

## I. DISPOSICIONS GENERALS

### COMISSIÓ NACIONAL DELS MERCATS I LA COMPETÈNCIA

**682** *Circular 2/2020, de 9 de gener, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableixen les normes de balanç de gas natural.*

En data 26 de març de 2014 es va aprovar el Reglament (UE) núm. 312/2014 de la Comissió, pel qual s'estableix un Codi de xarxa sobre el balanç de gas en les xarxes de transport. Aquest Reglament determina les normes de balanç de gas en les xarxes de transport per gasoducte, incloses les relacionades amb els procediments de nominació, les tarifes de balanç, els processos de liquidació lligats a les tarifes de desbalanç diàries i el balanç operatiu entre les xarxes dels gestors de xarxes de transport. El Reglament pretén la creació d'un mercat intern de l'energia plenament interconnectat. Amb aquesta finalitat, assigna als reguladors nacionals les competències principals en matèria de balanç amb la finalitat d'harmonitzar els processos d'aplicació del Reglament i d'assegurar que s'apliquen les normes de balanç en tota la Unió Europea de la manera més eficaç. D'això en resulta la funció d'aquests reguladors nacionals d'implementar el Reglament esmentat en cada ordenament intern.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència va aprovar, en data 22 de juliol de 2015, la Circular 2/2015, per la qual s'estableixen les normes de balanç en la xarxa de transport del sistema gasista. Aquesta Circular la va modificar més tard la Circular 3/2018, de 14 de novembre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

L'11 de gener de 2019 es va aprovar el Reial decret llei 1/2019, de mesures urgents per adequar les competències de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a les exigències derivades del dret comunitari en relació amb les directives 2009/72/CE i 2009/73/CE del Parlament Europeu i del Consell, de 13 de juliol de 2009, sobre normes comunes per al mercat interior de l'electricitat i del gas natural. El Reial decret llei modifica l'article 7.1 de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, i assigna a aquesta Comissió la funció d'establir, mitjançant una circular, previ tràmit d'audiència i amb criteris d'eficiència econòmica, transparència, objectivitat i no-discriminació, la metodologia relativa a la prestació de serveis de balanç, de manera que es proporcionin incentius adequats perquè els usuaris equilibrin les seves entrades i sortides del sistema gasista. Les circulars de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència s'han de publicar en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

Adicionalment, el Reial decret llei 1/2019 modifica l'article 65 de la Llei 34/1998, del sector d'hidrocarburs, i atribueix a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència les competències per aprovar la normativa de gestió tècnica del sistema relacionada amb el procediment de càlcul del balanç diari de cada subjecte autoritzat a introduir gas natural en el sistema, així com el sistema de nominacions i renominacions.

La Circular s'adequa als principis de bona regulació que preveu l'article 129 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, atès que respon als principis de necessitat, eficàcia, proporcionalitat, seguretat jurídica, transparència i eficiència. Aquesta proposta de Circular és l'instrument més adequat per garantir la consecució dels objectius que persegueix.

La necessitat de revisar la regulació actual que defineix del règim de balanç en les plantes de regasificació deriva del fet que el model actual només defineix penalitzacions econòmiques per desbalanços dels usuaris, i no preveu mesures que regularitzin el desbalanç físic de gas natural líquid que es crea en aquestes instal·lacions. D'altra banda, en els emmagatzematges subterranis, a dia d'avui, es calcula un balanç a l'usuari, però no hi ha penalitzacions econòmiques per desbalanços, ni es regularitza físicament el gas de l'usuari desbalancejat. Les dues tipologies d'infraestructures exigeixen, a la vegada que un

model de balanç complet, que aquest sigui previsible, transparent, coherent, compatible i no discriminatori amb el model de balanç establert en la xarxa de transport.

L'homogeneïtzació i la integració del model de balanç de totes les infraestructures del sistema gasista espanyol s'engloba dins del procés de liberalització i creació d'un mercat interior de gas únic, competitiu i en què es garanteixi la seguretat de subministrament dins de la Unió Europea, que defineix la Directiva 2009/73/CE del Parlament Europeu i del Consell, de 13 de juliol de 2009, sobre normes comunes per al mercat interior del gas natural. En conseqüència, és ineludible definir unes normes de balanç homogènies i coherents per a totes les instal·lacions del sistema gasista, una vegada que ha quedat implantat el model de balanç de la xarxa de transport que defineix el Codi de xarxa europeu, en aplicació des de l'entrada en vigor de la Circular 2/2015, de 22 de juliol de 2015, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, a l'octubre de 2016.

Per tot això, i de conformitat amb les funcions que assigna l'article 7.1.e) de la Llei 3/2013, de 4 de juny; l'article 65 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, i el Reglament (UE) núm. 312/2014, previ tràmit d'audiència, i d'acord amb les orientacions de política energètica que preveu l'Ordre TEC/406/2019, de 5 d'abril, el Ple del Consell de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, en la sessió del dia 9 de gener de 2020, ha acordat, d'acord amb el Consell d'Estat, emetre aquesta Circular:

## CAPÍTOL I

### Disposicions generals

#### Article 1. *Objecte.*

L'objecte d'aquesta Circular és regular els mecanismes de càlcul del balanç de gas en les infraestructures del sistema gasista, inclosos els procediments de càlcul de desbalanços i els seus recàrrecs, el balanç operatiu de les instal·lacions, així com les regles per nominar l'ús de les infraestructures del sistema gasista i els procediments d'informació als usuaris en relació amb el balanç.

Aquests mecanismes s'han d'aplicar d'acord amb criteris d'eficiència econòmica, i han de ser transparents, objectius i no discriminatoris.

#### Article 2. *Àmbit d'aplicació.*

Aquesta Circular és aplicable a les instal·lacions subjectes a l'accés de tercers de conformitat amb el que disposa l'article 60 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, i, en conseqüència, a tots els agents que duen a terme la seva activitat en les instal·lacions esmentades o l'activitat dels quals les afecti, inclosos, entre d'altres, el gestor tècnic del sistema, el gestor de garanties, les plataformes de comerç i altres plataformes de negociació i entitats de contrapartida central que efectuïn notificacions de transaccions de gas natural líquid o gas, els operadors de les instal·lacions, els usuaris que hi accedeixin o hi tinguin una cartera de balanç, els proveïdors de serveis i els consumidors directes en el mercat que contractin l'accés a les instal·lacions esmentades.

Els drets i les obligacions derivats d'aquesta Circular relatius als usuaris de les instal·lacions s'han d'aplicar únicament als que estiguin o hagin estat habilitats per enviar notificacions d'acord amb el que disposa aquesta Circular.

#### Article 3. *Definicions.*

1. Als efectes d'aquesta Circular, són aplicables les definicions següents:

a) **Usuari:** subjecte amb cartera de balanç habilitat pel gestor tècnic del sistema per a l'enviament de notificacions de transferències de titularitat de gas natural líquid o de gas. Els comercialitzadors i els consumidors directes en el mercat que operin en una mateixa àrea de balanç poden agrupar les seves carteres de balanç en l'àrea esmentada als efectes del càlcul dels recàrrecs per desbalanços. Un comercialitzador o un consumidor

directe en el mercat pot constituir més d'un usuari. En tot cas, a cada usuari li correspon una única cartera de balanç per a cada àrea de balanç.

b) Proveïdor de serveis: entitat jurídica que pot actuar en nom d'un usuari als efectes d'efectuar notificacions, amb l'autorització prèvia del gestor tècnic del sistema.

c) Dia de gas: període que abraça des de les 05.00 h UTC d'un dia fins a les 05.00 h UTC de l'endemà a l'hivern, i des de les 04.00 h UTC d'un dia fins a les 04.00 h UTC de l'endemà a l'estiu. Això és, el dia de gas és el comprès de les 6.00 h a les 6.00 h local segons l'horari peninsular espanyol i centreeuropeu. Les hores del dia que d'ara endavant s'esmenten en aquesta Circular fan referència a l'horari local peninsular espanyol.

d) Tanc virtual de balanç-TVB: tanc virtual d'emmagatzematge de gas natural liquat del conjunt de plantes de regasificació, on els usuaris poden emmagatzemar gas natural liquat i transferir-ne la titularitat.

e) Punt virtual de balanç-PVB: punt virtual d'intercanvi de la xarxa de transport on els usuaris poden transferir la titularitat del gas.

f) Emmagatzematge virtual de balanç-EVB: emmagatzematge virtual de gas del conjunt d'emmagatzematges subterranis bàsics, on els usuaris poden emmagatzemar gas i transferir-ne la titularitat.

g) Àrea de balanç en el TVB: sistema d'entrada-sortida que inclou el conjunt de plantes de regasificació de gas natural liquat al qual és aplicable el règim específic de balanç que defineix aquesta Circular.

h) Àrea de balanç en el PVB: sistema d'entrada-sortida que inclou la xarxa de gasoductes de transport i distribució al qual és aplicable el règim específic de balanç que defineix aquesta Circular.

i) Àrea de balanç en l'EVB: sistema d'entrada-sortida que inclou el conjunt d'emmagatzematges subterranis bàsics al qual és aplicable el règim específic de balanç que defineix aquesta Circular.

j) Cartera de balanç en el TVB: conjunt d'entrades, sortides i gas natural liquat emmagatzemat d'un usuari en el conjunt de les plantes de regasificació de gas natural liquat.

k) Cartera de balanç en el PVB: conjunt d'entrades i sortides d'un usuari en la xarxa de transport i distribució.

l) Cartera de balanç en l'EVB: conjunt d'entrades, sortides i gas emmagatzemat d'un usuari en el conjunt dels emmagatzematges subterranis bàsics.

m) Repartiment: quantitat de gas natural liquat o de gas expressada en kWh/d i atribuïda a un usuari com a entrada o sortida de l'àrea de balanç, amb el propòsit de determinar-ne el balanç.

n) Període de balanç: període temporal respecte al qual es calcula el balanç dels usuaris del sistema gasista. Aquest període és el dia de gas.

o) Quantitat confirmada: quantitat de gas natural liquat o de gas que es programa o es reprograma per al dia de gas en el procés de nominació/renominació i que és confirmada pel gestor tècnic del sistema.

p) Mesurament diari: quantitat de gas natural liquat o de gas que es mesura i es registra una vegada per dia de gas.

q) Mesurament intradiari: quantitat de gas natural liquat o de gas que es mesura i es registra un mínim de dues vegades per dia de gas.

r) Sense mesurament diari: quantitat de gas natural liquat o de gas que es mesura i es registra amb una freqüència inferior a una vegada per dia de gas.

s) Recàrrec per desbalanç diari provisional en el TVB i el PVB: quantitat de diners que un usuari paga o rep pels kWh/dia del seu desbalanç diari en les àrees de balanç en el TVB i el PVB, respectivament. Amb caràcter provisional, s'ha de calcular inicialment en el dia d+1 per al dia d.

t) Recàrrec per desbalanç diari final provisional en el TVB i el PVB: recàrrec per desbalanç diari per al dia d en les àrees de balanç en el TVB i el PVB, respectivament, calculat tres mesos després del mes al qual correspon el dia d.

u) Recàrrec per desbalanç diari final definitiu en el TVB i el PVB: recàrrec per desbalanç diari per al dia d en les àrees de balanç en el TVB i el PVB, respectivament, calculat quinze mesos després del mes al qual correspon el dia d.

v) Recàrrec per desbalanç diari final definitiu en l'EVB: recàrrec per desbalanç diari per al dia d en l'àrea de balanç en l'EVB, calculat en el dia d+1 per al dia d.

w) Producte normalitzat a curt termini: pot ser de dos tipus:

w.1) Producte normalitzat amb transferència de títol de propietat de gas en el PVB: el gestor tècnic del sistema adquireix gas dels usuaris o ven gas als usuaris en el PVB.

w.2) Producte normalitzat amb transferència de títol de propietat de gas local: el gestor tècnic del sistema adquireix gas dels usuaris o ven gas als usuaris en un punt o conjunt de punts determinats d'entrada o sortida de la xarxa de transport.

x) Acció de balanç en el PVB: acció duta a terme pel gestor tècnic del sistema per mantenir la xarxa de transport i distribució dins dels seus límits operatius i d'existències, excloent-ne les accions relacionades amb les minves de gas i el gas utilitzat pel gestor tècnic del sistema per al funcionament de la xarxa de transport. Les accions de balanç en el PVB són de dos tipus: la transferència de títol de propietat de productes normalitzats a curt termini i l'ús de serveis de balanç.

y) Servei de balanç en el PVB: servei prestat al gestor tècnic del sistema per compensar les fluctuacions a curt termini en l'oferta o la demanda de gas en la xarxa de transport i que no és un producte normalitzat a curt termini.

z) Tarifa de desbalanç diari en el PVB:

z.1) Si la quantitat de desbalanç d'un usuari en el PVB és negativa, la tarifa de desbalanç diari en el PVB és el preu marginal de compra, això és, el preu més alt entre:

– El preu més alt de les compres de productes de transferència de títol de propietat de gas en el PVB per part del gestor tècnic del sistema durant el dia de gas destinades a mantenir la xarxa de transport dins dels seus límits operatius i d'existències.

– El preu mitjà ponderat de gas en el dia de gas més un ajust menor.

z.2) Si la quantitat de desbalanç d'un usuari en el PVB és positiva, la tarifa de desbalanç diari és el preu marginal de venda, això és, el preu més baix entre:

– El preu més baix de les transaccions de les vendes de productes de transferència de títol de propietat de gas en el PVB per part del gestor tècnic del sistema durant el dia de gas destinades a mantenir la xarxa de transport dins dels seus límits operatius i d'existències.

– El preu mitjà ponderat de gas en el dia de gas menys un ajust menor.

aa) Preu mitjà ponderat de gas: preu diari mitjà ponderat de les transferències de títol de propietat de gas entre usuaris que tenen lloc en la plataforma de comerç de gas de la xarxa de transport en què el gestor tècnic del sistema efectua transaccions de gas, que corresponen al dia de gas i s'han efectuat en el dia anterior al dia de gas i durant el dia de gas.

ab) Plataforma de comerç: plataforma electrònica proporcionada i gestionada per un operador de la plataforma, per mitjà de la qual els subjectes habilitats a participar-hi poden proposar i acceptar, inclòs el dret de revisió i retirada, ofertes i demandes de gas natural liquat o de gas necessàries per compensar les fluctuacions a curt termini del subministrament o la necessitat de gas natural liquat o gas, de conformitat amb les condicions aplicables en la plataforma de comerç.

ac) Entitat de contrapartida central: entitat autoritzada d'acord amb la normativa europea vigent que mitjança entre les contraparts dels contractes de gas natural liquat o gas negociats en un o diversos mercats, i actua com a compradora davant de qualsevol venedor i com a venedora davant de qualsevol comprador.

ad) Plataforma de negociació: plataforma multilateral o qualsevol altre sistema o dispositiu en què interactuen els diversos interessos de compra i de venda de gas natural liquat o de gas de múltiples tercers per donar lloc a contractes. Aquests inclouen plataformes de comerç i altres agents de mitjanceria.

#### Article 4. *Principis generals.*

1. En cadascuna de les àrees de balanç que defineix aquesta Circular, s'ha de calcular un balanç per a cada cartera de balanç de cada usuari i per a cada dia de gas.

2. Els usuaris són responsables d'equilibrar el seu balanç en les àrees de balanç. Per fer-ho, durant el dia de gas poden incrementar o reduir les seves entrades i/o sortides de gas en les àrees de balanç:

- a) mitjançant la modificació de les seves nominacions i/o renominacions,
- b) mitjançant la transferència de titularitat del gas entre usuaris i
- c) mitjançant la contractació de capacitat d'emmagatzematge de gas natural liquat o d'emmagatzematge de gas.

3. El gestor tècnic del sistema és el responsable de mantenir les instal·lacions del sistema gasista dins dels límits normals d'operació, tant en les plantes de regasificació com en la xarxa de transport i en els emmagatzematges subterranis.

A més, el gestor tècnic del sistema és responsable de calcular el balanç de cada usuari en les àrees de balanç.

Finalment, el gestor tècnic del sistema també és l'encarregat de facturar els recàrrecs que puguin derivar del desbalanç dels usuaris en les diferents àrees de balanç i de l'ús de les accions de balanç en la xarxa de transport.

#### Article 5. *Habilitació dels usuaris.*

1. Els subjectes que vulguin operar en alguna de les àrees de balanç en el TVB, el PVB i l'EVB, i, per tant, disposar d'una cartera de balanç en alguna d'aquestes àrees han d'estar habilitats com a usuaris de les àrees de balanç, independentment del fet que ja disposin d'un contracte d'accés. A més, els subjectes que vulguin operar en el TVB i/o l'EVB han d'haver subscrit amb anterioritat el contracte marc d'accés en vigor en les instal·lacions del sistema gasista.

2. El gestor tècnic del sistema ha d'elaborar la proposta d'un únic procediment d'habilitació, suspensió i baixa dels usuaris amb cartera de balanç en el TVB, el PVB i l'EVB.

3. El procediment ha d'incloure la signatura electrònica d'un únic contracte marc d'habilitació de cartera de balanç entre el gestor tècnic del sistema i els usuaris, que permeti als usuaris la comunicació de notificacions de transaccions de gas natural liquat o de gas que afectin les seves carteres de balanç corresponents. El contracte marc ha d'incloure, entre d'altres, clàusules sobre els requisits de facturació i liquidació de desbalanços, les garanties de pagament, les condicions de suspensió de la cartera de balanç, com s'ha d'actuar en cas de força major i cas fortuït i les circumstàncies per a l'extinció i la cessió del contracte. El contracte marc ha de complir el que estableixen les metodologies referenciades en aquesta Circular respecte als recàrrecs econòmics per desbalanç i imputació de costos de les accions i els serveis de balanç.

4. El gestor tècnic del sistema ha de remetre la seva proposta de procediment d'habilitació i el contracte marc a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, que l'ha d'aprovar mitjançant una resolució, previ tràmit d'audiència i després d'efectuar-hi les modificacions que, si s'escau, consideri necessàries. Una vegada aprovats el procediment i el contracte marc d'habilitació de cartera de balanç esmentats, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència els ha de remetre al gestor tècnic del sistema, que els ha de publicar a la seva pàgina web. Sense perjudici d'això, el procediment i el contracte marc d'habilitació de cartera de balanç esmentats s'han de publicar en el «Butlletí Oficial de l'Estat», i són aplicables l'endemà de la publicació oficial.

## Article 6. *Notificació de transferències de titularitat de gas natural liquat o de gas.*

1. La transferència de titularitat de gas natural liquat o de gas entre dues carteres de balanç en les àrees de balanç s'ha de fer mitjançant notificacions d'adquisició i cessió enviades al gestor tècnic del sistema en relació amb el dia de gas de què es tracti. Les notificacions s'han de remetre per procediments telemàtics. El gas natural liquat o el gas es considera transferit d'una cartera de balanç a una altra amb cada notificació vàlida rebuda pel gestor tècnic del sistema. Per efectuar transferències de titularitat de gas natural liquat o de gas, no és un requisit previ tenir contractada capacitat d'accés en les instal·lacions.

2. Les notificacions han de comunicar adquisicions i cessions de gas natural liquat o de gas i han de tenir el contingut mínim següent:

- a) Carteres de balanç afectades.
- b) Dia de gas en què es transfereix la titularitat del gas o del gas natural liquat.
- c) On s'efectua la transferència de titularitat (TVB, PVB, EVB o punt d'entrada/sortida de la xarxa de transport).
- d) Si es tracta d'una notificació d'adquisició o de cessió.
- e) Quantitat adquirida o cedida, en kWh/dia.

3. Quan la transacció tingui lloc en una plataforma de comerç o en altres plataformes de negociació que duguin a terme funcions de notificació o la transacció sigui compensada en una entitat de contrapartida central que dugui a terme funcions de notificació, l'operador de les plataformes esmentades o l'entitat de contrapartida central són els responsables de notificar la transferència de titularitat de gas al gestor tècnic del sistema en nom de l'usuari. Per fer-ho, han de subscriure un conveni de col·laboració amb el gestor tècnic del sistema. Per a la resta de les transaccions, els responsables de la seva notificació al gestor tècnic del sistema són els usuaris afectats. El gestor tècnic del sistema ha d'establir i publicar a la seva pàgina web el procediment que ha de seguir quan les quantitats de gas natural liquat o de gas assenyalades a les notificacions remeses pels usuaris respecte a una mateixa transacció no coincideixin.

Els usuaris poden efectuar les notificacions per si mateixos o a través d'un proveïdor de serveis. El gestor tècnic del sistema ha d'establir i fer públics els requisits que ha de complir el proveïdor de serveis per poder portar a terme aquesta funció. El proveïdor de serveis ha d'acreditar la seva condició davant el gestor tècnic del sistema. L'usuari ha d'assumir la plena responsabilitat de les notificacions enviades pel seu proveïdor de serveis.

En tot cas, el gestor tècnic del sistema ha de conèixer la titularitat del gas natural liquat o del gas de cada usuari als efectes del càlcul del balanç de gas en les àrees de balanç.

4. El gestor tècnic del sistema ha d'establir i publicar a la seva pàgina web el calendari d'enviament, retirada i modificació de notificacions, tenint en compte el temps que necessiti per al registre i la comptabilització. En tot cas, es permet remetre notificacions que afecten un dia de gas amb una antelació màxima d'un dia abans del dia de gas, així com durant el dia de gas fins a 3 hores abans de la seva finalització. El període transcorregut des de la recepció pel gestor tècnic del sistema d'una notificació fins que aquest la registra i la comptabilitza no pot superar els 30 minuts, excepte per a les notificacions que es produeixin abans del dia de gas, cas en què es pot ampliar a 2 hores el termini de tramitació.

5. Si el gestor tècnic del sistema rep un conjunt de notificacions de cessió i adquisició i la suma de les quantitats de notificació respecte a la mateixa transferència de titularitat són iguals, el gestor tècnic del sistema ha d'assignar la suma de la quantitat de notificació a les carteres de balanç corresponents:

- a) Com a sortida de la cartera de balanç de l'usuari quan efectuï una notificació de cessió.
- b) Com a entrada en la cartera de balanç de l'usuari quan efectuï una notificació d'adquisició.

6. Quan la suma de les quantitats de notificació esmentades en el punt anterior no coincideixi, el gestor tècnic del sistema ha d'assignar la quantitat de notificació més baixa especificada en la notificació corresponent o ha de rebutjar el conjunt de les notificacions. El gestor tècnic del sistema ha de determinar la regla aplicable en el corresponent contracte marc d'habilitació de cartera de balanç, o en un altre acord jurídicament vinculant, i ha de publicar el procediment que segueix en aquests casos. La regla és la mateixa per a les àrees de balanç en el TVB, el PVB i l'EVB.

7. En cas que un usuari presenti per a un dia de gas un desbalanç negatiu en el conjunt del sistema gasista, calculat com la suma dels desbalanços provisionals negatius en el TVB i el PVB i el desbalanç final definitiu negatiu en l'EVB, superior a les seves garanties en el valor que es defineixi mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, el gestor tècnic del sistema ha de procedir a requerir garanties a l'usuari. El requeriment és de compliment immediat. Si l'usuari no reposa les garanties sol·licitades, el gestor tècnic del sistema ha de reduir la quantitat comunicada en totes les notificacions de cessió de gas de l'usuari no efectuades a través d'una plataforma de comerç o una entitat de contrapartida central. S'ha de reduir només la part no coberta per les garanties, de manera proporcional a la quantitat assenyalada en cada notificació. El gestor tècnic del sistema ha de comunicar la reducció als usuaris afectats.

8. Per al càlcul del balanç corresponent a un usuari en el dia de gas, el gestor tècnic del sistema ha de tenir en compte les transferències de gas natural líquat i de gas que afectin aquest usuari. L'adquisició de gas natural líquat i de gas es considera una entrada als efectes del balanç de l'usuari en l'àrea de balanç corresponent, i la cessió de gas natural líquat i de gas és una sortida als efectes del balanç de l'usuari en l'àrea de balanç corresponent.

9. Un usuari pot efectuar una notificació de transferència de titularitat de gas natural líquat o de gas en un dia de gas independentment de si ha efectuat alguna nominació per al dia esmentat.

10. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, mitjançant una resolució, pot establir els requisits de la notificació de transferències de titularitat de gas i gas natural líquat al gestor tècnic del sistema.

## CAPÍTOL II

### **Normes de balanç en les plantes de regasificació de gas natural líquat i emmagatzematges subterranis bàsics**

*Article 7. Balanç operatiu en les plantes de regasificació de gas natural líquat i emmagatzematges subterranis bàsics.*

1. En cadascuna de les plantes de regasificació del sistema gasista i en cadascun dels emmagatzematges subterranis bàsics s'ha de calcular, per a cada dia de gas, un balanç físic diari del gas en les seves instal·lacions, de conformitat amb la normativa vigent.

2. Correspon al gestor tècnic del sistema elaborar, en col·laboració amb els gestors de les instal·lacions, una proposta de metodologia de càlcul dels paràmetres, valors tècnics i límits màxims i mínims d'operació que determinen el funcionament normal de cadascuna de les plantes de regasificació i dels emmagatzematges subterranis, per a una operació eficient i econòmica de les instal·lacions. La proposta l'ha d'aprovar la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, previ tràmit d'audiència.

3. El gestor tècnic del sistema ha de donar periòdicament informació operativa sobre l'estat de les plantes de regasificació i dels emmagatzematges subterranis, inclosos els valors tècnics que determinen les condicions d'operació d'aquestes instal·lacions. Per fer-ho, en el cas de les plantes de regasificació, ha de col·laborar amb els seus gestors.

Article 8. *Tractament econòmic del desbalanç dels usuaris en el TVB i l'EVB.*

1. Els usuaris han de començar cada dia de gas amb una quantitat de desbalanç nul·la en l'àrea de balanç en el TVB i en l'àrea de balanç en l'EVB.

2. La quantitat de desbalanç d'un usuari en el dia de gas en l'àrea de balanç en el TVB o en l'EVB pot ser:

a) positiva, quan l'usuari, en acabar el dia de gas, disposi d'una quantitat de gas natural liquat en el TVB o de gas en l'EVB superior a la suma de la seva capacitat d'emmagatzematge contractada i la seva capacitat d'emmagatzematge subarrendada (excés de gas natural liquat o excés de gas, respectivament), o

b) negativa, quan l'usuari, en acabar el dia de gas, disposi d'una quantitat de gas natural liquat en el TVB o de gas en l'EVB emmagatzemada negativa (defecte de gas natural liquat o defecte de gas, respectivament), això és, quan, durant el dia de gas, les seves sortides hagin estat superiors a les seves entrades més el que tingui emmagatzemat en el TVB o en l'EVB, segons que correspongui.

3. En el dia després del dia de gas, el gestor tècnic del sistema ha de calcular, respecte al dia de gas, i per a cada usuari amb cartera de balanç en el TVB i/o l'EVB:

a) La quantitat de desbalanç provisional en l'àrea de balanç en el TVB, tenint en compte les entrades i sortides de gas natural liquat de la cartera de balanç de l'usuari i el gas natural liquat emmagatzemat en el TVB per aquest.

b) La quantitat de desbalanç final definitiu en l'àrea de balanç en l'EVB, tenint en compte les entrades i sortides de gas de la cartera de balanç de l'usuari i el gas emmagatzemat en l'EVB per aquest.

El càlcul de la quantitat de desbalanç en el TVB i en l'EVB s'ha d'efectuar de conformitat amb el que disposa la normativa de gestió tècnica del sistema que hi sigui aplicable. Igualment, la quantitat de desbalanç de l'usuari en el TVB i en l'EVB se li ha de proporcionar segons el calendari i amb el desglossament d'informació que exigeixi la normativa esmentada.

4. Quan, per al dia de gas, la quantitat de desbalanç provisional d'un usuari en el TVB, o de desbalanç final definitiu en l'EVB, sigui positiva, sempre que hi hagi capacitat d'emmagatzematge disponible suficient i no es posin en risc drets de tercers o l'operació normal de les instal·lacions, la quantitat de desbalanç positiva queda emmagatzemada en el TVB o l'EVB en el dia de gas, i l'usuari ha d'abonar per aquest emmagatzematge el nombre de vegades del peatge diari d'emmagatzematge aplicable que es defineixi mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. Així mateix, l'usuari ha de formalitzar les garanties financeres associades a aquesta penalització. El peatge s'ha de facturar i liquidar de conformitat amb el procediment establert per als peatges d'accés a les instal·lacions del sistema gasista i ha de comportar un ingrés en el sistema de liquidacions del sistema gasista. Si no hi ha capacitat d'emmagatzematge disponible suficient per a tots els usuaris amb desbalanç provisional positiu, la capacitat disponible s'ha de repartir entre aquests usuaris de manera proporcional al seu desbalanç.

En cas que no hi hagi capacitat d'emmagatzematge disponible suficient en la instal·lació, o la quantitat de desbalanç positiva de l'usuari posi en risc els drets adquirits per un tercer o l'operació normal de les infraestructures, o l'usuari, en el mateix dia en què es produeix la comunicació del balanç, no hagi formalitzat les garanties financeres corresponents indicades en aquest apartat, el gestor tècnic del sistema, a partir de l'endemà del dia de gas, després de la publicació del balanç diari provisional en el TVB i del balanç diari definitiu en l'EVB, i en el menor termini possible, ha de regasificar en les plantes de regasificació, o extreure dels emmagatzematges subterranis, la quantitat de desbalanç positiva de l'usuari en les instal·lacions, l'ha d'introduir en l'àrea de balanç en el PVB i l'ha d'oferir per a la seva venda en la plataforma de comerç mitjançant un producte normalitzat amb transferència de títol de propietat de gas en el PVB.



Si l'emmagatzematge de la quantitat de desbalanç positiva, o bé les operacions de regasificació o extracció dels emmagatzematges subterranis de la quantitat de desbalanç positiva, no són possibles, el gestor tècnic del sistema pot aplicar altres mesures per assegurar l'operació correcta de les instal·lacions i preservar els drets de tercers. El gestor tècnic del sistema ha d'informar la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència sobre les mesures adoptades i n'ha de justificar la necessitat.

5. Quan, per al dia de gas, la quantitat de desbalanç provisional d'un usuari en el TVB, o de desbalanç final definitiu en l'EVB, sigui negativa, el gestor tècnic del sistema, a partir de l'endemà del dia de gas, després de la publicació del balanç diari provisional en el TVB i del balanç diari definitiu en l'EVB, i en el menor termini possible, ha d'adquirir en la plataforma de comerç la quantitat de desbalanç negatiu mitjançant un producte normalitzat amb transferència de títol de propietat de gas en el PVB i l'ha d'introduir en l'àrea de balanç en el TVB o en l'EVB, segons que correspongui.

Si la líquefacció virtual o la injecció en els emmagatzematges subterranis de la quantitat de desbalanç negativa no és possible, el gestor tècnic del sistema pot aplicar altres mesures per assegurar l'operació correcta de les instal·lacions i preservar els drets de tercers. El gestor tècnic del sistema ha d'informar la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència sobre les mesures adoptades i n'ha de justificar la necessitat.

6. El gestor tècnic del sistema pot oferir en la plataforma de comerç el valor net del conjunt de desbalanços dels usuaris del dia de gas en l'àrea de balanç en el TVB, en l'EVB o en tots dos, per a la seva cessió o adquisició, sense perjudici de les obligacions econòmiques dels usuaris que derivin dels seus desbalanços.

7. Excepte en el cas dels desbalanços positius que siguin objecte d'emmagatzematge, els usuaris han de tenir un recàrrec econòmic pel seu desbalanç provisional en el TVB i el seu desbalanç final definitiu en l'EVB valorat de conformitat amb el següent:

Els usuaris el desbalanç dels quals sigui positiu han de percebre del gestor tècnic del sistema la quantitat econòmica resultant de multiplicar la seva quantitat de desbalanç pel preu mitjà ponderat de les transaccions de venda del gestor tècnic del sistema en la plataforma de comerç efectuades per a la gestió de desbalanços en el TVB i l'EVB, una vegada descomptats un ajust menor i els peatges diaris per l'ús de les instal·lacions necessàries per introduir el gas de desbalanç en el PVB. Quan el gestor tècnic del sistema no efectuï transaccions de venda, però sí de compra, s'ha d'usar el preu mitjà ponderat d'aquestes.

Els usuaris el desbalanç dels quals sigui negatiu han d'abonar al gestor tècnic del sistema la quantitat econòmica resultant de multiplicar la seva quantitat de desbalanç pel preu mitjà ponderat de les transaccions de compra del gestor tècnic del sistema en el mercat organitzat de gas efectuades per a la gestió de desbalanços en el TVB i l'EVB, una vegada afegits un ajust menor i el peatge diari per l'ús de les instal·lacions necessàries per introduir el gas de desbalanç en el TVB o en l'EVB. Quan el GTS no efectuï transaccions de compra, però sí de venda, s'ha d'usar el preu mitjà ponderat d'aquestes.

Quan el gestor tècnic del sistema no requereixi efectuar cap transacció en la plataforma de comerç per a la gestió de desbalanços en el TVB i l'EVB, el desbalanç dels usuaris s'ha de valorar econòmicament utilitzant la tarifa de desbalanç diari en el PVB corresponent al dia de gas en què va tenir lloc el desbalanç i els peatges corresponents.

Els peatges que formen part d'aquests recàrrecs han de comportar un ingrés en el sistema de liquidacions del sistema gasista.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, quan ho consideri necessari, pot modificar, mitjançant una resolució i previ tràmit d'audiència, el valor de l'ajust menor aplicable.

8. El gestor tècnic del sistema és el responsable de calcular i facturar telemàticament la liquidació econòmica dels desbalanços provisionals dels usuaris en el TVB i dels desbalanços finals definitius en l'EVB. El càlcul i la comunicació de les quantitats a liquidar per aquests conceptes s'han d'efectuar en la setmana natural següent a la setmana que

es liquida. Aquestes liquidacions s'han de fer amb càrrec al compte que ha de mantenir el gestor tècnic del sistema per a la liquidació dels desbalanços en el TVB i l'EVB.

9. En el mes  $m+3$ , una vegada es disposi dels repartiments diaris de l'usuari per a cada dia de gas del mes  $m$  en les plantes de regasificació, i amb la millor informació disponible en aquell moment, el gestor tècnic del sistema ha de calcular de nou la quantitat de desbalanç final provisional per a cada dia de gas del mes  $m$  i cada usuari en el TVB, i ho ha de comunicar a aquest.

Igualment, per a cada dia de gas del mes  $m$ , el gestor tècnic del sistema ha de determinar la diferència entre la quantitat de desbalanç provisional i la quantitat de desbalanç final provisional. El gestor tècnic del sistema ha de calcular la liquidació econòmica corresponent a la diferència esmentada de conformitat amb la metodologia que descriu l'apartat 7 d'aquest article. El gestor tècnic del sistema ha de facturar a l'usuari la liquidació econòmica de manera conjunta per a cada dia del mes  $m$ , amb càrrec al compte comú per a la liquidació dels desbalanços en el TVB i l'EVB.

La liquidació dels ajustos derivats d'aquest càlcul del mes  $m$  s'ha d'efectuar en la primera setmana natural del mes  $m+4$ .

En el cas de desbalanços provisionals positius que hagin estat objecte d'emmagatzematge segons el que disposa aquest article, la liquidació dels ajustos del mes  $m$  s'ha de portar a terme mitjançant una refacturació del peatge d'accés aplicat.

10. En el mes  $m+15$ , una vegada es disposi dels repartiments diaris de l'usuari per a cada dia de gas del mes  $m$  en les plantes de regasificació, i amb la millor informació disponible en aquell moment, el gestor tècnic del sistema ha de calcular de nou la quantitat de desbalanç final definitiu per a cada dia de gas del mes  $m$  i cada usuari en el TVB, i ho ha de comunicar a aquest.

Igualment, per a cada dia de gas del mes  $m$ , el gestor tècnic del sistema ha de determinar la diferència entre la quantitat de desbalanç final provisional i la quantitat de desbalanç final definitiu. El gestor tècnic del sistema ha de calcular la liquidació econòmica corresponent a la diferència esmentada, i l'ha de valorar de conformitat amb la metodologia que descriu l'apartat 7 d'aquest article. El gestor tècnic del sistema ha de facturar a l'usuari la liquidació econòmica de manera conjunta per a cada dia del mes  $m$ , amb càrrec al compte comú per a la liquidació dels desbalanços en el TVB i l'EVB.

La liquidació dels ajustos derivats dels desbalanços finals definitius dels usuaris del mes  $m$  s'ha d'efectuar en el mes  $m+16$ .

En el cas de desbalanços provisionals positius que hagin estat objecte d'emmagatzematge segons el que disposa aquest article, la liquidació dels ajustos del mes  $m$  s'ha de portar a terme mitjançant una refacturació del peatge d'accés aplicat.

*Article 9. Neutralitat econòmica del gestor tècnic del sistema en l'àrea de balanç en el TVB i en l'EVB.*

1. El gestor tècnic del sistema no ha de tenir benefici o cost com a conseqüència de la facturació dels recàrrecs per desbalanços dels usuaris en el TVB i l'EVB, sempre que es compleixi el que disposa aquesta Circular i que, si s'apliquen altres mesures per gestionar els desbalanços provisionals en el TVB i els desbalanços finals definitius en l'EVB dels usuaris, aquestes s'apliquin de manera eficient.

2. El gestor tècnic del sistema ha de remetre a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per a la seva aprovació mitjançant una resolució, previ tràmit d'audiència, una proposta de procediment detallat del càlcul dels recàrrecs econòmics dels desbalanços dels usuaris en el TVB i l'EVB, i de la seva liquidació i facturació, així com de la metodologia de liquidació dels costos i els ingressos derivats dels desbalanços en aquestes àrees de balanç i de la metodologia per assegurar-ne la neutralitat econòmica. Una vegada aprovada la resolució, el gestor tècnic del sistema ho ha de publicar a la seva pàgina web. A més, el gestor tècnic del sistema ha de publicar el valor de la tarifa per desbalanç aplicable en el TVB i l'EVB diàriament i de manera telemàtica.

3. Per garantir la neutralitat econòmica del gestor tècnic del sistema, en cas d'impagament d'un recàrrec econòmic per desbalanç atribuïble a un usuari, el gestor tècnic

del sistema no és responsable d'assumir cap pèrdua sempre que hagi pres les mesures necessàries en relació amb l'execució de les garanties financeres i que hagi portat a terme totes les actuacions al seu abast per a la recuperació dels impagats, i ha d'acreditar la impossibilitat de recuperar el deute a través de les mesures i actuacions esmentades.

**Article 10. *Informació sobre la gestió dels desbalanços dels usuaris en el TVB i en l'EVB.***

1. Periòdicament, el gestor tècnic del sistema ha de publicar per via telemàtica informació agregada sobre el gas adquirit i cedit en la plataforma de comerç en relació amb els desbalanços dels usuaris en el TVB i l'EVB, i ha de respectar la informació comercialment sensible.

En cas que, en la gestió dels desbalanços provisionals en el TVB i dels balanços finals definitius en l'EVB dels usuaris, el gestor tècnic del sistema apliqui altres mesures per assegurar l'operació correcta de les instal·lacions i preservar els drets de tercers, ha de fer públics els requisits i les condicions que justifiquin la necessitat d'utilitzar les mesures esmentades, així com el detall i resultat de l'adopció d'aquestes mesures.

2. El gestor tècnic del sistema ha d'informar anualment de les seves actuacions en relació amb els desbalanços en el TVB i en l'EVB a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, i n'ha d'aportar una descripció detallada i justificació.

## CAPÍTOL III

### **Normes de balanç en la xarxa de transport**

**Article 11. *Balanç operatiu i accions de balanç en la xarxa de transport.***

1. Per al conjunt de les xarxes de transport, així com per al conjunt de les xarxes de cada operador, s'ha de calcular, per a cada dia de gas, un balanç físic diari del gas que transita per les instal·lacions, de conformitat amb el que disposa la normativa de gestió tècnica que hi sigui aplicable.

2. Correspon al gestor tècnic del sistema desenvolupar, prèvia consulta pública, procediments que permetin establir l'estat de la xarxa de transport. Els procediments esmentats els ha d'aprovar la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. Aquests procediments han de definir la metodologia de càlcul de:

a) Els paràmetres i valors tècnics que determinen l'operació normal de la xarxa de transport i els límits màxim i mínim de la quantitat de gas en la xarxa de transport per a una operació eficient i econòmica d'aquesta.

b) Els paràmetres i valors tècnics de la xarxa de transport que defineixen l'existència de risc de condicions d'operació diferents de les condicions d'operació normal o que requereixen accions de balanç per part del gestor tècnic del sistema.

3. El gestor tècnic del sistema ha de donar periòdicament informació sobre l'estat de la xarxa de transport i els paràmetres i valors tècnics de les instal·lacions que en determinen les condicions d'operació.

4. El gestor tècnic del sistema pot dur a terme accions de balanç per al dia de gas amb vista a mantenir la xarxa de transport dins de les condicions d'operació normal, o bé aconseguir al final del dia una quantitat diferent de gas en la xarxa de conformitat amb una operació eficient i econòmica d'aquesta.

5. Quan dugui a terme accions de balanç, el gestor tècnic del sistema ha de tenir en compte les estimacions de demanda, les nominacions i/o renominacions dels usuaris, els fluxos de gas mesurats fins en aquell moment, les pressions de gas en la xarxa de transport i les condicions tècniques de les instal·lacions.

6. Les accions de balanç s'han de dur a terme de manera no discriminatòria, sempre amb la finalitat d'explotar les infraestructures de manera eficient i econòmica.

7. Les accions de balanç han de consistir preferentment en transaccions efectuades pel gestor tècnic del sistema en la plataforma de comerç de productes de balanç normalitzats a curt termini, amb l'ordre de mèrit següent:

- a) Producte normalitzat amb transferència de títol de propietat de gas en el PVB: el gestor tècnic del sistema adquireix gas dels usuaris o ven gas als usuaris en el PVB.
- b) Producte normalitzat amb transferència de títol de propietat de gas local: el gestor tècnic del sistema adquireix gas dels usuaris o ven gas als usuaris en un punt o conjunt de punts determinats d'entrada o de sortida de la xarxa de transport.

En comerciar amb productes normalitzats a curt termini, el gestor tècnic del sistema ha de donar prioritat a l'ús de productes dins del dia de gas sobre productes de l'endemà.

El gestor tècnic del sistema ha d'utilitzar productes locals només si són necessaris canvis de flux de gas en punts específics o agrupacions de punts, d'entrada i/o sortida de gas.

L'adquisició d'un producte de canvi de titularitat de gas local per part del gestor tècnic del sistema ha d'anar associada a l'adquisició d'un altre d'equivalent en el PVB de signe oposat. L'usuari que efectui amb el gestor tècnic del sistema una transacció d'un producte de canvi de titularitat de gas local està obligat a mantenir el flux local de gas compromès de manera expressa.

El gestor tècnic del sistema pot adquirir aquests productes en el dia anterior al dia de gas o durant el dia de gas, de conformitat amb les normes aplicables en la plataforma de comerç i al menor cost possible.

8. Les transaccions de productes normalitzats amb transferència de títol de propietat de gas local efectuades pels usuaris amb el gestor tècnic del sistema requereixen una notificació que indiqui:

- a) L'usuari contrapart.
- b) El dia de gas en què es transfereix el gas.
- c) Si es tracta d'una transacció d'adquisició o de cessió de gas pel gestor tècnic del sistema.
- d) On es lliura o es retira el gas (punt/s d'entrada/sortida de la xarxa de transport).
- e) La quantitat de gas adquirida o cedida per cada usuari, en kWh/dia.

9. Les nominacions i renominacions dels usuaris que resultin com a conseqüència de transaccions amb el gestor tècnic del sistema de productes de canvi de titularitat de gas locals no es poden modificar.

Quan el gestor tècnic del sistema adquireixi un producte normalitzat de transferència de títol de propietat de gas local, queden suspesos els drets de renominació dels usuaris dels punts on s'hagi sol·licitat l'oferta de producte local esmentada.

## Article 12. *Serveis de balanç en el PVB.*

1. Amb caràcter puntual, i quan es prevegi que l'adquisició de productes normalitzats a curt termini no sigui possible, o que no sigui probable que serveixin perquè la xarxa de transport es mantingui en els seus límits operatius normals, el gestor tècnic del sistema pot dur a terme accions de balanç utilitzant serveis de balanç.

2. En l'ús de serveis de balanç, el gestor tècnic del sistema ha de tenir en compte el següent:

- a) La manera com els serveis de balanç han de mantenir el sistema dins dels seus límits operatius.
- b) El temps de resposta dels serveis de balanç en comparació amb el dels productes normalitzats a curt termini.
- c) El cost estimat de l'ús dels serveis de balanç respecte al de qualsevol dels productes normalitzats a curt termini.
- d) El punt de lliurament/retirada del gas.

e) En quina mesura l'ús del servei de balanç afecta la liquiditat del mercat de gas a curt termini.

3. Abans de l'adquisició d'un servei de balanç, el gestor tècnic del sistema ha de justificar de manera detallada la necessitat d'aquest servei en un informe detallat remès a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per tal que aquesta última resolgui motivadament sobre si l'autoritza o no, o si s'han de complir algunes condicions.

Aquest informe ha de descriure, almenys, les circumstàncies climatològiques, les condicions tècniques i operatives, la situació de la plataforma de comerç i qualsevol altra causa que faci necessari l'ús del servei de balanç, així com els motius precisos pels quals l'adquisició de productes normalitzats en la plataforma de comerç no és possible o no resoluria el risc que la xarxa de transport entrés en condicions d'operació diferents de les condicions d'operació normal, així com els serveis de balanç proposats, inclosos els avantatges i els desavantatges respecte a altres serveis de balanç alternatius que s'hagin descartat.

4. La durada del servei de balanç no pot ser superior a un any, i la data de començament d'aquest ha d'estar dins d'un període de dotze mesos a partir del compromís vinculant per a les parts contractants.

5. El gestor tècnic del sistema ha d'adquirir els serveis de balanç mitjançant un mecanisme d'oferta pública objectiu, transparent i no discriminatori. La convocatòria d'oferta ha de ser no restrictiva i ha de descriure el servei requerit, el preu màxim que es paga per aquest servei i el procés detallat de valoració i selecció, incloses instruccions clares aplicables als oferents que els permetin participar en el procés. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar amb caràcter previ les bases de l'oferta pública.

El gestor tècnic del sistema ha de publicar telemàticament els resultats del procés d'adquisició dels serveis de balanç de manera agregada, ha de respectar la confidencialitat de la informació comercialment sensible i ha de comunicar a cada oferent els resultats individuals de la seva oferta.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de supervisar tant el procés de selecció dels serveis de balanç com la seva utilització per part del gestor tècnic del sistema.

6. El gestor tècnic del sistema pot sol·licitar l'aprovació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència per comerciar amb zones de balanç de països adjacents com a alternativa als productes normalitzats i serveis de balanç nacionals. Per a la seva aprovació, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot considerar solucions alternatives per millorar el funcionament del mercat interior. No obstant això, l'ús d'aquesta acció de balanç no ha de limitar l'accés i la utilització, per part dels usuaris de la xarxa de transport, de la capacitat de la interconnexió. El gestor tècnic del sistema i la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència han de reconsiderar amb caràcter anual les condicions aplicables.

### Article 13. *Informació sobre les accions de balanç del gestor tècnic del sistema en el PVB.*

1. El gestor tècnic del sistema ha de publicar telemàticament informació sobre les accions de balanç utilitzades, abans de la seva facturació, i ha d'indicar els condicionants tècnics que han provocat les accions esmentades, les accions de balanç adoptades i el cost i resultat d'aquestes.

2. El gestor tècnic del sistema ha d'informar anualment de les seves actuacions la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, ha d'aportar la justificació detallada de les causes que hagin fet necessària l'aplicació de l'acció de balanç i ha de detallar els costos derivats de cadascuna d'aquestes actuacions. En el cas d'accions de balanç d'adquisició de productes normalitzats amb transferència de títol de propietat de gas local i serveis de balanç, ha d'incloure els motius precisos que van impedir recórrer a un

producte normalitzat de transferència de títol de propietat de gas en el PVB i les condicions tècniques i operatives existents en el moment de la decisió.

3. El gestor tècnic del sistema ha de publicar telemàticament, dins del primer trimestre de cada any, un informe respecte a les accions de balanç dutes a terme l'any anterior (freqüència d'ús, quantitat compromesa, etc.) i els seus costos.

*Article 14. Requisits de les entitats que duen a terme funcions de notificació de transaccions.*

1. La plataforma de comerç on el gestor tècnic del sistema efectuï les transaccions de transferència de titularitat de gas amb els usuaris ha de complir els requisits següents:

- a) Permetre la realització de transaccions de compra i venda de gas en el punt virtual del sistema de transport, inclosos productes amb horitzó de lliurament diari i intradiari.
- b) Oferir assistència suficient durant el dia de gas, tant als usuaris com al gestor tècnic del sistema, perquè el gestor tècnic del sistema pugui dur a terme les accions de balanç adequades mitjançant la transacció de productes normalitzats a curt termini.
- c) Proporcionar un accés objectiu, transparent i no discriminatori per a tots els usuaris.
- d) Proporcionar serveis sobre la base d'un tractament igualitari. Pot proporcionar serveis afegits conformes als d'un mercat organitzat de gas.
- e) Assegurar una negociació anònima, tant en la cassació com en la liquidació.
- f) Proporcionar una visió detallada de les ofertes i demandes actuals a tots els participants.
- g) Publicar els preus i els volums dels productes negociats en la plataforma de manera agregada.
- h) Assegurar que totes les transaccions amb un horitzó temporal diari i intradiari que tinguin lloc en la plataforma es notifiquen degudament al gestor tècnic del sistema.

2. Només els usuaris habilitats per efectuar notificacions d'acord amb el que disposa aquesta Circular poden efectuar transaccions en les plataformes de comerç i les plataformes de negociació i entitats de contrapartida central que duguin a terme funcions de notificació de transaccions.

El gestor tècnic del sistema ha d'informar de manera immediata els operadors de les plataformes de comerç i les plataformes de negociació, les entitats de contrapartida central i els proveïdors de serveis que duguin a terme funcions de notificació de transaccions si un usuari perd el dret a efectuar notificacions.

3. Després de la conclusió d'una transacció comercial en les plataformes de comerç, sigui entre usuaris o bé entre usuaris i el gestor tècnic del sistema, l'operador de la plataforma ha de facilitar als participants en la transacció informació suficient per confirmar-la.

4. L'operador de la plataforma de comerç on el gestor tècnic del sistema efectuï les transaccions de transferència de titularitat de gas amb els usuaris té l'obligació de publicar informació sobre els preus de les transaccions sense demores indegudes; en concret: l'evolució dels preus de compra marginal i de venda marginal que defineixen les tarifes de desbalanç, els preus mitjans, els preus mitjans ponderats i la diferència de preus entre l'oferta i la demanda. Així mateix, ha de proveir informació agregada sobre el volum de transaccions.

*Article 15. Recàrrecs econòmics per desbalanç dels usuaris en el dia de gas.*

1. Els usuaris han de començar cada dia de gas amb una quantitat de desbalanç nul·la en l'àrea de balanç en el PVB.

2. En el dia després del dia de gas, el gestor tècnic del sistema ha de calcular la quantitat de desbalanç provisional per a cada usuari en el dia de gas com la diferència entre les entrades i les sortides de l'àrea de balanç en el PVB corresponents a l'usuari en el dia de gas. La quantitat de desbalanç provisional de l'usuari se li ha de proporcionar a

aquest segons el calendari i amb el desglossament d'informació que exigeixi la normativa vigent.

El gestor tècnic del sistema és el responsable de calcular i facturar telemàticament la liquidació econòmica dels desbalanços provisionals dels usuaris. La liquidació s'ha de fer amb càrrec a un compte comú que ha de mantenir el gestor tècnic del sistema per a la liquidació dels desbalanços diaris i les accions de balanç de productes normalitzats amb transferència de títol de propietat de gas en el PVB.

3. Correspon a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència aprovar mitjançant una resolució la metodologia de càlcul de les tarifes de desbalanç diari. La metodologia esmentada ha de recollir un procediment detallat de facturació i liquidació, tant dels desbalanços dels usuaris com de les accions de balanç que emprengui el gestor tècnic del sistema, que ha de considerar la possibilitat que l'usuari sol·liciti una revisió de la liquidació assignada en uns terminis concrets.

El gestor tècnic del sistema ha de publicar la metodologia de càlcul de les tarifes de desbalanç i ha de calcular i publicar el valor concret de les tarifes diàriament de manera telemàtica.

4. Els usuaris amb desbalanç negatiu en el PVB (defecte de gas en l'àrea de balanç en el PVB) en el dia de gas han d'abonar al gestor tècnic del sistema el resultat de multiplicar la quantitat de desbalanç individual provisional per la tarifa de desbalanç diari que correspongui al dia de gas. No s'han de considerar en aquest càlcul les possibles accions de balanç portades a terme pel gestor tècnic del sistema d'adquisició/cessió de productes normalitzats amb transferència de títol de propietat de gas local o serveis de balanç.

Els usuaris amb desbalanç positiu en el PVB (excés de gas en l'àrea de balanç en el PVB) en el dia de gas tenen dret a percebre del gestor tècnic del sistema el resultat de multiplicar la quantitat de desbalanç individual provisional per la tarifa de desbalanç que correspongui al dia de gas. No s'han de considerar en aquest càlcul les possibles accions de balanç portades a terme pel gestor tècnic del sistema d'adquisició/cessió de productes normalitzats amb transferència de títol de propietat de gas local o serveis de balanç.

*Article 16. Imputació del cost de les accions de balanç: neutralitat econòmica del gestor tècnic del sistema.*

1. El gestor tècnic del sistema no ha de tenir benefici o cost com a conseqüència de la realització d'accions de balanç en el PVB, sempre que aquestes es duguin a terme de manera eficient.

2. Les accions de balanç de transferència de títol de propietat de gas en el PVB del mes  $m$  s'han de liquidar mensualment. Per a cada mes  $m$ , en la primera setmana del mes següent, el gestor tècnic del sistema ha de calcular el resultat econòmic net conjunt de la liquidació dels desbalanços individuals del mes  $m$  i de l'ús d'accions de balanç amb transferència de títol de propietat de gas en el PVB que hagi dut a terme en el mes  $m$ , com a ingressos menys costos. En aquest càlcul no s'han de tenir en compte ni l'adquisició de productes normalitzats amb transferència de títol de propietat de gas local ni els serveis de balanç.

Així mateix, per a cada usuari, s'ha de calcular el desbalanç mensual acumulat com la suma del valor absolut dels desbalanços diaris provisionals de l'usuari en el mes esmentat.

3. Quan el resultat econòmic net del gestor tècnic del sistema calculat en l'apartat 2 d'aquest article sigui negatiu, els usuaris amb desbalanç mensual acumulat han d'abonar al gestor tècnic del sistema, prèvia facturació d'aquest, el resultat econòmic net esmentat de manera proporcional al seu desbalanç mensual acumulat.

4. Quan el resultat econòmic net del gestor tècnic del sistema calculat en l'apartat 2 d'aquest article sigui positiu, el resultat esmentat s'ha de mantenir en el compte comú per a la liquidació dels desbalanços diaris i les accions de balanç de productes normalitzats amb transferència de títol de propietat de gas en el PVB fins a final d'any.

5. En el mes  $m+3$ , una vegada es disposi dels repartiments diaris de l'usuari per a cada dia de gas del mes  $m$ , el gestor tècnic del sistema ha de calcular la quantitat de desbalanç final provisional per a cada dia de gas del mes  $m$  i cada usuari i ho ha de comunicar a aquest.

Igualment, el gestor tècnic del sistema ha de recalculer i refacturar l'ajust de la liquidació econòmica dels desbalanços finals provisionals del mes *m* de l'usuari, utilitzant per a cada dia de gas del mes *m* la tarifa de desbalanç que correspon al dia esmentat segons la metodologia de tarifes de desbalanç establerta, així com el càrrec corresponent a les accions de balanç de productes normalitzats amb transferència de títol de propietat de gas en el PVB, calculat de conformitat amb els apartats anteriors.

6. En el mes *m+15*, una vegada es disposi dels repartiments diaris de l'usuari per a cada dia de gas del mes *m*, el gestor tècnic del sistema ha de calcular la quantitat de desbalanç final definitiu per a cada dia de gas del mes *m* i cada usuari i ho ha de comunicar a aquest.

Igualment, el gestor tècnic del sistema ha de recalculer i refacturar l'ajust de la liquidació econòmica dels desbalanços finals definitius del mes *m* de l'usuari, utilitzant per a cada dia de gas del mes *m* la tarifa de desbalanç que correspon al dia esmentat segons la metodologia de tarifes de desbalanç establerta, així com el càrrec corresponent a les accions de balanç de productes normalitzats amb transferència de títol de propietat de gas en el PVB, calculat de conformitat amb els apartats anteriors.

7. En el dia de gas en què el gestor tècnic del sistema hagi utilitzat accions de balanç de productes normalitzats amb transferència de títol de propietat de gas local, el gestor tècnic del sistema ha de calcular el resultat econòmic net de les accions esmentades, com a ingressos menys costos. En aquest cas, la liquidació no s'ha de fer amb càrrec al compte comú que ha de mantenir el gestor tècnic del sistema per a la liquidació dels desbalanços diaris i les accions de balanç de productes normalitzats amb transferència de títol de propietat de gas en el PVB, sinó que ha de ser un compte diferenciat.

En cas que el resultat econòmic net sigui negatiu, aquest resultat l'han de suportar els usuaris que hagin introduït gas a la xarxa de transport en el dia esmentat, proporcionalment a les seves entrades, i s'ha de facturar a aquests en la setmana natural següent a la setmana que es liquida.

En cas que el resultat econòmic net sigui positiu, aquest resultat s'ha de mantenir en el compte comú per a la liquidació dels desbalanços diaris i les accions de balanç de productes normalitzats amb transferència de títol de propietat de gas local fins a final d'any.

8. Correspon al gestor tècnic del sistema proposar per a la seva aprovació per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència el procediment d'imputació de costos i la seva liquidació per l'ús de serveis de balanç.

9. En cas de detecció per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència d'un funcionament inadequat, la metodologia de càlcul de les tarifes de desbalanç que doni lloc als recàrrecs per desbalanços individuals dels usuaris i la imputació del cost de les accions de balanç del gestor tècnic del sistema es pot revisar, després d'una consulta pública. La revisió s'ha de fer a sol·licitud del gestor tècnic del sistema.

10. Per garantir la neutralitat econòmica del gestor tècnic del sistema, en cas d'un impagament d'un recàrrec econòmic per desbalanç atribuïble a un usuari de xarxa, el gestor tècnic del sistema no és responsable d'assumir cap pèrdua sempre que hagi pres les mesures necessàries en relació amb l'execució de les garanties financeres i hagi portat a terme totes les actuacions al seu abast per a la recuperació dels impagats, i ha d'acreditar la impossibilitat de recuperar el deute a través de les mesures i actuacions esmentades.

#### Article 17. *Servei de flexibilitat d'emmagatzematge de gas.*

1. El servei de flexibilitat d'emmagatzematge de gas en la xarxa de transport ha de ser el que físicament proporciona la capacitat d'emmagatzematge del conjunt de gasoductes de transport.

2. El servei de flexibilitat en la xarxa de transport ha de complir les condicions següents:

a) Ha de ser neutre en costos per al gestor tècnic del sistema. Els ingressos han de cobrir els costos del servei, encara que es poden establir incentius per a una gestió eficient del servei de flexibilitat per part del gestor tècnic del sistema.



- b) Els costos els han de suportar els usuaris del servei.
- c) El servei s'ha de proveir mitjançant mecanismes de mercat.
- d) No ha de perjudicar el comerç intern ni transfronterer.
- e) Ha de ser coherent amb el càlcul de les quantitats de desbalanç diari que estableixen els articles previs i limitat al nivell d'emmagatzematge disponible en el conjunt de la xarxa de transport.

3. El servei de flexibilitat el pot oferir el gestor tècnic del sistema de conformitat amb una metodologia, que s'ha d'aprovar prèviament mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

4. El resultat econòmic net (costos menys ingressos) del gestor tècnic del sistema corresponent a l'oferta del servei de flexibilitat, si n'hi ha, ha de tenir caràcter liquidable en el sistema de liquidacions de les activitats regulades del sector gasista.

5. En funció de les necessitats del sistema gasista, el gestor tècnic del sistema ha de remetre a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència un informe en què ha de valorar l'oportunitat i la conveniència d'oferir el servei de flexibilitat de la xarxa de transport.

## CAPÍTOL IV

### Incentius del gestor tècnic del sistema

*Article 18. Incentius del gestor tècnic del sistema en relació amb el balanç del sistema gasista.*

1. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar un règim d'incentius respecte a la gestió dels desbalanços dels usuaris en el TVB i en l'EVB, així com respecte a les accions de balanç en el PVB, amb la finalitat de promoure la màxima eficiència del gestor tècnic del sistema en el que afecta les àrees de balanç en el TVB i l'EVB i en la selecció i l'ús de les accions de balanç.

2. El règim d'incentius del gestor tècnic del sistema s'ha de basar en el seu acompliment i ha d'estar subjecte a una revisió periòdica per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. En el cas de la selecció i l'ús de les accions de balanç en el PVB, ha de tenir en compte, a més, les opcions de mercat de què aquest disposa per a això.

3. El mecanisme d'incentiu a l'eficiència en la selecció i l'ús de les accions de balanç en el PVB ha de complir els requisits següents:

a) Establir un objectiu d'acompliment determinat, de manera que, segons que sigui l'acompliment real del gestor tècnic del sistema superior o inferior a l'objectiu predeterminat, es conformi un cobrament del gestor tècnic del sistema o un pagament per aquest.

b) Tenir en compte els mitjans disponibles i la seva utilització adequada pel gestor tècnic del sistema per controlar-ne l'acompliment, de conformitat amb els criteris que introdueix aquesta Circular.

c) Assegurar que la seva aplicació reflecteix de manera precisa l'assignació de responsabilitats entre les parts implicades.

d) Adaptar-se a l'estat actual de desenvolupament del mercat de gas.

e) Tenir en compte si les decisions del gestor tècnic del sistema han ajudat a reduir els costos del sistema.

f) Tenir en consideració la valoració dels usuaris.

g) Tenir en compte la qualitat i el compliment en el termini de les obligacions emanades d'aquesta Circular.

h) Estar subjecte a una revisió, anual durant els dos primers anys d'aplicació i quadriennal posteriorment, per part de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, que ha d'exercir aquesta tasca en cooperació amb el gestor tècnic del sistema, per avaluar on i en quina mesura hi són necessaris canvis.

4. El gestor tècnic del sistema ha de proposar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència un mecanisme d'incentius a l'eficiència en la gestió dels desbalanços dels usuaris en el TVB i l'EVB i en la selecció i l'ús de les accions de balanç en el PVB, l'aprovació del qual, mitjançant una circular, correspon a la Comissió esmentada.

5. De conformitat amb el que disposa aquesta Circular, anualment, abans del 15 d'abril de cada any, el gestor tècnic del sistema ha de remetre a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència un informe en què justifiqui les seves actuacions durant l'any anterior per a la gestió dels desbalanços dels usuaris en el TVB i en l'EVB, així com l'adopció de les accions de balanç en el PVB, i ha de detallar els costos derivats de cadascuna d'aquestes accions. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'analitzar si els costos esmentats s'han produït de manera ineficient. En el cas concret del PVB, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de tenir en compte:

a) Si el gestor tècnic del sistema va poder, i en quina mesura, mitigar els costos generats per les accions de balanç.

b) La informació, el temps i les eines de què disposava el gestor tècnic del sistema en el moment en què va decidir dur a terme l'acció de balanç.

## CAPÍTOL V

### Liquidacions econòmiques i comptes de liquidació

*Article 19. Calendari per a les liquidacions econòmiques per desbalanços.*

1. El gestor tècnic del sistema ha d'elaborar i publicar, abans de l'1 de gener de cada any, els calendaris detallats amb les dates de cobraments i pagaments de les liquidacions dels desbalanços en les àrees de balanç en el TVB, l'EVB i el PVB i de les accions de balanç en el PVB. Quan en un mateix període de liquidació el gestor tècnic del sistema hagi de fer tant pagaments als usuaris des dels comptes de liquidacions de desbalanços com ingressos en els comptes esmentats per part dels usuaris, s'ha d'assegurar que els ingressos s'efectuen abans que els pagaments.

2. Les tarifes de desbalanç i els recàrrecs corresponents per desbalanços en el TVB, l'EVB i el PVB, així com els càrrecs per la neutralitat del gestor tècnic del sistema en el PVB, s'han d'identificar separatament en les factures del gestor tècnic del sistema als usuaris. En concret, la facturació pels desbalanços i les accions de balanç s'ha de diferenciar i desglossar per tipus de producte i servei.

*Article 20. Resultat dels comptes de liquidacions per desbalanços.*

Anualment, el gestor tècnic del sistema ha de comunicar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència el saldo del compte de liquidació de desbalanços en el TVB i l'EVB, el saldo del compte de liquidació dels desbalanços diaris i les accions de balanç de productes normalitzats amb transferència de títol de propietat de gas en el PVB i el saldo del compte de liquidació de les accions de balanç de productes normalitzats amb transferència de títol de propietat de gas local. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, mitjançant una resolució, ha de determinar la quantitat romanent a mantenir en els comptes esmentats i la destinació de l'excés de saldo dels comptes sobre el romanent.

## CAPÍTOL VI

### Informació que han d'intercanviar els subjectes

*Article 21. Procediments de nominació i renominació.*

1. Els procediments de nominació i renominació de les plantes de regasificació de gas natural líquat, la xarxa de transport i els emmagatzematges subterranis bàsics han

d'estar establerts en la normativa corresponent i han de complir el que disposa aquest article.

2. Abans de les 14.00 hores del dia anterior al dia de gas, els usuaris poden efectuar les nominacions següents:

a) En la xarxa de transport, nominacions de:

1. Entrades per punt d'entrada (conjunt de plantes de gas natural líquat, connexions internacionals, conjunt d'emmagatzematges, jaciments), en kWh/d.

2. Sortides del conjunt de la xarxa, i en els punts de sortida en què siguin requerits pel gestor tècnic del sistema, en kWh/d.

b) En les plantes de regasificació, nominacions de:

1. La quantitat a regasificar en el dia d en el conjunt de les plantes, en kWh/d.

2. La quantitat a carregar en cisternes o en vaixells en el dia d per planta, en kWh/d.

3. La quantitat a descarregar en el dia d per planta, en kWh/d.

c) En el conjunt dels emmagatzematges subterranis, nominacions d'injecció i extracció de gas, proporcionant la quantitat a injectar i/o extreure, en kWh/d.

d) Qualsevol altra nominació necessària d'acord amb la legislació vigent, amb el detall d'informació adequat.

3. En absència d'una nominació vàlida enviada per l'usuari, s'ha de prendre com a nominació l'última programació setmanal. En el cas de les entrades/sortides per connexions internacionals amb Europa, el gestor tècnic del sistema hi ha d'aplicar la norma de nominació per defecte que s'hagi acordat amb l'operador de xarxes de transport a l'altre costat de la frontera. El gestor tècnic del sistema ha de fer pública aquesta regla a la seva pàgina web.

4. El gestor tècnic del sistema, en el dia anterior al dia de gas, ha de disposar de 2 hores, fins a les 16.00 hores, per confirmar les nominacions dutes a terme.

5. Una vegada confirmada la nominació, s'inicia una sèrie de cicles de renominacions corresponents a l'ús de les infraestructures en el dia de gas. L'últim cicle de renominacions del dia de gas finalitza tres hores abans de la finalització del dia de gas.

Cada cicle de renominacions s'inicia al començament de cada hora i té una durada de dues hores, i finalitza amb la confirmació de la renominació per part del gestor tècnic del sistema. L'usuari pot enviar renominacions durant la primera hora i mitja del cicle de renominació. L'hora de començament del canvi efectiu de la nominació és 2 hores després de l'inici del cicle de renominació, llevat que l'usuari sol·liciti un moment posterior.

El contingut de les renominacions és el mateix que el de les nominacions.

La quantitat renominada expressada en les renominacions dutes a terme en el dia anterior al dia de gas afecta l'ús de la instal·lació per l'usuari durant tot el dia de gas i s'ha d'expressar en kWh/dia.

La quantitat renominada expressada en les renominacions dutes a terme dins del dia de gas afecta les hores restants del dia de gas una vegada finalitzat el cicle de renominació en què es va produir la renominació i s'ha d'expressar en kWh.

Quan una nominació o renominació duta a terme en el dia anterior al dia de gas (expressada en kWh/dia) es vegi modificada per una renominació duta a terme durant el dia de gas, el càlcul de la quantitat de gas que va estar efectiu de la nominació/renominació duta a terme en el dia anterior al dia de gas s'ha d'efectuar de manera proporcional al nombre d'hores en què la nominació/renominació esmentada va estar vigent.

6. En qualsevol moment, en funció de les necessitats específiques del gestor tècnic del sistema i dels operadors de les instal·lacions, i sempre que estigui justificat, aquests poden exigir als usuaris d'aquestes que proporcionin informació addicional sobre les nominacions i renominacions, en concret, una previsió precisa, actualitzada i suficientment detallada de les seves entrades i sortides.

7. El gestor tècnic del sistema pot no acceptar una nominació o renominació en els casos següents:

- a) Si no s'ajusta al contingut establert.
- b) Si no l'envia un usuari autoritzat.
- c) Si dona lloc a un flux que no pot succeir físicament.
- d) Si supera la capacitat contractada de l'agent.

En cas que no s'accepti una renominació d'un usuari, el gestor tècnic del sistema ha d'utilitzar l'última quantitat de l'usuari acceptada com a nominació o renominació.

8. El gestor tècnic del sistema no pot denegar una nominació d'un usuari pel fet que la seva nominació d'entrades en una àrea de balanç no coincideixi amb la nominació de les seves sortides en l'àrea esmentada.

9. El gestor tècnic del sistema només pot modificar la quantitat d'una nominació i renominació en casos excepcionals i, en particular, en situacions d'emergència en què hi hagi un perill evident per a la seguretat i l'estabilitat del sistema, cas en què n'ha d'informar la Direcció General de Política Energètica i Mines i la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, i ha de justificar la seva actuació.

10. Tota la informació i comunicació relativa als processos de nominació i renominació s'ha de dur a terme a través del sistema logístic d'accés de tercers a la xarxa (SL-ATX) del gestor tècnic del sistema.

*Article 22. Informació que s'ha de facilitar als usuaris.*

1. El gestor tècnic del sistema és l'encarregat de proporcionar als usuaris la millor informació disponible que hi hagi en relació amb el seu balanç en les diferents àrees de balanç, abans del dia de gas, durant el dia de gas i després del dia de gas.

Tota la informació respecte al balanç dels usuaris s'ha de proporcionar a través del sistema logístic d'accés de tercers a la xarxa (SL-ATX) del gestor tècnic del sistema.

S'ha d'establir el detall de la informació a proporcionar sobre el balanç dels usuaris en les àrees de balanç en el TVB, el PVB i l'EVB segons el que disposa aquest article.

2. El gestor tècnic del sistema ha de publicar telemàticament, abans de les 10.00 h del dia anterior al dia de gas, la seva estimació de demanda per al dia de gas en el conjunt del sistema gasista en kWh/dia, així com tota la informació sobre les hipòtesis realitzades per calcular-la.

3. Abans de les 12.00 h del dia anterior al dia de gas, els operadors de xarxes de distribució han de remetre telemàticament al gestor tècnic del sistema, a través del sistema logístic d'accés de tercers a la xarxa, la previsió de la demanda en la seva xarxa de distribució per al dia d per usuari amb el desglossament del consum telemesurat i no telemesurat, de conformitat amb la regulació vigent, en kWh/d. Igualment, els transportistes han de remetre al gestor tècnic del sistema la previsió de la demanda de les seves sortides per línia directa per al dia d per usuari i amb el desglossament del consum telemesurat i no telemesurat.

Amb aquesta informació, el gestor tècnic del sistema ha de recalculer, si s'escau, la demanda global del sistema per al dia de gas, expressada en kWh/d, i l'ha de publicar en el sistema logístic d'accés de tercers a la xarxa abans de les 13.00 h del dia anterior al dia de gas.

Així mateix, també abans de les 13.00 h del dia anterior al dia de gas, el gestor tècnic del sistema ha de calcular el desglossament de la demanda global del sistema per usuari i ha de comunicar a cada usuari la demanda que li correspon.

4. Durant el dia de gas, el gestor tècnic del sistema, en col·laboració amb els responsables de la mesura i del repartiment, ha de proporcionar a cada usuari, sobre la base de la seva pròpia informació i de la informació que proporcionin els operadors de les xarxes, informació en almenys dues ocasions, a les 14.00 h i a les 21.00 h. La informació ha de fer referència a la posició de gas de l'usuari a les 11.00 h i les 18.00 h respectivament.

La informació a comunicar a cada usuari en relació amb l'àrea de balanç en el PVB és la següent:

a) Entrades:

En la xarxa de transport, el gas introduït fins en aquell moment en cada punt d'entrada al conjunt de la xarxa de transport que correspon a l'usuari, en kWh.

b) Sortides:

En la xarxa de transport:

1. El consum telemesurat acumulat fins en aquell moment que correspon a l'usuari, en kWh, proporcionat per transportistes i distribuïdors.
2. L'estimació actualitzada de la demanda no telemesurada que correspon a l'usuari per al total del dia de gas, en kWh/dia, proporcionada per distribuïdors.
3. L'emissió acumulada fins en aquell moment en els punts de connexió que es determinin en la normativa aplicable, en kWh, proporcionada per transportistes i distribuïdors.

La informació que ha de rebre cada usuari en relació amb l'àrea de balanç en el TVB és la següent:

a) Entrades:

1. El gas introduït des del PVB (liqüefacció virtual), en kWh.
2. El gas natural líquat descarregat o adquirit en el TVB, en kWh.

b) Sortides:

1. El gas regasificat, en kWh.
2. El gas natural líquat carregat en vaixells, cisternes o cedit, en kWh.

c) Existències inicials de gas natural líquat en el TVB al començament del dia de gas. La informació que s'ha de comunicar a cada usuari en relació amb l'àrea de balanç en l'EVB és la següent:

a) Entrades:

El gas injectat o adquirit en emmagatzematges subterranis bàsics, en kWh.

b) Sortides:

El gas extret o cedit en emmagatzematges subterranis bàsics, en kWh.

c) Existències inicials de gas natural en l'EVB al començament del dia de gas.

5. Periòdicament, el gestor tècnic del sistema, en col·laboració amb els operadors de les instal·lacions, ha de dur a terme un informe que ha de remetre a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, en què valori i detalli els costos i beneficis d'augmentar la freqüència de la provisió d'informació als usuaris, reduir els terminis de subministrament d'informació i millorar la previsió d'informació subministrada, tant durant el dia de gas com en el dia anterior i posterior al dia de gas.

En funció d'aquest informe, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, mitjançant una resolució, pot concretar qüestions de detall sobre el procediment i contingut del subministrament d'informació.

6. Abans de finalitzar cada any, el gestor tècnic del sistema ha de publicar a la seva pàgina web un informe sobre la precisió de la informació de les sortides de la xarxa de transport sense mesurament diari.

## CAPÍTOL VII

### Garanties per a la liquidació de desbalanços

Article 23. *Condicions generals sobre garanties per a la liquidació de desbalanços.*

1. El gestor tècnic del sistema ha de requerir als usuaris la formalització de garanties amb la finalitat de mitigar el possible impagament de qualsevol import a causa de les liquidacions de desbalanços.

L'import i la vigència dels requeriments de garanties per a la liquidació de desbalanços de l'usuari han de ser els necessaris per cobrir el seu nivell de risc en les àrees de balanç en el TVB, el PVB i l'EVB. L'import s'ha de calcular mitjançant l'aplicació de les fórmules que inclou aquesta Circular.

2. Les garanties per a la liquidació de desbalanços en les àrees de balanç han de ser gestionades de conformitat amb el que estableix la normativa vigent pel gestor de garanties.

3. Els requeriments i alliberaments de garanties per a la liquidació de desbalanços han de ser duts a terme pel gestor tècnic del sistema i comunicats als usuaris i al gestor de garanties.

El gestor tècnic del sistema ha de ser coneixedor de qualsevol variació en les garanties assignades per cada usuari per a les liquidacions de desbalanços.

El gestor tècnic del sistema ha d'habilitar un simulador que proporcioni als usuaris un càlcul no vinculant de les garanties requerides, així com el detall dels càlculs efectuats.

4. Cada vegada que es calculi el nivell de risc de l'usuari d'acord amb el que disposa aquesta Circular i es constati que aquest és superior en més de 10.000 euros al requeriment anterior de garanties per a les liquidacions de desbalanços exigit a aquest, s'ha d'efectuar un requeriment immediat pel volum de garanties necessàries per cobrir la diferència esmentada.

5. Els requeriments de garanties per a la liquidació de desbalanços són de compliment immediat i de caràcter indefinit, fins que es produeixi l'última liquidació de recàrrecs per desbalanços que afecti l'usuari.

En tot cas, és motiu d'alliberament de les garanties per a la liquidació de desbalanços la baixa d'usuaris amb cartera de balanç en les àrees de balanç quan l'usuari hagi complert totes les seves obligacions i hagi saldat els seus deutes en relació amb els recàrrecs per desbalanços.

6. El gestor tècnic del sistema és responsable de mantenir un registre del nivell de risc de desbalanç de l'usuari per a cada dia de gas «d».

7. En cas d'un impagament d'un recàrrec per desbalanç atribuïble a un usuari, el gestor tècnic del sistema no és responsable d'assumir cap pèrdua, sempre que les garanties financeres i altres requisits contractuals s'hi hagin aplicat degudament i que el gestor tècnic del sistema hagi portat a terme totes les actuacions al seu abast per reclamar el pagament del recàrrec, i ha acreditar la impossibilitat de recuperar el deute a través de les actuacions esmentades.

Article 24. *Execució de garanties en cas d'impagament dels recàrrecs per desbalanços.*

1. Es considera que es produeix un incompliment de les obligacions de pagament dels recàrrecs per desbalanços si, una vegada vençut el període de pagament, el deute no s'ha abonat.

2. En el cas d'incompliments en el pagament relatiu als recàrrecs per desbalanços, el gestor tècnic del sistema ho ha de notificar al gestor de garanties.

El gestor de garanties ha de procedir a l'execució de les garanties constituïdes per a la liquidació per desbalanços. Les quantitats degudes i no pagades produeixen interessos de demora a comptar de la finalització del termini de pagament del recàrrec per desbalanç al qual corresponguin fins a la data en què s'aboni efectivament la quantitat pendent.

Adicionalment, si és necessari, el gestor tècnic del sistema ha de requerir a l'usuari la reposició de garanties corresponent al seu nou nivell de risc.

3. Si l'execució de les garanties no permet el cobrament de la totalitat de la quantitat deguda, el gestor de garanties ho ha de comunicar al gestor tècnic del sistema. En aquest cas, el gestor de garanties ha de retenir les garanties no assignades de l'usuari incloses en el compte de garanties.

Durant el termini comprès entre l'execució de les garanties i el pagament de les quantitats degudes juntament amb els interessos que corresponguin, s'ha de rebutjar qualsevol nominació i renominació de sortida del PVB de l'usuari, així com del TVB i l'EVB, sempre que això impliqui la sortida de gas del sistema espanyol o que l'usuari tingui existències negatives en aquestes instal·lacions. S'ha de rebutjar també qualsevol nova notificació de transferència de titularitat de gas natural líquat i gas que comporti una cessió o venda per part de l'usuari, excepte les ja comunicades pel mercat organitzat de gas. El gestor tècnic del sistema ha d'informar sobre l'incompliment de les obligacions de pagament de l'usuari i les seves conseqüències, als efectes corresponents, els operadors de les plataformes de comerç, les plataformes de negociació, les entitats de contrapartida central i els proveïdors de serveis que duguin a terme funcions de notificació de transferències, els operadors de les infraestructures del sistema i els usuaris. Així mateix, el gestor tècnic del sistema ha de retenir a l'usuari les quantitats econòmiques que li puguin correspondre per possibles desbalanços positius de l'usuari en les àrees de balanç en el PVB, el TVB i l'EVB. Igualment, els operadors de les plataformes de comerç i les entitats de contrapartida central que efectuïn notificacions de transferències han de retenir totes les quantitats econòmiques que corresponen a l'usuari en relació amb les seves activitats en el sector del gas natural.

Les quantitats econòmiques retingudes de conformitat amb aquest apartat es poden utilitzar, a sol·licitud del gestor tècnic del sistema gasista, per complir les obligacions de l'usuari en relació amb els recàrrecs per desbalanços.

4. Efectuat voluntàriament el pagament de les quantitats degudes per l'usuari juntament amb els interessos deguts, el gestor tècnic del sistema ha de comprovar que l'usuari disposa de les garanties necessàries corresponents al seu nou nivell de risc. Si no és així, s'ha de procedir segons el que estableix l'article 25 d'aquesta Circular. Si l'usuari disposa de les garanties necessàries d'acord amb el seu nivell de risc, el gestor tècnic del sistema ha d'abonar a l'usuari les quantitats econòmiques que s'hagin produït com a conseqüència dels desbalanços positius de l'usuari durant el període en què hi va haver l'impagament. A més, s'han d'alliberar les quantitats econòmiques retingudes derivades de la seva activitat en les plataformes de comerç i les entitats de contrapartida central.

#### Article 25. *Incompliment dels requeriments d'aportació de garanties per desbalanços.*

1. S'han de considerar els incompliments següents:
  - a) Incompliment en l'aportació de noves garanties requerides.

Mentre l'usuari no disposi de les garanties corresponents al seu nivell de risc, s'ha de rebutjar qualsevol nominació i renominació de sortida del PVB de l'usuari, així com del TVB i l'EVB, sempre que això comporti la sortida de gas del sistema espanyol o que l'usuari tingui existències negatives en aquestes instal·lacions. S'ha de rebutjar també qualsevol nova notificació de transferència de titularitat de gas natural líquat i gas que comporti una cessió o venda per part de l'usuari, excepte les ja comunicades pel mercat organitzat de gas. El gestor tècnic del sistema ha d'informar sobre l'incompliment de les obligacions de pagament de l'usuari i les seves conseqüències, als efectes corresponents, els operadors de les plataformes de comerç, les plataformes de negociació, les entitats de contrapartida central i els proveïdors de serveis que duguin a terme funcions de notificació de transferències, els operadors de les infraestructures del sistema i els usuaris. Així mateix, el gestor tècnic del sistema no ha d'abonar a l'usuari les quantitats econòmiques que li puguin correspondre per possibles desbalanços positius de l'usuari en les àrees de balanç en el PVB, el TVB i l'EVB. Igualment, els operadors de les plataformes de comerç i les entitats de contrapartida central que efectuïn notificacions de transferències han de retenir totes les quantitats econòmiques que corresponen a l'usuari en relació amb les seves

activitats en el sector del gas natural. A més, el gestor de garanties no ha de tenir en consideració les sol·licituds de devolució de garanties de l'usuari.

Les quantitats econòmiques retingudes es poden utilitzar, a sol·licitud del gestor tècnic del sistema gasista, per complir les obligacions de l'usuari en relació amb els recàrrecs per desbalanços.

Una vegada l'usuari estableixi les garanties corresponents al seu nivell de risc, el gestor tècnic del sistema ha d'abonar a l'usuari les quantitats econòmiques que s'hagin produït com a conseqüència dels desbalanços positius de l'usuari durant el període en què no va complir el nivell de garanties requerides. A més, s'han d'alliberar les quantitats econòmiques retingudes derivades de la seva activitat en les plataformes de comerç i en les entitats de contrapartida central. Així mateix, el gestor de garanties ha de tramitar, si s'escau, les sol·licituds de devolució de garanties de l'usuari.

b) Incompliment en el manteniment dels instruments de garanties.

Es considera que s'ha produït un incompliment:

i. En cas que, arribat el cinquè dia anterior a la data d'expiració de la garantia, aquesta no hagi estat substituïda per una garantia amb vigència superior als cinc dies següents a la data d'expiració.

ii. En cas que els instruments de garanties no compleixin els requisits establerts, o bé quan el gestor de garanties requereixi la substitució d'aquests per altres garanties vàlides, i la substitució esmentada no tingui lloc dins d'un termini de cinc dies.

En els dos casos, s'ha d'executar l'import necessari per cobrir els requeriments pendents, si n'hi ha.

2. Els processos i les actuacions associats a aquestes situacions d'incompliment s'han de desplegar en les normes de gestió de garanties per a la liquidació dels desbalanços.

#### Article 26. *Nivell de risc de desbalanç.*

El nivell de risc de desbalanç de l'usuari l'ha de calcular el gestor tècnic del sistema per a cada dia de gas «d», després de la finalització de l'últim cicle de renominació relatiu al dia de gas «d» i abans del dia de gas següent «d+1», mitjançant l'aplicació de les fórmules que inclou aquesta Circular, i determina la quantia de garanties per desbalanços que ha de mantenir l'usuari en el dia de gas «d+1». Durant el dia de gas «d+1» es pot efectuar un nou càlcul del risc i, en conseqüència, un nou requeriment de garanties, per l'aplicació de l'article 6.7. En cas que ho consideri necessari, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, mitjançant una resolució, pot modificar transitòriament la periodicitat del càlcul del nivell de risc i del requeriment de garanties, a fi de mitigar el risc derivat del desbalanç dels usuaris en situacions concretes de caràcter excepcional que puguin afectar l'equilibri físic o econòmic del sistema gasista.

Per a les agrupacions d'usuaris, i sempre que es mantingui l'agrupació, el nivell de risc de desbalanç s'ha de calcular per a l'agrupació en el seu conjunt. En el moment en què l'agrupació d'usuaris desaparegui, el requeriment de garanties per a la liquidació de desbalanços s'ha d'efectuar de manera immediata per usuari.

#### Article 27. *Càlcul de les garanties per desbalanços.*

1. El nivell de risc de desbalanç ( $R_d$ ) d'un usuari un dia de gas «d», expressat en euros, s'ha de calcular com la suma del seu risc de desbalanç en el PVB ( $R_{pvb}$ ), en l'EVB ( $Rev_b$ ) i en el TVB ( $R_{tvb}$ ), més la suma dels recàrrecs per desbalanç no pagats (CD):

$$R_d = R_{pvb}_d + Rev_b_d + R_{tvb}_d + \sum_j^n CD_j$$



Els termes  $R_{pvb_d}$ ,  $Revb_d$  i  $R_{tvb_d}$  s'han de calcular, per a cada dia de gas «d», després de la finalització de l'últim cicle de renominació relatiu al dia «d» i abans del dia de gas següent «d+1». En cas que algun dels termes esmentats proporcionin un resultat negatiu, aquest s'ha de substituir per zero.

Així mateix,  $R_d$  ha de tenir un valor mínim que s'ha de fixar mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

2. El nivell de risc de desbalanç en el PVB de l'usuari per al dia de gas «d»,  $R_{pvb_d}$ , s'ha de calcular segons la fórmula següent:

$$R_{pvb_d} = [demanda + (sortides_{PVB} - entrades_{PVB}) + (cessions_{PVB} - adquisicions_{PVB}) - existències inicials_{PVB}] \times P$$

On:

- Demanda: millor estimació disponible de la demanda de l'usuari del dia «d», calculada de conformitat amb el que disposa la normativa vigent.
- Sortides<sub>PVB</sub>: nominacions/renominacions de sortida des del PVB a connexions internacionals, a plantes de regasificació, a emmagatzematges subterranis i, si n'hi ha, a l'emmagatzematge en el PVB de l'usuari, del dia «d».
- Entrades<sub>PVB</sub>: nominacions/renominacions d'entrada al PVB des de connexions internacionals, plantes de regasificació, emmagatzematges subterranis, jaciments i injecció de biogàs i, si n'hi ha, des de l'emmagatzematge en el PVB de l'usuari, del dia «d».
- Cessions<sub>PVB</sub>: quantitat de gas venut per l'usuari amb lliurament en el PVB en el dia «d» i en el dia «d+1».
- Adquisicions<sub>PVB</sub>: quantitat de gas comprat per l'usuari amb lliurament en el PVB en el dia «d» i en el dia «d+1».
- Existències inicials<sub>PVB</sub>: existències inicials de gas en el PVB al començament del dia «d» de l'usuari.
- P: tarifa de desbalanç de compra diària del dia de gas «d».

3. El nivell de risc de desbalanç en el tanc virtual de balanç (TVB) de l'usuari per al dia de gas «d»,  $R_{tvb_d}$ , s'ha de calcular segons la fórmula següent:

$$R_{tvb_d} = [(sortides_{TVB} - entrades_{TVB}) + (cessions_{TVB} - adquisicions_{TVB}) - existències inicials_{TVB}] \times (P + \text{peatge pel servei de líquüefacció})$$

On:

- Sortides<sub>TVB</sub>: nominacions/renominacions de regasificació, càrrega de vaixells, posada en fred i càrrega de cisternes del dia «d» de l'usuari.
- Entrades<sub>TVB</sub>: nominacions/renominacions de líquüefacció virtual i de descàrrega de vaixell en el TVB del dia «d» de l'usuari.
- Cessions<sub>TVB</sub>: operacions de venda de gas natural líquat en el TVB de l'usuari corresponents al dia «d» i al dia «d+1».
- Adquisicions<sub>TVB</sub>: operacions de compra de gas natural líquat en el TVB de l'usuari corresponents al dia «d» i al dia «d+1».
- Existències inicials<sub>TVB</sub>: existències inicials de gas natural líquat en el TVB al començament del dia «d» de l'usuari.
- P: tarifa de desbalanç de compra diària del dia de gas «d».

4. El nivell de risc de desbalanç en l'emmagatzematge virtual de balanç (EVB) de l'usuari per al dia de gas «d»,  $Revb_d$ , s'ha de calcular segons la fórmula següent:

$$Revb_d = [(sortides_{EVB} - entrades_{EVB}) + (cessions_{EVB} - adquisicions_{EVB}) - existències inicials_{EVB}] \times (P + \text{peatge de sortida de PVB} + \text{peatge d'injecció})$$

On:

- a) Sortides<sub>EVB</sub>: nominacions/renomnacions d'extracció en els emmagatzematges subterrànics del dia «d» de l'usuari.
- b) Entrades<sub>EVB</sub>: nominacions i renomnacions d'injecció en els emmagatzematges subterrànics de l'usuari del dia «d».
- c) Cessions<sub>EVB</sub>: operacions de venda de gas en l'EVB de l'usuari corresponents al dia «d» i al dia «d+1».
- d) Adquisicions<sub>EVB</sub>: operacions de compra de gas en l'EVB de l'usuari corresponents al dia «d» i al dia «d+1».
- e) Existències inicials<sub>EVB</sub>: existències totals de l'usuari en l'EVB al començament del dia «d» de l'usuari.
- f) P: tarifa de desbalanç de compra diària del dia de gas «d».

5.  $\sum_j^d CD_j$  és la suma de recàrrecs per desbalanç en el PVB, el TVB i l'EVB a abonar per l'usuari al gestor tècnic del sistema que no han estat pagats fins al dia de gas «d», després de descomptar-ne la suma dels recàrrecs per desbalanç en el PVB, el TVB i l'EVB fins al dia de gas «d» a abonar pel gestor tècnic del sistema a l'usuari.  $\sum_j^d CD_j$  pot ser negatiu si el valor total dels recàrrecs a abonar pel gestor tècnic del sistema a l'usuari supera el valor total dels recàrrecs a abonar per l'usuari al gestor tècnic del sistema.

#### Article 28. Solució de conflictes.

Els conflictes que puguin sorgir en relació amb la gestió de garanties s'han de resoldre d'acord amb el que estableix l'article 12.1.b) de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

#### Disposició addicional primera. Capacitat d'emmagatzematge en el PVB.

Mentre no es desenvolupi el servei de flexibilitat d'emmagatzematge en el PVB, la capacitat d'emmagatzematge en el PVB a la qual tenen dret els usuaris és 0 kWh/dia.

#### Disposició addicional segona. Gas de maniobra.

Es fixa en 0 GWh el gas de maniobra de què disposa el gestor tècnic del sistema per mantenir el sistema gasista en condicions normals d'operació. El gestor tècnic del sistema ha de tenir una còpia dels acords de balanç operatiu existents entre els transportistes interconnectats en els punts en què hi hagi nominació, per conèixer les flexibilitats del sistema en l'operació diària.

El gestor tècnic del sistema ha de mantenir, quan finalitzi cada dia de gas, les existències físiques en el sistema de transport dins d'una banda centrada en un valor d'existències físiques denominat valor de referència.

#### Disposició addicional tercera. Habilitació d'usuaris.

Els usuaris que vulguin operar en l'àrea de balanç en el TVB, el PVB i l'EVB a partir de la data d'entrada en vigor d'aquesta Circular s'han d'adherir al contracte marc d'habilitació de cartera de balanç amb el gestor tècnic del sistema abans de la data esmentada.

#### Disposició addicional quarta. Gas dels usuaris inhabilitats.

Quan un usuari s'inhabiliti en l'àrea de balanç en el TVB o l'EVB i encara disposi de gas natural líquid o de gas en les instal·lacions del sistema gasista, el gestor tècnic del sistema ha de regasificar el gas natural líquid de l'usuari en el TVB o extreure el gas de l'usuari en l'EVB, l'ha d'introduir en el PVB i l'ha de vendre en la plataforma de comerç. Les quantitats econòmiques que corresponguin a aquestes vendes s'han d'ingressar en el compte de liquidacions en el TVB i l'EVB, una vegada descomptats els peatges d'accés a les instal·lacions corresponents.

Disposició addicional cinquena. *Proposta de procediment per a l'habilitació, la suspensió i la baixa d'usuaris amb cartera de balanç i proposta de contracte marc d'habilitació de cartera de balanç.*

En un termini de dos mesos des de la data de publicació d'aquesta Circular, el gestor tècnic del sistema ha de remetre a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per a la seva aprovació, el procediment per a l'habilitació, la suspensió i la baixa d'usuaris amb cartera de balanç en el TVB, el PVB i l'EVB i la proposta de contracte marc d'habilitació de cartera de balanç, juntament amb les respostes rebudes durant el procés de consulta pública i la seva anàlisi.

Disposició addicional sisena. *Plataforma de comerç on el gestor tècnic del sistema efectuï les transaccions de transferència de titularitat de gas.*

La plataforma de comerç a què es refereixen els articles 3.1.aa), 8, 10.1, 11.7, 14.1, 14.4 i la disposició addicional quarta és el mercat organitzat de gas.

Disposició addicional setena. *Calendari d'enviament, retirada i modificació de notificacions.*

En un termini de quinze dies des de la data de publicació d'aquesta Circular, el gestor tècnic del sistema ha d'establir i publicar a la seva pàgina web el calendari d'enviament, retirada i modificació de notificacions, tenint en compte el temps que necessiti per al registre i la comptabilització.

Disposició addicional vuitena. *Procediment de facturació i liquidació de desbalanços en el TVB i l'EVB i neutralitat del GTS.*

En un termini de dos mesos des de la data de publicació d'aquesta Circular, el gestor tècnic del sistema ha de remetre a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per a la seva aprovació mitjançant una resolució, una proposta de procediment detallat del càlcul, la facturació i la liquidació dels recàrrecs per desbalanços dels usuaris en el TVB i l'EVB, així com de la metodologia de liquidació dels costos i ingressos derivats dels desbalanços en aquestes àrees de balanç i per assegurar-ne la neutralitat econòmica.

Disposició addicional novena. *Mecanisme d'incentius al gestor tècnic del sistema.*

En un termini de dos mesos des de la data de publicació d'aquesta Circular, el gestor tècnic del sistema ha de proposar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència un mecanisme d'incentius a l'eficiència en la gestió dels desbalanços dels usuaris en el TVB i l'EVB i en la selecció i l'ús de les accions de balanç en el PVB, que s'ha d'aprovar mitjançant una resolució de la Comissió esmentada.

Disposició addicional desena. *Gestió de garanties.*

1. Les garanties per a la contractació de capacitat i per a la liquidació de desbalanços han de ser administrades de manera conjunta per l'operador del mercat organitzat de gas com a gestor de garanties, i al seu torn es poden gestionar juntament amb altres de requerides per operar en el sistema gasista, sempre que es respectin les seves condicions i característiques particulars i el caràcter finalista de cadascuna de les garanties, directament o a través d'un tercer. La gestió de les garanties ha d'obeir a una gestió eficient i eficaç dels costos i els riscos, i ha d'establir els incentius necessaris per aconseguir aquests objectius.

2. Els subjectes amb dret d'accés i els subjectes habilitats amb cartera de balanç en alguna de les àrees de balanç pel gestor tècnic del sistema han de disposar d'un compte de garanties davant el gestor de garanties, on s'han de prestar les garanties establertes per donar cobertura suficient a les seves operacions. Els agents han de determinar la part

de les garanties assignada a cada finalitat, i els requeriments potencials de garanties associades a una finalitat no es poden cobrir per mitjà de garanties compromeses a una altra.

3. El gestor de garanties ha de permetre als agents l'assignació de les garanties aportades i no compromeses a les diferents finalitats, segons les seves necessitats.

4. Les garanties han de respondre de les obligacions que assumeixi cada titular del compte de garanties, inclosos els impostos vigents, els interessos de demora, les penalitzacions i les quotes que siguin exigibles en el moment del pagament.

5. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar, mitjançant una resolució, les normes de gestió de garanties per a la contractació d'accés i per a la liquidació de desbalanços del sistema gasista.

6. En el cas de finalització de les obligacions de pagament en relació amb l'accés a les instal·lacions i amb el desbalanç en les àrees de balanç del sistema gasista, les garanties s'han de cancel·lar després de l'últim pagament.

Disposició addicional onzena. *Consulta als agents.*

El gestor tècnic del sistema ha de consultar els subjectes i agents interessats en el desenvolupament de les propostes a què es refereix aquesta Circular.

Disposició addicional dotzena. *Còmput de terminis.*

Els terminis que assenyalava la Circular s'han de computar d'acord amb el que disposa la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, a excepció d'allò relatiu al «dia de gas».

Disposició transitòria primera. *Subscripció del nou contracte marc d'habilitació de cartera de balanç.*

Els usuaris que, en la data d'entrada en vigor d'aquesta Circular, estiguin habilitats per disposar de cartera de balanç en el PVB, o tinguin contracte d'accés a les plantes de regasificació o als emmagatzematges subterranis, únicament han de subscriure el nou model de contracte marc d'habilitació de cartera de balanç que s'aprovi mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, sense necessitat de seguir el procediment d'habilitació previ.

Disposició transitòria segona. *Eficàcia de les resolucions de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.*

Les resolucions d'1 de març de 2016, per la qual s'aprova el procediment d'habilitació i baixa d'usuaris amb cartera de balanç en el punt virtual de balanç i el contracte marc, i de 17 de maig de 2018, per la qual s'aprova la metodologia d'incentius del gestor tècnic del sistema gasista a l'eficiència en la selecció i l'ús de les accions de balanç, tenen efecte fins que siguin aplicables les resolucions que les substitueixin.

Disposició transitòria tercera. *Gestió dels desbalanços en el TVB i l'EVB.*

Des de la data d'entrada en vigor d'aquesta Circular i fins a l'1 d'octubre de 2020, el gestor tècnic del sistema pot decidir no acudir al mercat organitzat de gas per a la gestió dels desbalanços provisionals dels usuaris en les àrees de balanç en el TVB i l'EVB. Durant aquest període, i a excepció dels desbalanços positius que donin lloc a l'emmagatzematge en els termes de l'article 8.4, els recàrrecs econòmics per desbalanços s'han de calcular tenint en compte la tarifa de desbalanç en el PVB i els peatges corresponents, com si el desbalanç s'hagués gestionat en el mercat organitzat de gas. Fins a l'1 d'octubre de 2020, als efectes de facturació dels desbalanços positius que defineix l'article 8.4, s'aplica la Norma de gestió tècnica del sistema 3.6.1.

Disposició transitòria quarta. *Procediments que permetin establir l'estat de la xarxa de transport.*

Fins que tingui lloc l'aprovació per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència dels procediments que permetin establir l'estat de la xarxa de transport, de conformitat amb el que disposa l'article 11, s'apliquen els criteris que estableixen les normes de gestió tècnica del sistema.

Disposició transitòria cinquena. *Normes de gestió de garanties per a la contractació de l'accés i per a la liquidació de desbalanços del sistema gasista.*

Fins que tingui lloc l'aprovació per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència de les normes de gestió de garanties per a la contractació de l'accés i per a la liquidació de desbalanços del sistema gasista, de conformitat amb el que disposa la disposició addicional onzena, és aplicable el que disposa la Resolució de 2 d'agost de 2016, de la Secretaria d'Estat d'Energia, per la qual s'aproven les normes de gestió de garanties del sistema gasista.

Disposició transitòria sisena. *Garanties per a la liquidació de desbalanços.*

Fins a l'1 d'octubre de 2020, els incompliments de les obligacions de pagament dels recàrrecs per desbalanços, així com els incompliments dels requeriments d'aportació de garanties per desbalanços, donen lloc a una suspensió de la cartera de balanç de l'usuari en totes les àrees de balanç en què estigui habilitat.

La suspensió de la cartera de balanç és efectiva a partir de la comunicació fefaent de la suspensió esmentada pel gestor tècnic del sistema. La suspensió s'ha de comunicar a l'usuari afectat, als operadors de qualsevol plataforma de comerç, a altres plataformes de negociació, entitats de contrapartida central i proveïdors de serveis que duguin a terme funcions de notificació de transaccions, al gestor de garanties, als diferents operadors d'infraestructures i a la resta d'usuaris del sistema.

La suspensió de la cartera de balanç també comporta la suspensió de l'usuari com a agent del mercat organitzat de gas. El gestor tècnic del sistema no ha d'acceptar notificacions de transferències de titularitat de gas que afectin l'usuari suspès i que es comuniquin en la mateixa data o en una data posterior a la data de suspensió de les carteres de balanç, excepte les ja comunicades pel mercat organitzat de gas. Igualment, l'usuari no pot nominar ni renominar en les instal·lacions gasistes amb data igual o posterior a la data de suspensió de la cartera de balanç.

La suspensió no eximeix l'usuari del compliment de les obligacions de pagament pendents, o que aflorin en el futur, incloses les obligacions associades al subministrament als seus clients, derivades de la seva condició d'usuari amb cartera de balanç, compresos els interessos meritats.

Una vegada superats els motius que van donar lloc a la suspensió, s'ha de procedir a restablir les carteres de balanç en les diferents àrees de balanç en què actui l'usuari, la qual cosa ha de ser efectiva a partir de les 06.00 h de l'endemà de la comunicació del restabliment esmentat.

El restabliment s'ha de comunicar a l'usuari i a la resta d'entitats i agents del mercat als quals es va comunicar la suspensió.

Disposició transitòria setena. *Adhesió al contracte marc d'habilitació de cartera de balanç.*

Fins al desenvolupament dels sistemes informàtics i, en tot cas, abans de l'1 d'octubre de 2020, l'adhesió al contracte marc d'habilitació de cartera de balanç s'efectua per defecte en les tres àrees de balanç, encara que l'usuari no operi en alguna d'aquestes àrees. En les àrees en què l'usuari no operi es considera que la seva cartera de balanç no presenta desbalanços en cap moment.

Disposició transitòria vuitena. *Agrupacions de carteres de balanç en el TVB i en l'EVB.*

Fins a l'1 d'octubre de 2020, els comercialitzadors i els consumidors directes en el mercat no poden agrupar les seves carteres de balanç en el TVB, ni les seves carteres de balanç en l'EVB, als efectes del càlcul dels recàrrecs per desbalanços.

Disposició transitòria novena. *Tractament d'ajustos i regularitzacions de repartiments en plantes de regasificació anteriors a l'entrada en vigor d'aquesta Circular.*

Respecte als balanços en plantes de regasificació de gas natural liquat anteriors a l'entrada en vigor d'aquesta Circular, s'ha de procedir de la manera següent:

a) En els primers 15 dies del mes d'abril de 2020, el gestor tècnic del sistema ha de calcular les existències procedents d'ajustos i regularitzacions de repartiments enviats fins al 31 de març de 2020. Abans del 15 d'abril de 2020, el gestor tècnic del sistema ha de comunicar a cada usuari el volum de gas natural liquat que li correspon, i ha de procedir a assignar, en el balanç de l'usuari en el TVB, una entrada o sortida de gas natural liquat amb data 30 d'abril de 2020.

b) En els primers 15 dies del mes de gener de 2021, el gestor tècnic del sistema ha de calcular les existències procedents d'ajustos i regularitzacions de repartiments enviades des de l'1 d'abril de 2020 fins al 31 de desembre de 2020. Abans del 15 de gener de 2021, el gestor tècnic del sistema ha de comunicar a cada usuari el volum de gas natural liquat que li correspon, i ha de procedir a assignar, en el balanç de l'usuari en el TVB, una entrada o sortida de gas natural liquat amb data 30 de gener de 2021.

c) En els primers 10 dies del mes d'abril de 2021, el gestor tècnic del sistema ha de calcular les existències procedents d'ajustos i regularitzacions de repartiments enviades des de l'1 de gener de 2021 fins al 31 de març de 2021. Abans del 15 d'abril de 2021, el gestor tècnic del sistema ha de comunicar a cada usuari el volum de gas natural liquat que li correspon, i ha de procedir a assignar, en el balanç de l'usuari en el TVB, una entrada o sortida de gas natural liquat amb data 30 d'abril de 2021.

Disposició transitòria desena. *Valor dels paràmetres que conté la Circular.*

Mentre no es dictin les resolucions que preveuen els articles 3, 6.7, 8 i 27.1 d'aquesta Circular:

1. Es fixa en un 3% el valor de l'ajust menor a aplicar en el càlcul dels recàrrecs per desbalanç dels usuaris en el TVB i l'EVB i al preu mitjà ponderat del gas en el càlcul dels recàrrecs per desbalanç dels usuaris en el PVB que esmenten els articles 3 i 8.

2. Es fixa en 2 el nombre de vegades del peatge diari que l'usuari en desbalanç positiu en el TVB i l'EVB ha d'abonar com a conseqüència del seu desbalanç, que esmenta l'article 8.

3. El valor de les garanties que esmenta l'article 6.7 es fixa en l'equivalent a 30 GWh de desbalanç negatiu.

4. Es fixa en 100.000 euros el valor mínim del nivell de risc de desbalanç  $R_d$  que esmenta l'article 27.1.

Disposició derogatòria única.

Queda derogada la Circular 2/2015, de 22 de juliol, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableixen les normes de balanç en la xarxa de transport del sistema gasista.

Disposició final única. *Entrada en vigor.*

La Circular entra en vigor l'1 d'abril de 2020, excepte les disposicions addicionals cinquena, setena, vuitena, novena i onzena, que entren en vigor l'endemà de la publicació

en el «Butlletí Oficial de l'Estat», i els articles 24 i 25, que entren en vigor l'1 d'octubre de 2020.

Madrid, 9 de gener de 2020.—El president de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, José María Marín Quemada.