nätavräkningsområde som inte timmätts eller dygnsavläses och som därför ska schablonavräknas.

*Förbrukningsprofil, preliminär*: Förbrukningsprofil beräknad med preliminärt värmevärde.

*Förbrukningsprofil, slutlig*: Förbrukningsprofil beräknad med slutligt värmevärde.

*Fördelningstal, preliminärt*: En balansansvarigs eller gasleverantörs relativa andel av en förbrukningsprofil, som slutavräknas av ledningsinnehavaren för varje nätavräkningsområde.

<sup>1</sup> Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/73/EG av den 13 juli 2009 om gemensamma regler för den inre marknaden för naturgas och om upphävande av direktiv 2003/55/EG (EUT L 211, 14.8.2009, s. 94, Celex 32009L0073).

*Fördelningstal, slutligt:* En balansansvarigs eller gasleverantörs relativa andel av en förbrukningsprofil, som slutavräknas av ledningsinnehavaren för varje nätavräkningsområde efter att månadsavlästa uttagspunkter har lästs av.

*Gasanvändare:* Fysisk eller juridisk person som tar ut gas i en uttagspunkt.

*Gasdygn:* Perioden kl. 06:00–06:00. Aktuell svensk tid tillämpas, varför gasdygnet vid omställningen till sommartid innehåller 23 timmar och vid omställningen till normaltid innehåller 25 timmar.

*Gasår:* Perioden från och med den 1 oktober kl. 06:00 till den 1 oktober kl. 06:00 året därpå.

*Gränspunkt:* Den punkt där nätavräkningsområden ansluter till varandra.

*Gasproducent:* Fysisk eller juridisk person som i inmatningspunkt matar in gas i naturgassystemet som inte härrör från ett annat lands naturgassystem och där gasen omfattas av definitionen i 1 kap. 2 § naturgaslagen.

*Inmatningspunkt:* Den punkt där gas förs in i det svenska naturgassystemet från ett annat lands gassystem, en gasproduktionsanläggning eller en LNG-terminal.

*Lagerpunkt:* Den punkt där gas tas ut till eller matas in från en lagringsanläggning för naturgas.

*Ledningsinnehavare:* Innehavare av naturgasledning.

*Månadsmedeleffekt:* Uttagen mängd gas i kWh<sub>u</sub> per månad, dividerad med denna månads antal timmar.

*Mätpunkt:* Gemensamt begrepp för de punkter i naturgasnätet vari ledningsinnehavaren är skyldig att utföra mätningar, dvs. i gränspunkt, inmatningspunkt, uttagspunkt och lagerpunkt.

*Mätvärde:* Det av gasmätare registrerade volymflödet per tidsperiod, som i samband med rapportering omvandlas till energiflöde per tidsperiod.

*Normalkubikmeter (Nm<sup>3</sup>):* 1 kubikmeter gas med trycket 1,01325 bar och temperaturen 0° C.

*Nätavräkningsområde:* Avgränsning av ledningsnätet avsedd för avräkning av överförd gas, huvudsakligen genom energimätning och beräkning av nätavstämningssdifferens. Ett nätavräkningsområde kan omfatta flera fysiskt åtskilda ledningsnät om dessa har samma innehavare.

*Nätavstämningssdifferens:* Den mängd gas som måste tillföras alternativt uttas ur nätavräkningsområde för att det ska råda balans mellan fastställd inmatad mängd gas, fastställd uttagen mängd gas och skillnaden i den mängd som beräknats vara lagrad i nätavräkningsområdets naturgasledning.

*Spiskund:* Kund med uttagspunkt i flerbostadshus som uteslutande använder gas för hushållsändamål.

*Uttagspunkt:* Den punkt där gas tas ut till en slutförbrukare. Till uttagspunkter hör även anläggningar som utgör en del av naturgasnätet och som har egen förbrukning.

*Vardag:* Dag som inte är söndag, annan allmän helgdag, lördag, midsommarafton, julafton eller nyårsafton.

*Värmvärde, undre (kWh<sub>u</sub>):* Den värmemängd som utvecklas vid fullständig förbränning av 1 Nm<sup>3</sup> gas efter värmning eller kylning till temperaturen 25° C och under ett tryck om 1,01325 bar (a) och luftöverskott av samma temperatur och tryck som naturgasen, och med förbränningsprodukterna kylta till 25° C och med det vid förbränningen uppkomna vattnet i gasfas. Anges i kWh<sub>u</sub>/Nm<sup>3</sup>.

*Värmevärde, övre ( $kWh_g$ ):* Den värmemängd som utvecklas vid fullständig förbränning av  $1 \text{ Nm}^3$  gas efter värmning eller kylning till temperaturen  $25^\circ \text{C}$  och under ett tryck om  $1,01325 \text{ bar}$  (a) och luftöverskott av samma temperatur och tryck som naturgasen, och med förbränningsprodukterna kylda till  $25^\circ \text{C}$  och med det vid förbränningen uppkomna vattnet kondenserat till flytande tillstånd. Anges i  $kWh_g/\text{Nm}^3$ .

## Kapitel 2. Mätning och mätaravläsning

### *Avläsningsfrekvens*

**4 §** I inmatningspunkt, gränspunkt, lagerpunkt samt i uttagpunkt med en årsförbrukning större än eller lika med  $3,0 \text{ GWh}_u$  alternativt med ett högsta månadsuttag större än  $0,5 \text{ GWh}_u$  ska timvisa mätvärden avläsas varje dygn.

I uttagpunkt med en årsförbrukning större än eller lika med  $0,3 \text{ GWh}_u$  ska mätning och avläsning av mätvärden ske minst en gång per månad. Avläsning ska ske den första dagen i en kalendermånad.

I andra uttagpunkter än som avses i första och andra stycket ska mätning och avläsning av mätvärden avse överförd gas under högst ett år.

Första stycket gäller även för gas som överförs i enlighet med ett avtal om avbrytbar leverans.

### *Beräkning och korrigering av mätvärden*

**6 §** Uteblivet eller uppenbart felaktigt mätvärde ska ersättas genom att ledningsinnehavaren beräknar ett mätvärde. Ledningsinnehavaren ansvarar för att ett ersatt mätvärde snarast möjligt korrigeras. Det ska framgå av rapporteringen om ett mätvärde är beräknat och att mätvärdet kommer att korrigeras. Rapportering ska då göras på nytt från och med den senast utförda korrekta avläsningen eller beräkningen. Endast den mätserie i vilken ett korrigerat mätvärde ingår ska rapporteras om. Rapportering av ett korrigerat preliminärt mätvärde behöver inte göras till den systembalansansvarige efter den tidpunkt som är fastställd i 4 kap. 8–13 §§.

Uppgifter som beräknats enligt första stycket ska kunna läggas till grund för debitering och balansavräkning. För dygnsavlästa timvisa mätvärden ska föregående timmes mätvärde användas om inte bättre beräkningsgrund för ersättningsvärde finns.

## Kapitel 3. Meddelanden i samband med påbörjande eller övertagande av gasleverans och om övertagande av balansansvar

### *Gasleverantörs anmälan vid påbörjande eller övertagande av gasleverans*

**1 §** En leverantör av naturgas, som ska börja leverera gas i en uttagpunkt, ska lämna följande uppgifter vid anmälan till ledningsinnehavaren enligt 7 kap. 8 § första stycket naturgaslagen:

- ledningsinnehavarens identitet (aktörs-ID),
- anmälande gasleverantör (aktörs-ID),
- anledning till anmälan (påbörjande eller övertagande),
- anläggningens identitet (anläggnings-ID),

- anläggningens adress,
- hänvisning till ingånget avtal om gasleverans,
- startdatum för gasleverans,
- gasanvändarens/gasproducentens identitet,
- gasanvändarens/gasproducentens namn och adress,
- balansansvarigs identitet (aktörs-ID) och
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID).

Vid inflyttning ska anmälan vara ledningsinnehavaren tillhanda senast inflyttningsdagen.

Som aktörs-ID ska användas EDIEL-ID, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

#### *Allmänna råd*

Då anmälan om påbörjande eller övertagande av gasleverans avser en gasanvändare med skyddad identitet eller då gasanvändaren är en utländsk medborgare, som saknar personnummer eller dylikt, bör företrädesvis den av ledningsinnehavaren registrerade kundidentiteten användas för att identifiera gasanvändaren. I annat fall kan gasanvändarens födelsedatum användas.

## **Kapitel 4. Ledningsinnehavarens rapportering av mätvärden**

### *Preliminära fördelningstal*

**4 §** Ledningsinnehavaren ska, senast den 24:e i månaden före leverans, rapportera preliminära fördelningstal till balansansvarig och gasleverantör. Till balansansvarig ska rapportering ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapportering ske per nätavräkningsområde.

Preliminära fördelningstal redovisas i procent av nätavräkningsområdets förbrukningsprofil tillsammans med antalet uttagpunkter den aktuella månaden.

Vid rapportering enligt första stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

### *Maximal månadsmedeleffekt för uttagpunkt*

**5 §** Ledningsinnehavare ska den 24:e i varje månad rapportera summan för varje uttagpunkts maximala månadsmedeleffekt per balansansvarig och nätavräkningsområde till den systembalansansvarige och berörd balansansvarig. Vid rapportering ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Månadsmedeleffekten ska beräknas av ledningsinnehavaren för varje uttagpunkt. Maximal månadsmedeleffekt per uttagpunkt utgörs av den högsta månadsmedeleffekten de senaste tolv månaderna. Maximal månadsmedeleffekt per balansansvarig beräknas som summan av de maximala månadsmedeleffekterna för de uttagpunkter som respektive balansansvarig är balansansvarig för. Månadsmedeleffekt redovisas i kW<sub>u</sub>. För tillkommande uttagpunkter ska ledningsinnehavaren uppskatta maximal månadsmedeleffekt för nästkommande tolv månader för uttagpunkten.

Till den systembalansansvarige ska rapportering enligt första stycket ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapportering ske per nätavräkningsområde.

Ledningsinnehavaren ska på tillsynsmyndighetens begäran skriftligt kunna presentera hur den uppskattade maximala månadsmedeleffekten för tillkommande uttagspunkter har beräknats.

#### *Preliminär förbrukning dygnsavlästa uttagspunkter*

**8 §** Nätavstämningsdifferensen ska ingå i rapporteringen av dygnsavlästa uttagspunkter. Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10:30 följande dag, rapportera aggregerad preliminär förbrukning för dygnsavlästa uttagspunkter till den systembalansansvarige och till berörda balansansvariga. Med preliminär förbrukning dygnsavlästa uttagspunkter avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser till dygnsavlästa uttagspunkter inklusive nätavstämningsdifferens per balansansvarig och per gasleverantör.

Till den systembalansansvarige ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvariga ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde.

Preliminär förbrukning för dygnsavlästa uttagspunkter redovisas i kWh<sub>g</sub> enligt preliminärt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

#### *Preliminär produktion dygnsavlästa inmatningspunkter*

**9 §** Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10:30 följande dag, rapportera aggregerad preliminär inhemsk produktion för dygnsavlästa inmatningspunkter till den systembalansansvarige och till berörda balansansvariga. Med preliminär produktion dygnsavlästa inmatningspunkter avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser från dygnsavlästa inmatningspunkter per balansansvarig och per gasleverantör.

Till den systembalansansvarige ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvariga ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde.

Preliminär produktion för dygnsavlästa inmatningspunkter redovisas i kWh<sub>g</sub> enligt preliminärt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

#### *Preliminär inmatning till lager*

**10 §** Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10:30 följande dag, rapportera aggregerad preliminär inmatning till lager till den systembalansansvarige och till berörda balansansvariga. Med preliminär inmatning till lager avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser från dygnsavlästa lagerpunkter per balansansvarig och per gasleverantör.

Till den systembalansansvarige ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvariga ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde.

Preliminär inmatning till lager för dygnsavlästa lagerpunkter redovisas i kWh<sub>0</sub> enligt preliminärt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

#### *Preliminärt uttag från lager*

**11 §** Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10:30 följande dag, rapportera aggregerad preliminärt uttag från lager till den systembalansansvarige och till berörda balansansvariga. Med preliminärt uttag från lager avses timvisa summering av timvisa mätvärden för leveranser från dygnsavlästa lagerpunkter per balansansvarig och per gasleverantör.

Till den systembalansansvarige ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvariga ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde.

Preliminärt uttag från lager för dygnsavlästa lagerpunkter redovisas i kWh<sub>0</sub> enligt preliminärt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

#### *Preliminär förbrukningsprofil*

**12 §** Med preliminär förbrukningsprofil avses preliminära timvisa värden för total inmatning i nätavräkningsområdet med avdrag för timvisa leveranser till dygnsavlästa gasanvändare och lagringsanläggning.

Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10:30 följande dag, rapportera preliminär förbrukningsprofil till den systembalansansvarige och till berörda balansansvariga. Preliminär förbrukningsprofil redovisas i kWh<sub>0</sub> enligt preliminärt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

#### *Preliminär förbrukning för gasanvändare för vilka mätvärden schablonfastställs*

**13 §** Med preliminär förbrukning för gasanvändare för vilka mätvärden schablonfastställs avses preliminärt fördelningstal multiplicerat med aktuell preliminär förbrukningsprofil angivet i timvisa värden inklusive nätavstämningssdifferens.

Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10:30 följande dag, rapportera preliminär aggregerad förbrukning för gasanvändare som avses i första stycket till den systembalansansvarige och till berörda balansansvariga. Till den systembalansansvarige ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvariga ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Förbrukningen redovisas i kWh<sub>0</sub> enligt preliminärt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

#### *Slutlig förbrukning dygnsavlästa uttagspunkter*

**16 §** Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutlig aggregerad förbrukning av gas för dygnsavlästa uttagspunkter till den systembalansansvarige, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Med slutlig förbrukning dygnsavlästa uttagspunkter avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser till dygnsavlästa uttagspunkter per balansansvarig och per gasleverantör. Till den systembalansansvarige ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde.

Mätvärdena redovisas i kWh<sub>g</sub> enligt slutligt värmevärde.

Vid rapportering enligt första stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

#### *Slutlig inmatning dygnsavläst produktion*

**17 §** Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutlig aggregerad produktion av gas för dygnsavläst inmatningspunkter till den systembalansansvarige, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Med slutlig inmatning dygnsavläst produktion avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser från dygnsavläst produktion per balansansvarig och per gasleverantör. Till den systembalansansvarige ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde.

Mätvärdena redovisas i kWh<sub>g</sub> enligt slutligt värmevärde.

Vid rapportering enligt första stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

#### *Slutlig inmatning till lager*

**18 §** Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutlig inmatning till lager till den systembalansansvarige, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Med slutlig inmatning till lager avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser från dygnsavlästa lagerpunkter per balansansvarig och per gasleverantör. Till den systembalansansvarige ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde.

Mätvärdena redovisas i kWh<sub>g</sub> enligt slutligt värmevärde.

Vid rapportering enligt första stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

**19 §** Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutligt uttag från lager till den systembalansansvarige, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Med slutligt uttag från lager avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser från dygnsavlästa lagerpunkter per balansansvarig och per gasleverantör. Till den systembalansansvarige ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde.

Mätvärdena redovisas i kWh<sub>0</sub> enligt slutligt värmevärde.

Vid rapportering enligt första stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

#### *Slutlig förbrukningsprofil*

**20 §** Med slutlig förbrukningsprofil avses slutligt fastställda timvisa värden för total inmatning i nätavräkningsområdet med avdrag för timvisa leveranser till dygnsavlästa gasanvändare och lagringsanläggning.

Ledningsinnehavaren ska månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutlig förbrukningsprofil till den systembalansansvarige och till berörda balansansvariga. Till den systembalansansvarige ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde. Slutlig förbrukningsprofil redovisas i kWh<sub>0</sub> enligt slutligt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

#### *Slutlig förbrukning månadsavlästa uttagspunkter*

**25 §** Med slutlig förbrukning månadsavlästa uttagspunkter avses uppmätt förbrukning via slutlig förbrukningsprofil gällande de månadsavlästa uttagspunkterna.

Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutlig aggregerad förbrukning för månadsavlästa uttagspunkter till den systembalansansvarige, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Till den systembalansansvarige ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde. Mätvärdena redovisas i kWh<sub>0</sub> enligt slutligt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

#### *Slutlig förbrukning årsavlästa uttagspunkter*

**26 §** Med slutlig förbrukning årsavlästa uttagspunkter avses beräknad förbrukning via slutlig förbrukningsprofil gällande de årsavlästa uttagspunkterna inklusive nätavstämningssdifferens.



Ledningsinnehavaren ska senast den 15:e i månaden efter den månad då avläsning sker, rapportera slutlig aggregerad förbrukning för årsavlästa uttagspunkter till den systembalansansvarige, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Till den systembalansansvarige ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde. Mätvärdena redovisas i kWh<sub>g</sub> enligt slutligt värmevärde.

Vid rapportering enligt andra stycket ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

---

Dessa föreskrifter och allmänna råd träder ikraft, i fråga om 2 kap. 4 § andra stycket, den 1 augusti 2016, och i övrigt den 1 mars 2014.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

Anne Vadasz Nilsson

Tor Ny





