

Energimarknadsinspektionens författningssamling

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

Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar;

EIFS 2022:6

Utkom från trycket
den 13 september 2022

beslutade den 31 augusti 2022.

Energimarknadsinspektionen föreskriver¹ följande med stöd av 17 a, 23 och 25–26 §§ naturgasförordningen (2006:1043) och beslutar följande allmänna råd.

1 kap. Inledande bestämmelser och definitioner

Tillämpningsområde

1 § Dessa föreskrifter gäller för sådan mätning och rapportering som innehavare av naturgasledning utför enligt 3 kap. 7 § naturgaslagen (2005:403) samt för anmälningar och underrättelser som gasleverantör eller innehavare av naturgasledning sänder enligt 7 kap. 8 och 9 §§ naturgaslagen.

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 uttagspunkter har lästs av.

¹ Jfr 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.

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.

Gasleverantör: Fysisk eller juridisk person som bedriver leveransverksamhet av gas.

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.

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.

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.

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 (Nm³): 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 naturgasledningar.

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

Värmvärde, undre (kWh_u): Den värmemängd som utvecklas vid fullständig förbränning av 1 Nm³ 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_u/Nm³.

Värmvärde, övre (kWh_o): Den värmemängd som utvecklas vid fullständig förbränning av 1 Nm³ 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_g/Nm³.

Värmevärdesområde: Ett geografiskt område med sammanhängande ledningsnät i vilket gasens värmevärde bestäms antingen genom mätning eller beräkning.

Registeruppgifter

3 § Ledningsinnehavaren ska hålla register för varje mätpunkt över:

- identifiering av mätpunkten (anläggnings-ID),
- anläggningens adress,
- identifiering av den eller de mätare som är installerade i mätpunkten (mätar-ID),
- gasanvändarens/gasproducentens identitet (organisationsnummer eller personnummer),
- gasanvändarens/gasproducentens namn och adress,
- angränsande ledningsinnehavares identitet i gränspunkter (aktörs-ID),
- gasleverantörens identitet (aktörs-ID),
- balansansvarigs identitet (aktörs-ID),
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID),
- värmevärdesområde,
- avläsningsfrekvens,
- mätvärdesinsamlingsfrekvens, och
- rapporteringsfrekvens.

Ledningsinnehavaren ansvarar för att ändringar i registret meddelas samtliga aktörer som är berörda av förhållandena i vederbörande mätpunkt.

2 kap. Mätning och mätaravläsning

Mätning

1 § Mätning ska avse överförd gas i

1. inmatningspunkt,
2. gränspunkt,
3. lagerpunkt, och
4. uttagspunkt.

Mätning behöver inte ske i uttagspunkt hos spiskund. För dessa uttagspunkter får ett uppskattat mätvärde användas.

2 § Mätning av överförd gas ska utföras på ett sådant sätt att mätvärdena kan tjäna som underlag för debitering och balansavräkning.

Den som enligt föreskrifterna i detta kapitel ansvarar för att mätning utförs, ansvarar också för mätvärdenas kvalitet samt för att mätvärden lagras på ett sådant sätt att kraven i dessa föreskrifter kan uppfyllas. Mätvärden och beräkningsunderlag som utgör räkenskapsmaterial ska arkiveras enligt vad som anges i bokföringslagen (1999:1078).

Den som ansvarar för mätning enligt 3 § ansvarar även för avläsning, insamling och rapportering av mätvärden samt för beräkning och rapportering av avräkningsunderlag.

3 § I inmatningspunkt ansvarar innehavaren av den ledning till vilken inmatning sker för mätning, om inte endast innehavaren av den ledning från vilken inmatning sker har mätarutrustning.

I gränspunkt ansvarar innehavaren av den ledning varifrån gasflödet i huvudsak kommer för mätningen. Om endast innehavaren av ledningen på andra sidan om gränspunkten har mätarutrustning är denne ansvarig för mätningen.

I lagerpunkt ansvarar innehavaren av den ledning till vilket ett naturgaslager är anslutet för mätningen.

I uttagspunkt ansvarar innehavaren av den ledning till vilken uttagspunkten är ansluten för mätningen.

Avläsningsfrekvens

4 § I inmatningspunkt, gränspunkt, lagerpunkt samt i uttagspunkt med en årsförbrukning större än eller lika med 3,0 GWh_u alternativt med ett högsta månadsuttag större än 0,5 GWh_u ska timvisa mätvärden avläsas varje timme.

I uttagspunkt med en årsförbrukning större än eller lika med 0,3 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 uttagspunkter än som avses i första och andra styckena 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.

5 § I uttagspunkter där avläsning inte sker varje timme, ska avläsning vid ny leverans utföras samma dag som leveransen påbörjas eller inom intervallet tidigast fem vardagar innan eller senast fem vardagar senare. Värdet ska omräknas så att det beräknas motsvara värdet för den dag leveransen påbörjades.

Allmänna råd

Ändring av avläsningsintervall bör ske senast nästkommande gasår efter att förändrade förhållanden inträtt. En mätpunkt där avläsningsfrekvensen ökat enligt bestämmelserna i 4 § behåller den högre avläsningsfrekvensen, om inte särskilda skäl finns för att återgå till tidigare avläsningsfrekvens.

Bestämning av värmevärde i värmevärdesområden

6 § Ledningsinnehavaren ska bestämma värmevärde i värmevärdesområden.

Ett volymviktat övre och undre värmevärde ska bestämmas per värmevärdesområde. Värmevärdena ska baseras på inmatade volymer och värmevärden per mätpunkt. Bestämning av värmevärde enligt första stycket ska utföras på ett sådant sätt att mätvärdena kan tjäna som underlag för debitering och för balansavräkning.

Bestämning av värmevärde ska utföras för varje kalendermånad. Värmevärdet gäller för hela månaden och ändras vid varje månadsskifte.

Beräkning och korrigerigering av mätvärden

7 § 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 kl. 10.30 nästföljande dag.

Uppgifter som beräknats enligt första stycket ska kunna läggas till grund för debitering och balansavräkning.

För timavlästa timvisa mätvärden ska föregående timmes mätvärde användas om inte bättre beräkningsgrund för ersättningsvärde finns.

8 § Ledningsinnehavaren ska korrigera ett felaktigt bestämt värmevärde för ett värmevärdesområde om värdet avviker från tidigare rapporterat värmevärde.

3 kap. 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.

Gasleverantörs anmälan om byte av balansansvarig

2 § Gasleverantör som levererar gas till en uttagspunkt där balansansvaret ska övertas av ny balansansvarig, ska vid anmälan till ledningsinnehavaren enligt 7 kap. 9 § första stycket naturgaslagen lämna följande uppgifter:

- ledningsinnehavarens identitet (aktörs-ID),
- anmälände gasleverantör (aktörs-ID),
- anläggningens identitet (anläggnings-ID),
- ny balansansvarigs identitet (aktörs-ID),
- tidpunkt för övertagande av balansansvar, och
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID).

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

Kvittens vid mottagande av anmälan

3 § Ledningsinnehavaren ska efter kontroll av uppgifter i anmälan enligt 1 §:

- inom fem vardagar meddela gasleverantören om att anmälan är fullständig eller inte, och
- om anmälan inte är fullständig ska ledningsinnehavaren inom fem vardagar meddela gasleverantören vad bristen avser.

Ledningsinnehavarens meddelande till ny gasleverantör vid påbörjande eller övertagande av gasleverans

4 § Ledningsinnehavaren ska efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av en gasleverans enligt 1 §, om den inte resulterat i negativ kvittens enligt 3 §, inom fem vardagar skicka följande meddelanden till den nya gasleverantören:

- anledning till meddelandet (bekräftelse mottagen anmälan),
- bekräfta påbörjandet eller övertagandet genom att skicka samtliga uppgifter enligt 1 § i retur,
- ledningsinnehavarens egna uppgifter om anläggningens adress och gasanvändarens namn och adress,
- mätar-ID,
- beräknad årlig förbrukning i uttagspunkten, angiven i hela kWh,
- mätmetod (timvis mätning eller inte), och
- värmevärdesområde.

5 § Vid övertagande av gasleverans ska ledningsinnehavaren sända följande uppgifter till den nye gasleverantören inom tio vardagar efter det att leveransen övertogs:

- förbrukning vid datum för övertagande av gasleveransen, angiven till noll (0), och
- mätarställning vid tidpunkt för övertagande gasleverans.

För rapporteringen ska gällande EDIEL-format användas om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Ledningsinnehavarens meddelande till avlämnande gasleverantör vid övertagande av gasleverans

6 § Ledningsinnehavaren ska inom fem vardagar efter mottagande av fullständig anmälan om övertagande enligt 1 § meddela den avlämnande gasleverantören:

- avlämnande gasleverantörs identitet (aktörs-ID),
- ledningsinnehavarens identitet (aktörs-ID),
- anledning till meddelandet (övertagande/gasanvändares utflyttning),
- anläggningens identitet (anläggnings-ID),
- sluttidpunkt för gasleverans,
- gasanvändarens/gasproducentens identitet (personnummer eller organisationsnummer),
- gasanvändarens/gasproducentens namn och adress,
- balansansvarigs identitet (aktörs-ID), och
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID).

7 § Vid övertagande av gasleverans ska ledningsinnehavaren sända följande uppgifter till den avlämnande gasleverantören inom tio vardagar efter påbörjad leverans:

- förbrukning mellan det aktuella och närmast föregående avläsningstillfället, och
- mätarställning vid datum för avslut av gasleverans.

För rapporteringen ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Ledningsinnehavarens meddelande till gasanvändaren vid förändring av leveransåtagandet

8 § Ledningsinnehavaren ska efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av gasleverans i en uttagpunkt meddela gasanvändaren följande:

- anledning till meddelandet (påbörjande eller övertagande av gasleverans),
- anläggningens identitet (anläggnings-ID),
- tidpunkten för påbörjande eller övertagande av gasleverans,
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID), och
- värmevärdesområde.

Meddelandet ska vara gasanvändaren tillhanda senast den sista dagen i den kalendermånad som gasleveransen påbörjas.

Vid nyanslutning av en anläggning till nätet ska ledningsinnehavaren meddela anläggnings-ID och områdes-ID senast vid den tidpunkt då gasanvändaren erhåller drifttillstånd för anläggningen av ledningsinnehavaren.

9 § Vid övertagande av gasleverans ska ledningsinnehavaren sända följande uppgifter till gasanvändaren senast med nästkommande faktura efter påbörjad leverans:

- dag för övertagandet,
- uppgift om mätarställning vid datum för övertagande av gasleverans,
- datum för avläsning, och
- att anledningen till avläsning är övertagande av gasleverans.

Ledningsinnehavarens meddelanden vid gasanvändares flytt

10 § Vid inflyttning ska ledningsinnehavaren sända följande uppgifter till den nye gasleverantören inom tio vardagar efter påbörjad leverans:

- förbrukning vid datum för påbörjad gasleverans, angiven till noll (0), och
- mätarställning vid datum för påbörjad gasleverans.

För rapporteringen ska gällande EDIEL-format användas om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

11 § Vid inflyttning ska ledningsinnehavaren sända följande uppgifter till gasanvändaren senast med nästkommande faktura efter påbörjad leverans:

- datum för påbörjad leverans,
- mätarställning vid datum för påbörjad leverans, och
- datum för avläsning.

4 kap. Ledningsinnehavarens rapportering av mätvärden

Krav på rapporteringen

1 § Summerade mätvärden ska ha samma upplösning som de ingående ursprungliga värdena.

Mätvärden för inmatad gas från internationell inmatningspunkt, gränspunkt, produktionsanläggning eller gaslager ska rapporteras med plustecken.

Mätvärden för uttagen gas i uttagspunkt eller vid utmatning i gränspunkt eller gaslager, ska rapporteras med minustecken.

Enhet för redovisningen ska väljas så att upplösningen i rapporteringen inte förvanskas.

Mätpunkter som är anslutna till ett distributionsnät som inte är kopplade till transmissionsnätet är undantagna kravet att rapportera överförd naturgas till systembalansansvarig.

Nätavstämningsdifferens i distributionsnät

2 § Ledningsinnehavare ska årsvis i förväg, senast den 15 december året före leverans, till berörd gasleverantör och balansansvarig, rapportera beräknad nätavstämningsdifferens.

Beräkningen behöver inte ta hänsyn till skillnader i den mängd som beräknats vara lagrad i nätavräkningsområdets naturgasledningar. Nätavstämningsdifferensen ska redovisas i kWh₀ enligt preliminärt värmevärde.

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

Nätavstämningsdifferens i transmissionsnät

3 § Inför rapporteringen av preliminära timavlästa mätvärden får ledningsinnehavare schablonmässigt fastställa nätavstämningsdifferensen utifrån erfarenhetsvärden. Berörd gasleverantör och balansansvarig ska i förväg informeras om tillämplad fastställandeprincip.

Vid ledningsinnehavarens fastställande av föregående månads nätavstämningsdifferens inför rapportering av slutliga timavlästa mätvärden ska hänsyn tas till skillnaden i den mängd som beräknats vara lagrad i nätavräkningsområdets naturgasledningar vid början respektive slutet av månaden.

Preliminära fördelningstal

4 § Ledningsinnehavaren ska, senast den 24:e i månaden före leverans, rapportera preliminära fördelningstal till balansansvarig, gasleverantör och systembalansansvarig. Till balansansvarig och systembalansansvarig 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 uttagspunkter den aktuella månaden.

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

Preliminära mätvärden i gränspunkt

5 § Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 09.00 följande dag, rapportera preliminära timavlästa mätvärden i gränspunkt till ledningsinnehavaren i angränsande nätavräkningsområde. Preliminära timavlästa mätvärden i gränspunkt redovisas i kWh₀ enligt preliminärt värmevärde. Vid rapportering ska gällande EDIEL-format användas, om inte annat följer av överenskommelse mellan parterna.

Preliminära timavlästa mätvärden

6 § Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10.30 följande dag, rapportera timavlästa mätvärden för uttagspunkter inom nätavräkningsområdet till berörda gasleverantörer.

Mätvärden som rapporteras enligt första stycket ska redovisas i Nm³.

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

Preliminär förbrukning timavlästa uttagspunkter

7 § Ledningsinnehavaren ska varje timme kl. XX.20 rapportera aggregerad preliminär förbrukning för timavlästa uttagspunkter till den systembalansansvarige för innevarande gasdygn. Med preliminär förbrukning för timavlästa uttagspunkter avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser till timavlästa uttagspunkter per balansansvarig.

Varje gasdygn rapporteras för sig. Första rapporteringen under gasdygnet sker kl. 07.20 och avser mätvärdet för timme 06.00-07.00. Timmen efter, kl. 08.20, rapporteras två mätvärden, ett för timme 06.00-07.00 och ett för timme 07.00-08.00. Processen upprepas varje timme och rapporteringen utökas med ett mätvärde för varje timme fram till att mätvärdena för gasdygnets samtliga timmar har rapporterats. Nästa gasdygn börjar sedan om med att ett mätvärde rapporteras kl. 07.20.

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

8 § Nätavstämningsdifferensen ska ingå i rapporteringen av timavlästa uttagspunkter. Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10.30 följande dag, rapportera aggregerad preliminär förbrukning för timavlästa uttagspunkter till den systembalansansvarige och till berörda balansansvariga.

Med preliminär förbrukning timavlästa uttagspunkter avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser till timavlästa 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 timavlästa uttagspunkter redovisas i kWh_g enligt preliminärt värmevärde.

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

Preliminär produktion timavlästa inmatningspunkter

9 § Ledningsinnehavaren ska varje timme kl. XX.20 rapportera aggregerad preliminär inhemsk produktion för timavlästa inmatningspunkter till den systembalansansvarige för innevarande gasdygn. Med preliminär produktion för timavlästa inmatningspunkter avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser till timavlästa inmatningspunkter per balansansvarig.

Varje gasdygn rapporteras för sig. Första rapporteringen under gasdygnet sker kl. 07.20 och avser mätvärdet för timme 06.00-07.00. Timmen efter, kl. 08.20, rapporteras två mätvärden, ett för timme 06.00-07.00 och ett för timme 07.00-08.00. Processen upprepas varje timme och rapporteringen utökas med ett mätvärde för varje timme fram till att mätvärdena för gasdygnets samtliga timmar har rapporterats. Nästa gasdygn börjar sedan om med ett mätvärde rapporteras kl. 07.20.

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

10 § Ledningsinnehavaren ska dygnsvis senast kl. 10.30 följande dag, rapportera aggregerad preliminär inhemsk produktion för timavlästa inmatningspunkter till den systembalansansvarige och till berörda balansansvariga. Med preliminär produktion timavlästa inmatningspunkter avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser från timavlästa 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 timavlästa inmatningspunkter redovisas i kWh_g 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

11 § Ledningsinnehavaren ska varje timme kl. XX.20 rapportera aggregerad preliminär inmatning till lager till den systembalansansvarige för innevarande gasdygn. Med preliminär inmatning till lager avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser till lagret per balansansvarig.

Varje gasdygn rapporteras för sig. Första rapporteringen under gasdygnet sker kl. 07.20 och avser mätvärdet för timme 06.00-07.00. Timmen efter, kl. 08.20, rapporteras två mätvärden, ett för timme 06.00-07.00 och ett för timme 07.00-08.00. Processen upprepas varje timme och rapporteringen ut-

ökas med ett mätvärde för varje timme fram till att mätvärdena för gasdygnets samtliga timmar har rapporterats. Nästa gasdygn börjar sedan om med att ett mätvärde rapporteras kl. 07.20.

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

12 § 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 timavlästa 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 timavlästa lagerpunkter redovisas i kWh₀ 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

13 § Ledningsinnehavaren ska varje timme kl. XX.20 rapportera aggregerat preliminärt uttag från lager till den systembalansansvarige för innevarande gasdygn. Med preliminärt uttag från lager avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser från lagret per balansansvarig.

Varje gasdygn rapporteras för sig. Första rapporteringen under gasdygnet sker kl. 07.20 och avser mätvärdet för timme 06.00-07.00. Timmen efter, kl. 08.20, rapporteras två mätvärden, ett för timme 06.00-07.00 och ett för timme 07.00-08.00. Processen upprepas varje timme och rapporteringen utökas med ett mätvärde för varje timme fram till att mätvärdena för gasdygnets samtliga timmar har rapporterats. Nästa gasdygn börjar sedan om med att ett mätvärde rapporteras kl. 07.20.

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

14 § Ledningsinnehavaren ska dygnsvis i efterhand, senast kl. 10.30 följande dag, rapportera aggregerat preliminärt uttag från lager till den systembalansansvarige och till berörda balansansvariga. Med preliminärt uttag från lager avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser från timavlästa 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 timavlästa lagerpunkter redovisas i kWh₀ enligt preliminärt värmevärde.

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

Preliminär förbrukningsprofil

15 § Med preliminär förbrukningsprofil avses preliminära timvisa värden för total inmatning i nätavräkningsområdet med avdrag för timvisa leveranser till timavlästa gasanvändare och lagringsanläggningar.

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 kWh₀ 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

16 § 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, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Till den systembalansansvarige ska rapporteringen ske per balansansvarig och nätavräkningsområde. Till balansansvariga och gasleverantörer ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Förbrukningen redovisas i kWh₀ enligt preliminärt värmevärde.

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

Slutliga mätvärden i gränspunkt

17 § Ledningsinnehavaren ska, dygnsvis i efterhand och senast den femte vardagen i följande månad, rapportera kvalitetssäkrade mätvärden avseende föregående månads timserier för timavlästa mätpunkter till ledningsinnehavaren i angränsande nätavräkningsområde. Mätvärdena redovisas i kWh₀ enligt slutligt värmevärde.

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

Slutliga timavlästa mätvärden

18 § Ledningsinnehavaren ska månadsvis i efterhand, senast inom fem vardagar, rapportera timavlästa mätvärden för uttagpunkter inom nätavräkningsområdet till berörda gasleverantörer.

Mätvärden som rapporteras enligt första stycket ska redovisas i Nm³.

Om slutliga värden rapporteras vid tidpunkten för preliminära värdenas rapportering enligt 6 §, behöver inte ytterligare slutliga värden skickas.

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

Slutlig förbrukning timavlästa uttagpunkter

19 § Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast inom åtta vardagar i följande månad, rapportera slutlig aggregerad förbrukning av gas för timavlästa uttagpunkter till den systembalansansvarige, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Med slutlig förbrukning timavlästa uttagpunkter avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser till timavlästa 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 kWh₀ enligt slutligt värmevärde.

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

Slutlig inmatning timavläst produktion

20 § Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast inom åtta vardagar i följande månad, rapportera slutlig aggregerad produktion av gas för timavlästa inmatningspunkter till den systembalansansvarige, till berörda balansansvariga och till berörda gasleverantörer. Med slutlig inmatning timavläst produktion avses timvis summering av timvisa mätvärden för leveranser från timavläst 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 kWh₀ 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

21 § Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast inom åtta vardagar 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 timavlästa 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 kWh₀ enligt slutligt värmevärde.

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

Slutligt uttag från lager

22 § Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast inom åtta vardagar 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 timavlästa 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 kWh₀ enligt slutligt värmevärde.

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

Slutlig förbrukningsprofil

23 § Med slutlig förbrukningsprofil avses slutligt fastställda timvisa värden för total inmatning i nätavräkningsområdet med avdrag för timvisa leveranser till timavlästa gasanvändare och lagringsanläggningar.

Ledningsinnehavaren ska månadsvis i efterhand, senast inom åtta vardagar 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 kWh₀ enligt slutligt värmevärde.

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

Rapportering av timavlästa uttagspunkter

24 § Ledningsinnehavaren ska månadsvis i efterhand senast fem vardagar efter månadsskifte, rapportera följande uppgifter för timavlästa uttagspunkter till gasanvändaren och på begäran till det företag som gasanvändaren utsett:

- anläggningens identitet (anläggnings-ID),
- mätarställningar,
- dels uppmätt förbrukning, dels beräknad förbrukning, redovisad i Nm³,
- tidpunkter för avläsning,
- förbrukning mellan aktuell och närmast föregående månad, och
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID).

Rapportering enligt första stycket ska ske utan särskild kostnad för gasanvändaren.

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

Allmänna råd

Ledningsinnehavarens rapportering bör ske via internetbaserad media.

Rapportering av månadsavlästa uttagspunkter

25 § Ledningsinnehavaren ska månadsvis i efterhand, senast tio vardagar efter månadsskifte, rapportera följande uppgifter för månadsavlästa uttagspunkter till gasleverantören:

- anläggningens identitet (anläggnings-ID),
- mätarställning,
- dels uppmätt förbrukning, dels beräknad förbrukning, redovisad i Nm³,

- tidpunkt för avläsning,
- förbrukning mellan aktuellt och närmast föregående avläsningstillfälle, och
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID).

Ledningsinnehavaren ska till gasanvändaren och på begäran till det företag som gasanvändaren utsett senast vid nästföljande faktureringsstillfälle rapportera uppgifterna i första stycket, utan särskild kostnad för gasanvändaren. Förutom dessa uppgifter ska ledningsinnehavaren rapportera förbrukningsstatistik per månad i Nm³ för de senaste tretton månaderna eller innevarande leveranskontrakts löptid, om denna är kortare. I de fall det begärs ska ledningsinnehavaren lämna uppgifter om förbrukningsstatistik för en längre period om dessa finns tillgängliga.

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

Rapportering av årsavlästa uttagspunkter

26 § Ledningsinnehavaren ska årsvis i efterhand, senast tio vardagar efter avläsning, till gasleverantör rapportera följande uppgifter för årsavlästa uttagspunkter:

- anläggningens identitet (anläggnings-ID),
- mätarställning,
- dels uppmätt förbrukning, dels förbrukning som beräknats i enlighet med 2 kap. 6 §, redovisad i Nm³,
- tidpunkt för avläsning,
- förbrukning mellan aktuellt och närmast föregående avläsningstillfälle, och
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID).

Ledningsinnehavaren ska till gasanvändaren och på begäran till det företag som gasanvändaren utsett senast vid nästföljande faktureringsstillfälle rapportera uppgifterna i första stycket, utan särskild kostnad för gasanvändaren. Förutom dessa uppgifter ska ledningsinnehavaren rapportera förbrukningsstatistik i Nm³ för de senaste tretton månaderna eller innevarande leveranskontrakts löptid, om denna är kortare. I de fall det begärs ska ledningsinnehavaren lämna uppgifter om förbrukningsstatistik för en längre period om dessa finns tillgängliga.

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

27 § Ledningsinnehavaren ska utöver vad som framgår av 26 § kvartalvis i efterhand, senast tio vardagar efter kvartalsskifte lämna följande uppgifter:

- anläggningens identitet (anläggnings-ID),
- avläst eller uppskattad mätarställning,
- tidpunkt för avläsning,
- avläst eller uppskattad förbrukning mellan aktuellt och närmast föregående rapporteringstillfälle, och
- nätavräkningsområdets identitet (områdes-ID).

Slutliga fördelningstal månadsavlästa uttagspunkter

28 § Med slutliga fördelningstal för månadsavlästa uttagspunkter avses månadsavlästa uttagspunkters andel av månadens förbrukningsprofil totalt.

Ledningsinnehavare ska månadsvis i efterhand, senast inom åtta vardagar i följande månad, rapportera slutliga fördelningstal för månadsavlästa uttagspunkter till berörda balansansvariga och berörda gasleverantörer. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde. Slutliga fördelningstal redovisas i procent tillsammans med antalet uttagspunkter.

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

Slutliga fördelningstal årsavlästa uttagspunkter

29 § Med slutliga fördelningstal för årsavlästa uttagspunkter avses årsavlästa uttagspunkters andel av månadens förbrukningsprofil totalt.

Ledningsinnehavare ska månadsvis i efterhand, senast inom åtta vardagar i följande månad, rapportera slutliga fördelningstal för årsavlästa uttagspunkter till berörda balansansvariga och berörda gasleverantörer. Till balansansvarig ska rapporteringen ske per gasleverantör och nätavräkningsområde. Till gasleverantör ska rapporteringen ske per nätavräkningsområde. Slutliga fördelningstal redovisas i procent tillsammans med antalet uttagspunkter.

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

Slutlig förbrukning månadsavlästa uttagspunkter

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

Ledningsinnehavaren ska, månadsvis i efterhand, senast inom åtta vardagar 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 kWh₀ 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

31 § Med slutlig förbrukning årsavlästa uttagspunkter avses beräknad förbrukning via slutlig förbrukningsprofil gällande de årsavlästa uttagspunkterna inklusive nätavstämningdifferens.

Ledningsinnehavaren ska senast inom åtta vardagar 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 kWh₀ enligt slutligt värmevärde.

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

EIFS 2022:6

Rapportering av värmevärde

32 § Ledningsinnehavaren ska månadsvis i efterhand, senast inom åtta vardagar efter månadsskifte, rapportera övre och undre värmevärdet för varje värmevärdesområde till berörda gasleverantörer.

Ikraftträdande- och övergångsbestämmelser

1. Dessa föreskrifter och allmänna råd träder i kraft den 1 oktober 2022.
2. Genom föreskrifterna upphävs Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2014:8) om mätning och rapportering av överförd naturgas samt anmälan om leverans och balansansvar.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

ULRIKA HESSLOW

Sara Carlbom

