

Datum  
2013-10-15

Diarienumr  
2012-102211

Regelrådet

2013 -10- 16  
N 2008.05/2013/398  
Dnr.....

Avdelningen för konsumenträtt  
Tor Ny  
016-16 27 19  
tor.ny@ei.se

Regelrådet  
Kv Garnison  
103 33 STOCKHOLM

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

Med anledning av 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 (Tredje gasmarknadsdirektivet) och de förändringar i naturgaslagen (2005:403) som därmed genomförts finner Energimarknadsinspektionen (Ei) att det finns ett behov av att revidera mätföreskriften avseende reglerna som rör byte av naturgasleverantör (övertagande av naturgasleverans). Enligt bestämmelser i naturgaslagen som trädde ikraft den 1 oktober 2011 ska ett sådant övertagande genomföras inom fjorton dagar från det att naturgasleverantören meddelat innehavaren till naturgasledningen om ett leverantörsbyte. De föreslagna ändringarna i föreskriften medför att föreskriften anpassas till det.

Den 1 juni 2013 trädde nya ändringar i naturgaslagen i kraft. Systemansvaret har övergått från Affärsverket Svenska Kraftnät som varit systemansvarig myndighet till Swedegas AB som får beteckningen systembalansansvarig. Anpassningar till detta genomförs därför i samband med denna revidering av föreskriften.

Ei gärna emot era synpunkter senast den 6 november 2013. Remissyttrande kan skickas antingen med e-post under adress: [registrator@ei.se](mailto:registrator@ei.se) eller med post under adress Energimarknadsinspektionen, Box 155, 631 03 Eskilstuna. Ange diarienumret 2012-102211 på post- eller e-postskrivelse. Har ni frågor är ni välkomna att kontakta Tor Ny 016-16 27 19.

Med vänliga hälsningar

  
Sara Sundberg  
Avdelningschef

Bilagor:  
Förslag till föreskrifter  
Konsekvensanalys

10/10/10  
11/11/11  
12/12/12

# Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Göran Morén (chefsjurist)  
ISSN

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

EIFS 2013:x

Beslutade den x 2013

Energimarknadsinspektionen föreskriver 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

att 1 kap. 2 §, 2 kap. 6 §, 3 kap. 1 §, 4 kap. 4-5 §§, 8-13 §§, 16-20 §§ samt  
25 och 26 §§ ska ha 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.

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

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

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

*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 kylda till 25° C och med det vid förbränningen uppkomna vattnet i gasfas. Anges i kWh<sub>u</sub>/Nm<sup>3</sup>.

*Värmvärde, övre (kWh<sub>o</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 kylda till 25° C och med det vid förbränningen uppkomna vattnet kondenserat till flytande tillstånd. Anges i kWh<sub>o</sub>/Nm<sup>3</sup>.

## Kapitel 2. Mätning och mätaravläsning

### *Beräkning och korrigerig 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 påbörjad 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 uttagspunkt, 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 inflyttningdagen.

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

#### 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 kWu. 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 uttagpunkter har beräknats.

##### *Preliminär förbrukning dygnsavlästa uttagpunkter*

8 § Nätavstämningssdifferensen ska ingå i rapporteringen av dygnsavlästa uttagpunkter. Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10:30 följande dag, rapportera aggregerad preliminär förbrukning för dygnsavlästa uttagpunkter till den systembalansansvarige och till berörda balansansvariga. Med preliminär förbrukning dygnsavlästa uttagpunkter avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser till dygnsavlästa uttagpunkter inklusive nätavstämningssdifferens 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 uttagpunkter redovisas i kWhö 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 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 systemansvariga myndigheten 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 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 systemansvariga myndigheten och till berörda balansansvariga. Med preliminärt 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 balansansvariga ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde.

Preliminärt uttag från lager för dygnsavlästa lagerpunkter redovisas i kWh 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 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 enligt preliminärt värmevärde.

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

#### *Slutlig förbrukning dygnsavlästa uttagpunkter*

16 § Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutlig aggregerad förbrukning av gas för dygnsavlästa uttagpunkter till den systembalansansvarige, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Med slutlig förbrukning dygnsavlästa uttagpunkter avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser till dygnsavlästa uttagpunkter 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 enligt slutlig 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 dygnsavlästa 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 enligt slutlig 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 systemansvariga myndigheten, 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 enligt slutlig värmevärde.

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

#### *Slutligt uttag från lager*

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 enligt slutlig 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 enligt slutlig värmevärde.

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

#### *Slutlig förbrukning månadsavlästa uttagpunkter*

**25 §** Med slutlig förbrukning månadsavlästa uttagpunkter avses uppmätt förbrukning via slutlig förbrukningsprofil gällande de månadsavlästa uttagpunkterna.

Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast den 15:e i följande månad, rapportera slutlig aggregerad förbrukning för månadsavlästa uttagpunkter 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 enligt slutlig värmevärde.

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

#### *Slutlig förbrukning årsavlästa uttagpunkter*

**26 §** Med slutlig förbrukning årsavlästa uttagpunkter avses beräknad förbrukning via slutlig förbrukningsprofil gällande de årsavlästa uttagpunkterna inklusive nätavstämningdifferens.

Ledningsinnehavaren ska senast den 15:e i månaden efter den månad då avläsning sker, rapportera slutlig aggregerad förbrukning för årsavlästa uttagpunkter 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 enligt slutlig värmevärde.

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

---

Dessa föreskrifter träder ikraft den x x 2013.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

Anne Vadasz Nilsson

Tor Ny



Avdelningen för konsumenträtt  
Tor Ny  
016-16 27 19  
tor.ny@ei.se

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

Denna konsekvensutredning avser Energimarknadsinspektionens föreskrifter om ändring i föreskrifter och allmänna råd om nätkoncessionshavares skyldighet att lämna uppgift om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (EIFS 2011:8), mätföreskriften. De förändringar som föreslås är dock begränsade.

De föreslagna ändringarna i föreskriften som rör byte av naturgasleverantör föranleddes av ett påpekande från remissinstanserna vid en revidering av föreskrifterna som gäller avläsningsfrekvens av mätare för de uttagspunkter som anges i 2 kap. 4 § andra stycket. Ändringarna föreslås träda i kraft den 1 augusti 2015.

Konsekvensutredningen har upprättats i enlighet med förordningen (2007:1244) om konsekvensutredning vid regelgivning.

### 1. En beskrivning av problemet och vad man vill uppnå

Med anledning av 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 (Tredje gasmarknadsdirektivet) och de förändringar i naturgaslagen (2005:403) som därmed genomförts finner Energimarknadsinspektionen (Ei) att det finns ett behov av att revidera mätföreskriften avseende reglerna som rör byte av naturgasleverantör (övertagande av naturgasleverans). Enligt bestämmelser i naturgaslagen som trädde ikraft den 1 oktober 2011 ska ett sådant övertagande genomföras inom fjorton dagar från det att naturgasleverantören meddelat innehavaren till naturgasledningen om ett leverantörsbyte. Därmed finns ett behov av att revidera föreskriften avseende tidpunkter för rapportering.

Den 1 juni 2013 trädde nya ändringar i naturgaslagen i kraft. Systemansvaret har övergått från Affärsverket Svenska Kraftnät som varit systemansvarig myndighet till Swedegas AB som får beteckningen systembalansansvarig. Anpassningar till detta genomförs därför i samband med denna revidering av föreskriften. Paragraferna har ändrats på så sätt att den systemansvariga myndigheten har ersatts med den systembalansansvarige i 1 kap. 2 §, 2 kap. 6 §, 4 kap. 5 samt 8-13 §§, 16-20 §§ samt 25 och 26 §§.

Kapitelindelningen i den nya mätföreskriften behålls och paragrafnumreringen överensstämmer med den som gäller i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om



Datum  
2013-10-14

leverans och balansansvar (EIFS 2008:1). Nedan beskrivs kortfattat de föreslagna förändringarna som avser byte av naturgasleverantör.

### **3 kap. 1 §**

I bestämmelsens första stycke stryks hänvisningen till 7 kap. 8 § andra stycket naturgaslagen eftersom det aktuella stycket i naturgaslagen inte längre avser anmälningar.

### **4 kap. 4 §**

Enligt nu gällande föreskrift ska ledningsinnehavaren rapportera preliminära fördelningstal till balansansvarig och gasleverantör senast den 15:e i månaden före leverans. Till balansansvarig ska rapportering ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapportering ske per nätavräkningsområde. För att leverantörsbyten som sker i slutet av månaden ska kunna beaktas vid beräkning av preliminära fördelningstal för efterföljande månad föreslås att ledningsinnehavaren rapportera preliminära fördelningstal senast den 24:e i månaden.

### **4 kap. 5 §**

Enligt nu gällande föreskrift ska ledningsinnehavaren den 15:e i varje månad rapportera summan för varje uttagpunkts maximala månadsmedeleffekt per balansansvarig och nätavräkningsområde till systembalansansvarig och berörd balansansvarig. För att leverantörsbyten som sker i slutet av månaden ska kunna beaktas vid beräkning av maximal månadsmedeleffekt för efterföljande månad föreslås att ledningsinnehavaren rapporterar maximal månadsmedeleffekt senast den 24:e i månaden.

## **2. Vilka alternativa lösningar som finns för det man vill uppnå och vilka effekterna blir om någon reglering inte kommer till stånd?**

Regleringen bidrar till att anpassa redan existerande föreskrifter till gällande lagstiftning. Om reglering inte sker innebär det att gällande föreskrifter till viss del blir obsoleta. Området är redan sedan tidigare reglerat genom myndighetsföreskrifter eftersom det är av största vikt att alla inblandade aktörer gör på samma sätt för att få en fungerande naturgasmarknad. Ei kan inte se några alternativa lösningar till att anpassa föreskrifterna till gällande lagstiftning.

## **3. Vilka berörs av regleringen?**

Innehavare av naturgasledningar som överför naturgas för annans räkning, innehavare av lager- och förgasningsanläggningar, den systembalansansvarige, naturgasleverantörer, balansansvariga företag samt naturgasanvändare.

## **4. Överensstämmer regleringen med eller går den utöver de skyldigheter som följer av Sveriges anslutning till Europeiska unionen?**

De nu föreslagna reglerna är framtagna för att anpassa det svenska regelverket rörande byte av naturgasleverantör till bestämmelserna i det tredje inre gasmarknadsdirektivet.<sup>1</sup> I

<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 (Tredje gasmarknadsdirektivet)



Datum  
2013-10-14

direktivet anges att byte av naturgasleverantör ska genomföras inom tre veckor. Enligt naturgaslagen ska ett byte vara genomfört inom fjorton dagar.

**5. Behövs särskild hänsyn tas när det gäller tidpunkten för ikraftträdande och finns det behov av speciella informationsinsatser?**

I samband med att mätföreskrifterna träder i kraft ska information gå ut både till branschen och till naturgasanvändarna om att naturgasanvändarna kan byta naturgasleverantör varje dag och att bytet ska vara genomfört inom fjorton dagar. Information kommer att finnas tillgänglig på Ei:s webbplats.

**6. Hur många företag berörs och hur stora är företagen?**

Ett transmissionsföretag, fem distributionsföretag, ett lagringsföretag, sex naturgasleverantörer och fem balansansvariga berörs av förändringen. Storleksordningen på företagen varierar från cirka 300 kunder till 30 000 kunder.

**7. Vilken tidsåtgång kan regleringen föra med sig för företagen och vad innebär regleringen för företagens administrativa kostnader? Vilka andra kostnader kan den föreslagna regleringen medföra för företagen och vilka förändringar i verksamheten kan företagen behöva vidta till följd av den föreslagna regleringen?**

Föreskriften anpassas till de nya bestämmelserna i naturgaslagen. De förändringar som föreslås i fråga om leverantörsbyten omfattar samtliga kunder. Övertagande av leveranser ska genomföras av nätföretagen fjorton dagar efter en anmälan om byte. Leverantörsbyten kommer därmed inte längre ska ske en viss dag i månaden utan istället löpande under månaden.

Ei:s bedömning är att förändringen inte föranleder några märkbara effekter vad gäller tidsåtgång, administrativa kostnader och andra kostnader för företagen. De företrädare för företag på naturgasmarknaden som Ei varit i kontakt med har gjort bedömningen att förändringen inte kommer att få några stora effekter. De schablonmätta kundernas förbrukning avläses en gång per år eller vid leverantörsbyte och bytesfrekvensen är relativt låg. Vad gäller de stora förbrukarna så dygnsavläses deras förbrukning redan idag.

**8. I vilken utsträckning kan regleringen komma att påverka konkurrensförhållandena för företagen?**

Ei:s bedömning är att de nya bestämmelserna i naturgaslagen om snabbare leverantörsbyten kan ha en positiv effekt på konkurrensen. Föreskrifterna i sig kommer inte att påverka konkurrensförhållandena för företagen.

**9. Hur kan regleringen komma att påverka företagen i andra avseenden?**

Ei bedömer att föreskriften inte kommer att påverka företagen i annat avseende än vad som nämns under övriga punkter.



**10. Behöver särskild hänsyn tas till små företag vid reglernas utformning?**

Ei bedömer att särskild hänsyn inte behöver tas till små företag eftersom små distributionsföretag hanterar leverantörsbyten redan idag. Ändringarna i föreskriften utgör en anpassning till att ett byte av naturgasleverantör ska ske inom fjorton dagar.

**11. Går det att kontrollera efterlevnaden av reglerna och hur kommer reglernas effekter för företag att uppmärksammas och granskas?**

Ei anser att det går att kontrollera efterlevnaden av reglerna. Ei är tillsynsmyndighet och kontrollerar efterlevnaden av naturgaslagen och av föreskrifter eller villkor som meddelats med stöd av lagen. Tillsynen kan ske på eget initiativ eller efter klagomål.

**12. Finns det behov av speciella informationsinsatser?**

Ei kommer att informera om de nya föreskrifterna på sin webbplats. Ei kommer även att gå ut med skriftlig information till företagen.

**13. Hur har samråd som behövs skett med näringslivet och med myndigheter som särskild berörs, och vilka synpunkter av betydelse har kommit fram?**

I arbetet med föreskriften har Ei kontaktat representanter från naturgasleverantörer, ledningsinnehavare, Energigas Sverige, Svenska kraftnät och Swedegas.