

I. DISPOSICIONS GENERALS

COMISSIÓ NACIONAL DELS MERCATS I LA COMPETÈNCIA

19425 *Circular 4/2026, de 8 de setembre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia per determinar la retribució de les instal·lacions de transport de gas natural i de les plantes de gas natural líquat.*

El Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, 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, va modificar la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, i la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, d'aprovació de mesures urgents per al creixement, la competitivitat i l'eficiència.

Mitjançant la modificació esmentada es va assignar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, entre d'altres, la funció d'establir per al sector del gas natural, i mitjançant una circular, la metodologia, els paràmetres i la base d'actius per a la retribució de les instal·lacions de transport de gas natural i les plantes de gas natural líquat, de conformitat amb les orientacions de política energètica, segons disposa l'article 7.1.h) de la Llei 3/2013, de 4 de juny. D'altra banda, l'article 69 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, sobre els drets dels titulars d'instal·lacions de transport de gas natural i de plantes de gas natural líquat, estableix que aquests tenen dret, entre d'altres, al reconeixement d'una retribució per l'exercici de les seves activitats dins del sistema gasista en els termes que estableix el capítol VII del títol IV de la Llei esmentada. Així mateix, l'article 7.1 bis de la Llei 3/2013, de 4 de juny, esmentada, estableix la funció de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència d'aprovar, mitjançant una resolució, les quanties de la retribució de les activitats de transport de gas natural i de les plantes de gas natural líquat.

La Circular 9/2019, de 12 de desembre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, va establir la metodologia per determinar la retribució de les instal·lacions de transport de gas natural i de les plantes de gas natural líquat, que s'aplica des de l'1 de gener de 2021. D'altra banda, la Circular 8/2020, de 2 de desembre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, va establir els valors unitaris de referència d'inversió i d'operació i manteniment per al període regulador 2021-2026 i els requisits mínims per a les auditories sobre inversions i costos en instal·lacions de transport de gas natural i plantes de gas natural líquat, amb la qual cosa va complir tant l'article 20.4 com la disposició addicional setena de la Circular 9/2019, de 12 de desembre, esmentada.

Mitjançant l'Ordre TED/1318/2025, de 19 de novembre, es van establir les orientacions de política energètica a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència en relació amb les circulars de caràcter normatiu la tramitació de les quals es preveu iniciar el 2025. En l'apartat segon, les orientacions es refereixen a la proposta de circular per la qual s'estableix la metodologia per determinar la retribució de les instal·lacions de transport de gas natural i de les plantes de gas natural líquat.

Les raons que condueixen a revisar i actualitzar la metodologia retributiva mitjançant l'aprovació de la Circular nova obeeixen al context de descarbonització i de reducció de la demanda i d'instal·lacions noves, al grau elevat d'amortització dels actius, al paper de les infraestructures gasistes en la garantia del subministrament i a la finalització pròxima del període regulador.

En particular, es fan necessàries l'actualització i l'adaptació de la metodologia retributiva de manera que es facilitin la penetració dels gasos renovables en el sistema

energètic i l'abandonament progressiu del gas fòssil, per contribuir a assolir l'objectiu climàtic per al 2030 («Fit for 55») i la neutralitat climàtica per al 2050 de la Unió Europea.

L'actualització de la metodologia també s'adreça a assegurar la resiliència de les infraestructures existents durant la transició energètica, que en garanteixi el funcionament i el suport a la seguretat de subministrament. Per tant, s'ofereixen senyals coherents i robustos amb els objectius de seguretat de subministrament, eficiència i descarbonització, que prolonguin el funcionament dels actius i evitin inversions noves en el sector.

En definitiva, en vista de la finalització pròxima del període regulador, es pretén aprofundir en el procés de transformació cap a unes instal·lacions cada vegada més intel·ligents i cibersegures, més descarbonitzades i eficients, que atorguin l'estabilitat i la seguretat necessàries al sistema gasista i que promoguin el desplegament dels gasos renovables.

Per als períodes reguladors pròxims, tal com s'ha indicat anteriorment, s'opta pel desplegament d'un model de retribució que apliqui els principis establerts per al model retributiu vigent, juntament amb les adaptacions i les modificacions que, a la pràctica, permetin complir més fidelment els principis retributius que estableix la regulació esmentada; tot això mitjançant una transició progressiva, ordenada i transparent entre ambdós models.

El model retributiu, que dona continuïtat al del període regulador anterior, es fonamenta en l'establiment de la rendibilitat dels recursos financers invertits (la taxa de retribució financera actual) mitjançant la metodologia WACC, aplicable a tot el període regulador, segons preveu la Circular de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència per la qual s'estableix la metodologia de càlcul de la taxa de retribució financera. Juntament amb això, la determinació de la retribució per costos d'operació i manteniment té lloc mitjançant valors unitaris de referència per a tot el període.

Com en la Circular anterior, dins dels ajustos a la retribució per productivitat i eficiència (ARPE) es mantenen la retribució per extensió de vida útil (REUV) i la retribució per millores de productivitat (RMP) en els costos d'operació i manteniment respecte al període anterior, fet que dona lloc a un repartiment equitatiu entre consumidors i empreses.

En canvi, desapareix el terme relatiu a la retribució per continuïtat de subministrament (RCS) per al transport i la regasificació de gas natural, que va ser objecte d'una reducció progressiva en el període regulador 2021-2026.

En lloc seu s'incorporen incentius nous dins dels ajustos a la retribució per productivitat i eficiència (ARPE), consistents en sengles incentius per l'adquisició eficient dels altres costos d'operació i manteniment (IAE) i per incentivar la fiabilitat i la valorització dels actius amortitzats en activitats sense inversions rellevants en instal·lacions amb retribució individualitzada (IFVA). S'afegeixen dos termes nous en l'incentiu per desenvolupament sostenible i la promoció de l'ús de gas natural en el transport marítim i terrestre (IDS) relatius als gasos diferents del gas natural, amb garanties d'origen (GdO), injectats a les xarxes de transport. Així mateix, en l'IDS s'amplia l'aplicació de l'incentiu pel gas natural liquat a vaixells per al consum o la venda com a combustible marítim, també al GNL subministrat des de plantes a camions cisterna de GNL per vendre'l com a combustible marítim. Finalment, es preveu un incentiu addicional quan aquest GNL presenta garanties d'origen (bioGNL).

Juntament amb el que s'ha exposat anteriorment, s'incrementa la intensitat de la penalització relativa a la prudència financera a partir de l'any de gas 2030, de l'1 % de la retribució a l'1,5 %, per incrementar l'incentiu perquè les empreses que encara no ho han fet se situïn dins dels rangs de valors recomanables de les ràtios de la Comunicació 1/2019, de 23 d'octubre. També s'aclareix la fórmula d'aplicació de la penalització per prudència financera per a les empreses gasistes, per reflectir que les liquidacions es fan per any de gas, així com per referenciar la retribució a la resolució i a l'ajust posterior que sigui procedent una vegada estigui disponible la liquidació definitiva.

Per simplificar i facilitar la comprensió del marc regulador, s'integra en la Circular nova el contingut de l'anterior Circular 8/2020, de 2 de desembre, que ja s'ha esmentat. Així mateix, s'actualitzen els valors unitaris d'inversió i d'operació i manteniment per al període 2027-2032.

La Circular s'ajusta als principis de necessitat, eficàcia, proporcionalitat, seguretat jurídica, transparència i eficiència que estableix l'article 129 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques, sobre principis de bona regulació.

La Circular és necessària per adaptar la metodologia retributiva actual i introduir-hi aspectes nous com a conseqüència de l'experiència derivada de l'aplicació. La modificació de la metodologia també tracta d'afavorir mecanismes retributius que promoguin l'eficiència en l'ús de les infraestructures energètiques i incorporin les possibles adaptacions necessàries derivades de la transposició de la Directiva (UE) 2024/1788 i l'aplicació del Reglament (UE) 2024/1789. Per tant, una Circular nova és l'instrument més eficaç per adaptar el model retributiu vigent.

La proporcionalitat de la Circular deriva del fet que conté la regulació imprescindible per determinar la retribució anual dels titulars pels costos de les seves instal·lacions de transport i plantes de gas natural líquat. És a dir, (i) defineix els principis, les instal·lacions i els tipus de costos i ingressos considerats en la metodologia, inclosa la descripció i la caracterització de les instal·lacions amb retribució individualitzada; (ii) estableix les fórmules i els valors necessaris per determinar la retribució de les instal·lacions i les empreses, i (iii) recull els procediments que han de seguir i la informació que han d'aportar per a la inclusió i la baixa en el sistema retributiu, així com per registrar canvis després d'operacions de compravenda d'instal·lacions.

La Circular s'aprova de conformitat amb el marc competencial que defineix la normativa europea i que va transposar el Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, segons el que ja s'ha indicat. D'altra banda, la Circular estableix un marc normatiu estable, en consonància amb el que disposa la Llei 18/2014, de 15 d'octubre. La Circular és previsible perquè dona continuïtat al que estableixen les circulars 9/2019 i 8/2020 i les integra en una única disposició. Es basa en els principis que emanen de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, i la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, preserva els aspectes recollits en metodologies anteriors i les adapta al mercat del gas, en línia amb els informes d'aquesta Comissió d'anàlisi del sector. Finalment, la Circular integra els desplegaments nous amb la normativa vigent, la qual cosa genera un marc normatiu coherent, clar i cert que en facilita el coneixement i la comprensió, per vertebrar l'actuació i la presa de decisions per part dels interessats.

El principi de transparència es compleix perquè es defineixen clarament els objectius de la Circular i la seva justificació. Durant la tramitació s'han complert totes les exigències normatives en matèria de participació i audiència dels interessats.

El principi d'eficiència es respecta perquè la Circular busca generar menys càrregues administratives per als administrats, així com menys costos indirectes, i fomenta l'ús racional dels recursos necessaris. A aquest efecte, s'ha determinat i analitzat quins eren els procediments administratius explícits i implícits resultants de l'aplicació de la metodologia retributiva vigent, a fi de donar coherència als procediments amb altres processos i procediments administratius que recull la normativa sectorial (la planificació d'instal·lacions, l'autorització d'instal·lacions, el tancament d'instal·lacions, la liquidació d'ingressos generats contra la retribució reconeguda de les empreses, etc.).

Per tot el que s'ha exposat, i de conformitat amb les funcions que assigna l'article 7.1.h) de la Llei 3/2013, de 4 de juny, amb el tràmit d'audiència previ i de conformitat amb les orientacions de política energètica que estableix l'Ordre TED/1318/2025, de 19 de novembre, el Ple del Consell de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, en la sessió del dia 8 de setembre de 2026, d'acord amb el Consell d'Estat, ha acordat aprovar aquesta Circular.

CAPÍTOL I

Disposicions generals

Article 1. *Objecte.*

Aquesta Circular té per objecte establir:

- a) La metodologia per determinar la retribució anual dels titulars de les instal·lacions de transport de gas natural i de les plantes de gas natural liquat, pels costos en què s'ha incorregut i que es financen amb càrrec als ingressos pels peatges i els cànon establerts per l'ús d'aquestes instal·lacions. Aquesta metodologia és aplicable a partir de l'1 d'octubre de 2026.
- b) Els mètodes per determinar tant el valor d'inversió a valors unitaris de referència de les instal·lacions amb retribució individualitzada com la retribució per operació i manteniment anual a valors unitaris de referència de les instal·lacions.
- c) Els valors unitaris de referència, tant d'inversió com d'operació i manteniment per element d'immobilitzat de les instal·lacions amb retribució individualitzada de transport de gas natural i de plantes de gas natural liquat, en funció de les instal·lacions tipus el disseny tècnic i les condicions operatives de les quals s'adapten als estàndards utilitzats en el sistema gasista.
- d) Els requisits mínims que han de complir les auditories sobre els costos d'operació i manteniment no inclosos en els valors unitaris de referència, i sobre els costos de les inversions en instal·lacions per a les quals se sol·licita la inclusió definitiva en el règim retributiu del sistema gasista.

Article 2. *Àmbit d'aplicació.*

Aquesta Circular és aplicable als gasoductes i a la resta de les instal·lacions de transport primari de gas natural a alta pressió i a les plantes de regasificació i de líquefacció de gas natural que defineix l'article 59.2.a) i b) de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs. Així mateix, és aplicable a les instal·lacions de transport secundari que, en la data d'entrada en vigor del Reial decret llei 8/2014, de 4 de juliol, disposaven d'un projecte d'execució aprovat.

Article 3. *Principis i criteris generals.*

1. La metodologia per determinar la retribució de les instal·lacions de transport de gas natural i de les plantes de gas natural liquat ha d'atendre criteris d'eficiència econòmica, transparència, objectivitat i no-discriminació, i hi són aplicables els principis generals següents:

- a) Establir una retribució adequada a la d'una activitat de risc baix.
- b) Assegurar la recuperació de les inversions efectuades pels titulars en el període de vida útil d'aquestes.
- c) Permetre una rendibilitat raonable dels recursos financers invertits.
- d) Determinar un sistema de retribució dels costos d'explotació que incentivi una gestió eficaç i la millora de la productivitat, que s'han de repercutir en part als usuaris i als consumidors.
- e) Contribuir a la sostenibilitat econòmica i financera del sistema de gas natural.
- f) Considerar els costos necessaris perquè una empresa eficient i ben gestionada dugui a terme l'activitat, de conformitat amb el principi d'acompliment de l'activitat al cost més baix per al sistema gasista amb criteris homogenis a tot el territori espanyol, sense perjudici de les especificitats previstes per als territoris insulars i extrapeninsulars.

2. Els paràmetres utilitzats en la metodologia de retribució que desplega aquesta Circular s'han de determinar tenint en compte la situació cíclica de l'economia, l'equilibri

econòmic i financer del sistema gasista, la demanda de gas, la competitivitat dels preus finals del subministrament de gas als consumidors, l'evolució dels costos de les empreses regulades i les millores d'eficiència i de productivitat.

3. Durant cada període regulador no s'han d'aplicar fórmules d'actualització automàtica als valors d'inversió reconeguts, a les retribucions que s'han de percebre, als valors unitaris de referència, a la taxa de retribució financera o a qualsevol altre paràmetre utilitzat per calcular la retribució de les instal·lacions i/o empreses.

4. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot revisar els paràmetres i els valors de retribució que estableix aquesta Circular abans del començament del període regulador següent i, en particular, com a conseqüència de l'aprovació d'orientacions de política energètica per part del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, de conformitat amb el que preveu l'article 1 del Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, perquè s'apliquin al període regulador següent.

Si no es duu a terme aquesta revisió, s'entenen prorrogats per al període regulador següent, de conformitat amb el que estableix l'article 63.2 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre.

5. Amb caràcter general, la informació requerida que tingui efectes en el càlcul de la retribució està subjecta a auditoria externa, tot això sense perjudici de requeriments d'informació addicional, d'inspeccions posteriors o d'una auditoria ulterior, si es considera oportuna.

Article 4. *Períodes reguladors.*

1. Els períodes reguladors se succeeixen de manera consecutiva amb una vigència de sis anys, de conformitat amb l'article 60.2 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre.

2. El període regulador es descompon en anys de gas complets, o les seves fraccions, per permetre la coordinació temporal de la retribució amb els períodes d'aplicació de peatges i cànon de transport que es determinin, de conformitat amb el Reglament (UE) 2017/460 de la Comissió, de 16 de març de 2017, pel qual s'estableix un codi de xarxa sobre l'harmonització de les estructures tarifàries de transport de gas.

3. Es considera que l'any de gas «a», per al qual es determina la retribució de les instal·lacions d'una empresa, té la durada compresa entre l'1 d'octubre de l'any «a-1» i el 30 de setembre de l'any «a», ambdós inclosos.

CAPÍTOL II

Instal·lacions i costos admissibles

Article 5. *Instal·lacions incloses en la metodologia retributiva.*

1. La metodologia retributiva que defineix aquesta Circular s'aplica a les instal·lacions següents de transport de gas natural i de plantes de gas natural liquat amb retribució per inversió individualitzada, necessàries per a l'execució correcta de les activitats de transport de gas natural i de regasificació:

a) Les instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada els costos d'inversió de les quals s'hagin incorporat a l'immobilitzat material de les empreses, que disposin d'una acta de posada en servei anterior al 13 de gener de 2019 i que el Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic inclogui de manera definitiva en el règim retributiu.

b) Les instal·lacions següents, els costos d'inversió de les quals s'hagin incorporat a l'immobilitzat material de les empreses, disposin d'una acta de posada en servei de data 13 de gener de 2019 o posterior i que, segons el que estableix aquesta Circular, la

Comissió Nacional dels Mercats i la Competència inclogui de manera definitiva en el règim retributiu amb retribució per inversió individualitzada:

- i. Les instal·lacions dels gasoductes i les estacions de compressió de transport primari de gas natural que recull la planificació aprovada, segons l'article 4 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre.
- ii. Les instal·lacions de les plantes de gas natural líquat que recull la planificació aprovada, segons l'article 4 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre.
- iii. Les altres instal·lacions que, com a resultat del procés de planificació de la xarxa de transport de gas natural, es determini que compleixen funcions de transport primari.
- iv. Les instal·lacions dels gasoductes de transport secundari de gas natural que recull la planificació aprovada, segons l'article 4 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, que en la data d'entrada en vigor del Reial decret llei 8/2014, de 4 de juliol, disposessin de l'aprovació del projecte d'execució.
- v. Els centres de manteniment en servei de les instal·lacions de transport de gas natural.
- vi. Les posicions i les estacions de regulació i/o mesurament (ERM/EM) connectades a gasoductes amb retribució d'inversió individualitzada reconeguda o planificats, sempre que no pertanyin a cap tipus d'instal·lació que recull l'apartat 3 d'aquest article.
- vii. Les instal·lacions singulars segons defineix l'article 52.
- viii. Les instal·lacions de les plantes de gas natural líquat necessàries o que complementin el funcionament de les instal·lacions existents o planificades de les plantes de gas natural líquat, sempre que hi hagi definits uns valors unitaris de referència d'inversió o una fórmula per determinar el valor d'inversió reconegut de la instal·lació esmentada.
- ix. Les modificacions d'instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada que impliquin una ampliació de la seva capacitat, o una transformació del tipus d'instal·lació.

c) Juntament amb les instal·lacions anteriors, es consideren inclosos tots els equipaments i els serveis auxiliars necessaris per a l'operació, la comunicació, la protecció, el control i el subministrament elèctric d'aquestes, així com els terrenys, les edificacions, els equips informàtics, les instal·lacions d'odorització i control de qualitat del gas, les instal·lacions de connexió i altres elements auxiliars necessaris per al seu funcionament adequat en el moment de la posada en servei.

2. La metodologia retributiva que defineix aquesta Circular s'aplica així mateix a les instal·lacions següents de transport de gas natural i de plantes de gas natural líquat que no tenen retribució per inversió individualitzada, necessàries per a l'execució correcta de les activitats de transport de gas natural i de regasificació:

a) Les instal·lacions següents de transport de gas natural i plantes de gas natural líquat o els seus equipaments, que disposin d'un projecte tècnic de les instal·lacions i els treballs que s'han de dur a terme, subscrit per un tècnic competent, i els costos d'inversió de les quals s'hagin incorporat a l'immobilitzat material de les empreses, no tenen retribució per inversió individualitzada perquè els seus costos, o bé es consideren per determinar els valors unitaris de referència d'inversió i/o d'operació i manteniment, per la qual cosa es retribueixen amb els imports reconeguts a les instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada de l'apartat 1, o bé es retribueixen com a despeses d'explotació activades dins de la retribució per operació i manteniment:

- i. Les instal·lacions, inclosos els equipaments i els serveis auxiliars d'aquestes, la resolució d'inclusió definitiva de les quals en el règim retributiu hagi determinat que no tenen dret a retribució individualitzada, i no siguin instal·lacions que recull l'apartat 3 d'aquest article.
- ii. Tots els equipaments i els serveis auxiliars necessaris per complir les normes tècniques, de seguretat i qualitat industrials, de conformitat amb el que preveu la

Llei 21/1992, de 16 de juliol, d'indústria, amb la normativa ambiental, amb les normes de gestió tècnica del sistema, o amb qualsevol altra de caràcter estatal que els sigui aplicable, que es destinen a l'actualització d'equips, la millora de la disponibilitat, l'operació, el manteniment i/o la seguretat de les instal·lacions de transport de gas natural o de plantes de gas natural líquid que recull l'apartat 1, els costos dels quals s'han incorporat a l'immobilitzat material, i que s'han construït/instal·lat després de la data de l'acta de posada en servei de les instal·lacions actualitzades/millorades.

iii. Qualsevol altra modificació de les instal·lacions que recull l'apartat 1 que no impliqui una ampliació de la seva capacitat o una transformació del tipus d'instal·lació, i que serveixi per millorar l'eficiència, la productivitat i l'optimització de les instal·lacions.

iv. La resta d'edificis o immobles, vehicles, equips informàtics, equipaments i serveis auxiliars, inclosos els d'atenció d'urgències, necessaris per a l'exercici de les funcions assignades al titular en la part que correspongui a les activitats de transport de gas natural i de regasificació.

b) Les instal·lacions de transport de gas natural i plantes de gas natural líquid o els equipaments d'aquestes que disposin d'un projecte tècnic de les instal·lacions i els treballs que s'han de dur a terme subscrit per un tècnic competent i el valor d'inversió de les quals no estigui incorporat a l'immobilitzat material de les empreses, entre les quals hi ha, almenys, les aplicacions informàtiques i els arrendaments financers d'instal·lacions, o similars, no tenen retribució per inversió individualitzada perquè els seus costos es consideren per determinar els valors unitaris de referència d'inversió i/o d'operació i manteniment, per la qual cosa es retribueixen amb els imports reconeguts a les instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada de l'apartat 1.

3. No estan incloses en la metodologia retributiva que defineix aquesta Circular les instal·lacions següents:

a) Les instal·lacions, inclosos els seus equipaments i serveis auxiliars, retribuïdes econòmicament per una altra activitat amb un règim econòmic regulat o a través dels càrrecs que defineixi el Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic o altres preus regulats diferents dels peatges i els cànons de transport i regasificació que resultin de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, i la seva normativa de desplegament. Entre aquestes hi ha, almenys, les següents:

i. Les instal·lacions dels gasoductes i les ERM/EM de transport secundari de gas natural el projecte d'execució de les quals s'aprovi després de la data d'entrada en vigor del Reial decret llei 8/2014, de 4 de juliol.

ii. Les instal·lacions de connexió, inclosos les ERM/EM, de transport-distribució i de transport primari-transport secundari, o les seves ampliacions, posades en servei des de l'1 de novembre de 2015.

iii. Les connexions de servei i les instal·lacions necessàries per connectar-les a les instal·lacions de transport i les plantes de regasificació.

iv. Els comptadors de gas i els equips de telemesura per a lloguer.

b) Les instal·lacions, inclosos els seus equipaments i serveis auxiliars, no subjectes a un règim econòmic regulat o els costos de les quals siguin suportats per tercers. Entre aquestes hi ha, almenys, les següents:

i. Les instal·lacions necessàries per a les connexions a la xarxa bàsica o a la xarxa de transport secundari dels jaciments, de les plantes de fabricació de gasos combustibles, dels emmagatzematges subterranis no bàsics de gas natural i de les instal·lacions exemptes d'accés de tercers a la xarxa.

ii. Les línies directes i les instal·lacions necessàries per connectar-les a les instal·lacions del sistema gasista.

iii. Les modificacions o les variants a petició de particulars o administracions (carreteres, ferrocarril, telefonia, línies elèctriques, etc.).

iv. Les instal·lacions diferents de les que recull l'apartat 1 utilitzades per a l'elaboració de productes i la prestació de serveis connexos.

v. Les instal·lacions de consumidors per a l'ús exclusiu.

4. Les instal·lacions que descriuen els apartats anteriors constitueixen el Cens d'instal·lacions, en què s'ha de distingir entre:

a) La Base d'instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada, que agrupa les instal·lacions dels apartats 1.a) i 1.b).

b) La Base d'instal·lacions sense retribució individualitzada, que agrupa les instal·lacions de l'apartat 2.

c) Les instal·lacions de l'apartat 3 que permetin delimitar i identificar la xarxa de transport i les plantes de GNL, així com les que s'utilitzin per a l'elaboració de productes i la prestació de serveis connexos.

Totes les instal·lacions dels apartats 1.a), 1.b), 2.a).i, 3.a), 3.b).i i 3.b).ii han de tenir assignat un codi únic d'actiu regulat (codi CUAR), segons les instruccions que recull la Circular 1/2015, de 22 de juliol, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

D'altra banda, les instal·lacions dels apartats 2.a).ii, 2.a).iii, 2.a).iv, 2.b), 3.b).iii i 3.b).iv s'han d'agrupar per projectes o actuacions als quals s'ha d'assignar un codi identificatiu, segons determini la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, i han d'estar associats a un dels codis CUAR o objectes finals de cost (OFC) declarats/definitos de conformitat amb la Circular 1/2015, de 22 de juliol, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

Article 6. Costos i ingressos considerats en la metodologia retributiva de les instal·lacions de transport de gas natural i les plantes de gas natural líquat.

1. La metodologia retributiva requereix que les societats titulars d'instal·lacions de transport de gas natural i de les plantes de gas natural líquat, de conformitat amb l'article 62 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, portin en la comptabilitat comptes separats per a les activitats que duen a terme, de manera que es diferenciïn els ingressos i les despeses estrictament imputables a cadascuna d'aquestes activitats.

Així mateix, els titulars d'instal·lacions han de portar una comptabilitat individualitzada dels costos d'inversió per a totes les instal·lacions que siguin objecte de reconeixement de retribució individualitzada.

Les empreses titulars d'instal·lacions també han de comptabilitzar separatament l'ingrés o la despesa anual corresponent a l'increment per la liquidació de les minves de gas.

Si escau, les empreses també han de portar el detall dels comptes i han de separar els ingressos i les despeses (els costos i les inversions) efectuats anualment per a cadascun dels productes elaborats o els serveis connexos prestats.

2. La metodologia retributiva ha de tenir en compte tots els costos directes i indirectes necessaris per a la construcció, el manteniment i el funcionament adequats de les instal·lacions de transport de gas natural i de les plantes de gas natural líquat i l'exercici de les funcions corresponents, així com els ingressos que puguin disminuir els costos anteriors.

Per determinar els costos d'inversió de les instal·lacions s'ha de considerar el valor dels costos que es van incorporar per primera vegada a l'immobilitzat material de l'empresa titular que les va posar en servei, denominat cost a valor històric regulador, amb independència que posteriorment es reflecteixin o comptabilitzin actualitzacions d'aquest valor o el valor de compravenda de les instal·lacions.

3. Els costos i els ingressos han de constar en el llibre d'inventaris i comptes anuals de cada empresa, que preveu l'article 28 del Codi de comerç, en particular, en el balanç de sumes i saldos. També han de constar en els comptes anuals auditats dipositats en el Registre Mercantil. L'empresa també ha de declarar aquests costos i ingressos en el

Sistema d'informació reguladora de costos que desplega la Circular 1/2015, de 22 de juliol, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, i informar-ne, a fi que constin en el Sistema d'informació comptable del sector energètic, en els termes de la Circular 5/2009, de 16 de juliol, de la Comissió Nacional d'Energia, i això sense perjudici de les auditories que corresponguin i de les peticions d'informació o els aclariments que es puguin requerir.

4. En concret, per determinar la retribució reconeguda de cada activitat, s'han de tenir en consideració, almenys, els comptes i els valors següents:

a) Els comptes de l'immobilitzat material. D'aquests comptes, s'ha de distingir el valor històric regulador, net de les subvencions, les donacions i els llegats de capital, les actualitzacions de valor, els imports en curs i les bestretes, del valor total del compte.

b) Els comptes d'aplicacions informàtiques de l'immobilitzat intangible. D'aquests comptes, s'ha de distingir el valor històric regulador, net de les subvencions, les donacions i els llegats de capital, les actualitzacions de valor, els imports en curs i les bestretes, del valor total del compte.

c) Les despeses anuals incloses en els comptes del grup 6 del Pla general de comptabilitat netes de les subvencions a l'explotació.

d) Els ingressos anuals inclosos en els comptes del grup 7 del Pla general de comptabilitat, diferents dels peatges, els cànon i els càrrecs o altres preus regulats que resultin de l'aplicació de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, i la seva normativa de desplegament, que puguin disminuir els costos de la lletra c) perquè s'han generat directament o indirectament en l'exercici de l'activitat regulada.

e) La part del benefici procedent de la venda de productes i serveis connexos que estableixi la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

5. En cap cas no han de formar part de la retribució reconeguda, almenys, els conceptes següents:

a) Les amortitzacions de les instal·lacions amb retribució individualitzada o tingudes en compte en els valors unitaris de referència.

b) Els marges en operacions amb empreses del grup, associades i amb altres parts vinculades.

c) Les inversions en curs i els interessos intercalaris.

d) Els costos directes o indirectes emprats en l'elaboració de productes i la prestació de serveis connexos, o en altres activitats diferents de les regulades.

e) L'immobilitzat intangible, a excepció de les quantitats que corresponguin a les aplicacions informàtiques.

f) Els impostos per als quals la normativa fiscal vigent prevegi l'exempció o la devolució.

g) Multes, sancions i la resta de despeses excepcionals, així com indemnitzacions judicials per rescabalar tercers.

h) Les estimacions/valoracions de despeses i ingressos que donin lloc al registre d'una provisió de conformitat amb les obligacions que estableix el Pla general de comptabilitat.

i) Les despeses (els costos i les inversions) en recerca, desenvolupament i innovació (R+D+I).

j) Les despeses de personal per indemnitzacions i retribucions a llarg termini per prestacions postocupació.

k) Pèrdues de crèdits comercials incobrables, resultats d'operacions en comú i altres pèrdues en gestió corrent.

l) Els costos de publicitat i de relacions públiques que no siguin estrictament necessaris per a l'exercici de les activitats de transport o regasificació.

m) Altres despeses financeres, pèrdues procedents d'actius no corrents i despeses excepcionals i pèrdues per deteriorament i altres dotacions que corresponguin, que recullen els comptes 66, 67 i 69 del Pla general de comptabilitat.

n) Les despeses (els costos i les inversions) associades al tancament, el desmantellament o la retirada de la instal·lació i la rehabilitació del lloc on s'ubica.

o) El sobrecost causat, segons l'article 59.3 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, per l'aplicació, en alguna de les seves àrees, de normatives específiques que comportin uns costos més elevats en l'activitat regulada.

p) La despesa (el cost i la inversió) de variants efectuades a petició de particulars o administracions (carreteres, ferrocarril, telefonia, línies elèctriques, etc.) en el traçat d'una canalització de gas ja existent.

q) Els costos d'inversió reals en què s'hagi incorregut per fer les instal·lacions de connexió transport-distribució o transport primari-transport secundari, o per ampliar-les, des de l'1 de novembre de 2015.

r) Els altres costos i inversions regulats del sistema gasista, directes o indirectes, que no estiguin associats a l'ús de les instal·lacions de transport de gas i de les plantes de gas natural líquat i que, de conformitat amb el que estableix l'article 59 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, siguin coberts pels càrrecs que defineixi el Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic.

s) Els costos directes o indirectes que corresponguin a l'ús de les instal·lacions de distribució i d'emmagatzematge subterrani bàsic, i a la gestió tècnica del sistema o altres activitats amb un règim econòmic regulat diferent del de les activitats de transport i regasificació.

t) Els costos i les inversions que, en aplicació de l'article 91.2 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, es tinguin en consideració per establir el règim econòmic dels drets per connexions de servei, lloguer de comptadors i altres costos necessaris vinculats a les instal·lacions.

Article 7. *Admissibilitat dels costos.*

1. L'admissibilitat dels costos directes i indirectes de construcció, manteniment i funcionament de les instal·lacions de transport de gas natural i de les plantes de gas natural líquat i l'exercici de les funcions corresponents s'han de determinar de conformitat amb els factors següents:

a) Que sigui necessari. Només tenen la qualificació de costos necessaris els que estan relacionats, directament o indirectament, amb l'activitat.

Es considera que un cost està directament relacionat amb l'activitat quan és necessari per obtenir-ne un producte o un servei final i s'hi pot assignar de manera inequívoca, i es considera indirecte quan no s'hi pot assignar de manera inequívoca.

b) Que sigui assignable. Un cost és assignable a una activitat sempre que es pugui establir una relació causal entre el cost i el bé o el servei que constitueix l'objecte de l'activitat. En tot cas, un cost és assignable a una activitat regulada quan es compleix algun dels requisits següents:

- i. S'ha incorregut específicament en aquest cost per a l'activitat.
- ii. Aporta valor a l'activitat.
- iii. És necessari per a les operacions generals del negoci que calen per dur a terme l'activitat.

c) Que sigui cert i estigui registrat en la comptabilitat financera a fi de garantir la traçabilitat dels costos amb els estats financers auditats de l'empresa i, en concret, amb el balanç de sumes i saldos.

d) Que concordi amb les disposicions i els estàndards reconeguts aplicables a l'activitat regulada. El cost s'ha de limitar als costos necessaris per complir les característiques que defineixen la legislació vigent i els estàndards tècnics reconeguts aplicables, per la qual cosa no són admissibles els costos relacionats amb prestacions superiors a les exigides, ni els relacionats amb elements exclosos específicament per la legislació.

e) Que siguin conformes als preus de mercat i històrics. Els costos del bé o el servei, sempre que tinguin el mateix abast o un de similar, han de ser conformes als registrats en anys anteriors i a l'evolució del mercat.

2. S'ha d'acreditar, davant la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, la sostenibilitat econòmica i financera de la inversió, la necessitat de la instal·lació per complir la normativa i els estàndards tècnics, de seguretat, de qualitat industrial, mediambientals o de les normes de gestió tècnica del sistema per incloure-la en el sistema retributiu.

Article 8. *Productes i serveis connexos.*

1. Les empreses que proporcionin a tercers productes o serveis connexos per a l'elaboració o la prestació dels quals utilitzin les instal·lacions i els recursos retribuïts amb càrrec al règim econòmic que estableix aquesta Circular han de declarar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, abans de l'1 de juliol de cada any, els productes i els serveis connexos corresponents a l'any natural anterior i la seva previsió per a l'any en curs, amb detall individualitzat, amb indicació de l'abast, l'empresa o l'entitat compradora o beneficiària, els ingressos percebuts, els costos i les instal·lacions associats, els beneficis obtinguts i les dates d'inici i fi de la prestació, i han d'adjuntar els contractes signats relatius a aquestes prestacions.

2. En cap cas l'elaboració d'un producte o la prestació d'un servei connex pot comportar un cost addicional per a les activitats amb metodologia retributiva regulada.

3. Per a cada producte o servei connex, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de determinar mitjançant una resolució, amb el tràmit d'audiència previ, la metodologia d'ajust retributiu que s'ha d'efectuar. Aquesta metodologia ha de tenir en compte, en tot cas, els costos directes i indirectes dels actius utilitzats, així com el cost en què, si no s'haguessin utilitzat aquests actius, s'hauria incorregut per poder dur a terme aquestes altres activitats. Així mateix, es poden tenir en compte, entre altres factors, l'ingrés per les activitats diferents del transport i la regasificació, la contribució a aquest ingrés que fan els actius regulats o les circumstàncies que puguin concórrer respecte de les cessions de l'ús dels actius entre societats d'un mateix grup o tercers societats.

4. Anualment, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'establir mitjançant una resolució l'import que s'ha de considerar com una reducció de la retribució que ha de suportar el sistema gasista l'any de gas «a+1», per a cada empresa i per a cada producte i/o servei connex efectuat durant l'any natural anterior.

CAPÍTOL III

Retribució d'instal·lacions

Article 9. *Retribució anual d'un titular per les instal·lacions de transport de gas natural i les plantes de gas natural líquat.*

1. La retribució meritada per a l'any de gas «a» d'una empresa «e» (R_a^e) titular d'instal·lacions de transport de gas natural i/o de plantes de gas natural líquat és el resultat d'aplicar la fórmula següent:

$$R_a^e = RInv_a^e + RO\&M_a^e + ARPE_a^e + RSAE_a^e + RIIT_a^e$$

On:

$RInv_a^e$ és la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per inversió en instal·lacions.

$RO\&M_a^e$ és la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per operació i manteniment (O&M) de les instal·lacions.

$ARPE_a^e$ són els ajustos a la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per productivitat i eficiència.

$RSAE_a^e$ és la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per instal·lacions en situació administrativa especial.

$RIIT_a^e$ és la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per inversions amb impactes transfronterers derivats de l'aplicació del Reglament (UE) 2022/869 o de la disposició que el substitueixi.

2. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar, amb el tràmit d'audiència previ, les resolucions que estableixin la retribució meritada per a l'any de gas «a» de les empreses titulars d'instal·lacions de transport de gas natural i de plantes de gas natural líquat.

3. Quan es detectin errors materials, de fet o aritmètics, derivats de les declaracions efectuades per les empreses transportistes, dels informes d'auditoria aportats, dels càlculs duts a terme per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència o de les inspeccions i les comprovacions efectuades per aquesta Comissió, la retribució que correspongui s'ha de modificar justificadament mitjançant el procediment corresponent.

Article 10. *Rtribució per inversió en instal·lacions.*

1. La retribució meritada per a l'any de gas «a» de l'empresa «e» per inversió en instal·lacions s'ha de determinar agregant les quantitats que s'han de retribuir per cadascuna de les instal·lacions que formen la Base d'instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada d'aquesta empresa en les activitats de transport i/o plantes de gas natural líquat, de conformitat amb les fórmules següents:

$$RInv_a^e = RInv_a^{e,Transport} + RInv_a^{e,Planta de GNL}$$

$$RInv_a^{e,A} = \sum_{i=1}^n A_a^i + \sum_{i=1}^n RF_a^i + \sum_{j=1}^n RGV_a^i + \sum_{k=1}^n RFNMLL_a^i$$

On:

$RInv_a^{e,A}$ és la retribució per a l'any de gas «a» de l'empresa «e» per inversió en instal·lacions de l'activitat «A».

A_a^i és la retribució per amortització per a l'any «a» de la instal·lació «i» que forma la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e» que pertanyi a la xarxa troncal. A més, s'ha d'aplicar a les instal·lacions «i» pertanyents a plantes de gas natural líquat construïdes abans de l'1 de gener de 2021, i a les instal·lacions «i» de transport primari d'influència local amb autorització administrativa prèvia anterior a l'1 de gener de 2021 que s'hagin adjudicat de manera directa. Aquesta retribució té efectes des de la data de posada en servei fins a la fi de la vida útil reguladora, el tancament o quan el valor net d'inversió sigui nul. A partir d'aquest moment, el valor per amortització és nul. Aquesta retribució s'obté per aplicació de la fórmula següent:

$$A_a^i = DVR_a^i \times A_d^i = DVR_a^i \times \frac{VI_d^i}{VU_{dies}^i}$$

On:

DVR_a^i són els dies de vida reguladora durant l'any de gas «a» de la instal·lació «i» que forma la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e».

Es considera que, l'any de posada en servei, els dies de vida reguladora són els dies transcorreguts des de la data de l'acta de posada en servei, inclosa aquesta data. D'altra banda, l'any en què finalitza la vida útil reguladora, són els dies transcorreguts fins a la data de fi de la vida útil reguladora o, si s'escau, la data de tancament, inclosa aquesta data.

Durant la resta d'anys de la vida útil reguladora, es considera que els dies de vida reguladora coincideixen amb els dies de l'any (*Dies Any a*).

A_a^i és la retribució per amortització diària de la instal·lació «i» que forma la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e».

VI_R^i és el valor d'inversió reconegut de la instal·lació «i» que forma la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e».

VU_{dies}^i és la vida útil reguladora de la instal·lació «i» que forma la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada, expressada en dies, calculada com els dies transcorreguts entre la data de l'acta de posada en servei ($data_{pem}$) i la data de fi de la vida útil ($data_{fvi}$), ambdues incloses.

On $data_{fvi} = (data_{pem} + VU_{anys} - 1dia)$, i VU_{anys} és la vida útil reguladora en anys de les instal·lacions, de conformitat amb el quadre següent:

Instal·lacions	Vida útil reguladora
Gasoductes.	40 anys
Estacions de regulació i/o mesurament.	30 anys
Estacions de compressió.	20 anys
Centres de manteniment.	20 anys
Sistema de bombes secundàries de GNL.	10 anys
Vaporitzadors de GNL.	10 anys
Tancs de GNL.	20 anys
Carregadors de cisternes de GNL.	20 anys
Reliquador de <i>boil-off</i> .	20 anys
Sistema de compressió de <i>boil-off</i> .	20 anys
Sist. de torxa/combustor de planta de GNL.	20 anys
Instal·lacions de càrrega/descàrrega de GNL en molls.	20 anys
Fonamentacions i obra civil associada a tancs de GNL.	50 anys
Molls i altres instal·lacions de la planta de GNL.	50 anys

RF_a^i és la retribució financera per a l'any de gas «a» de la instal·lació «i» que forma la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e» amb dret a retribució per amortització A_a^i , i amb efectes des de la data de posada en servei fins a la fi de la vida útil reguladora o el tancament, moment a partir del qual ha de ser nul·la. Aquesta retribució s'obté per aplicació de la fórmula següent:

$$RF_a^i = VNI_{R,a}^i \times TR_p \times \frac{DVR_a^i}{Dies Any a}$$

On:

$VNI_{R,a}^i$ és el valor net d'inversió reconegut a l'inici de l'any de gas «a» de la instal·lació «i» que forma la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e», que s'ha de calcular de conformitat amb la fórmula següent:

$$VNI_{R,a}^i = VI_R^i - A_a^i \times \sum_{Any_{pem}}^{a-1} DVR_a^i$$

TR_p és la taxa de retribució financera que s'ha d'aplicar en el període regulador «p» per a les activitats de transport i regasificació, segons el que disposa la Circular de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència per la qual s'estableix la metodologia de càlcul de la taxa de retribució financera de les activitats de transport i regasificació de gas natural, així com la taxa de retribució financera aplicable a aquestes activitats.

$\sum_{j=1}^n RGV_a^i$ és la retribució per a l'any de gas «a» del conjunt d'instal·lacions «j» de la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e» que s'obté a partir del gas processat o vehiculat per aquestes, de manera que el risc del seu desenvolupament correspon al titular de les instal·lacions. El seu valor s'ha de calcular de conformitat amb la fórmula següent:

$$\sum_{j=1}^n RGV_a^i = \sum_{P_{AC}=1}^n RGV_a^{P_{AC}} + \sum_{P_{AD}=1}^n RGV_a^{P_{AD}}$$

On:

$RGV_a^{P_{AC}}$ és la retribució per a l'any «a» del conjunt d'instal·lacions «i» pertanyents a un mateix projecte de transport primari d'influència local adjudicat a una empresa «e» en un procediment de concurrència « P_{AC} ».

A aquest efecte, es consideren instal·lacions «j» pertanyents a un mateix projecte « P_{AC} » tant les que es van adjudicar inicialment a l'empresa «e» com totes les que, posteriorment, li són adjudicades de manera directa per connectar-se, ampliar la capacitat o modificar la tipologia de les instal·lacions existents prèviament.

Aquesta retribució s'obté a partir del gas vehiculat per les instal·lacions mitjançant l'aplicació de la fórmula següent:

$$RGV_a^{P_{AC}} = CGV_a^{P_{AC}} \times ROC^{P_{AC}}$$

On:

$CGV_a^{P_{AC}}$ és la quantitat de gas vehiculat real pel conjunt d'instal·lacions durant l'any de gas «a», en unitats energètiques, mesurada en els punts de connexió amb els gasoductes d'aigües amunt.

$ROC^{P_{AC}}$ és la retribució unitària oferta per l'empresa «e» adjudicatària per construir les instal·lacions adjudicades en el procediment de concurrència.

$RGV_a^{P_{AD}}$ és la retribució per a l'any de gas «a» del conjunt d'instal·lacions «j» pertanyents a un mateix projecte de transport primari d'influència local, o d'una planta de gas natural liquat de nova construcció, adjudicat a una empresa «e» de manera directa « P_{AD} », i l'autorització administrativa prèvia del qual sigui posterior al 31 de desembre de 2020.

A aquest efecte, es considera conjunt d'instal·lacions «j» pertanyents a un mateix projecte « P_{AD} » tant les instal·lacions que es van adjudicar inicialment a l'empresa «e» com totes les que, posteriorment, li són adjudicades de manera directa per connectar-se, ampliar la capacitat o modificar la tipologia de les instal·lacions existents prèviament.

Aquesta retribució s'obté a partir del gas vehiculat per les instal·lacions mitjançant l'aplicació de la fórmula següent:

$$RGV_a^{PAD} = CGV_a^{PAD} \times RUM^{PAD}$$

On:

CGV_a^{PAD} és la quantitat de gas vehiculat real pel conjunt d'instal·lacions durant l'any de gas «a», en unitats energètiques, mesurada en els punts de connexió amb els gasoductes d'aigües amunt quan es tracti d'un projecte de transport primari d'influència local.

Per a les instal·lacions d'una planta de gas natural líquid de nova construcció ha de ser la quantitat de gas, en unitats energètiques, resultant de sumar el gas facturat regasificat des de la planta a la xarxa de transport o distribució, el gas natural líquid carregat en camions cisterna o en vaixells des de la planta, i el gas transvasat en operacions de vaixell a vaixell amb l'ajuda de la planta.

RUM^{PAD} és la retribució unitària mitjana per al projecte « P_{AD} » que s'obté dividint la retribució per amortització i la retribució financera que s'ha de percebre durant la vida útil reguladora del conjunt d'instal·lacions «j» adjudicades inicialment entre la quantitat de gas considerada per l'empresa «e» en la justificació de la sostenibilitat econòmica i financera de la inversió. Aquesta retribució unitària s'ha de calcular de conformitat amb l'expressió següent:

$$RUM^{PAD} = \frac{\sum_j \left(VI_R^j + \sum_{t=0}^{VU_{anys}^j} \left(\left(VI_R^j - \sum_{t=0}^{VU_{anys}^j-1} A_j \right) \times (TR_o + XX \text{ ppb}) \right) \right)}{\sum_{t=0}^{VU_{PAD}} CGP_t^{JSEF}}$$

On:

t és el nombre d'anys comptats des de la data de l'acta de posada en servei més primerenca de les instal·lacions construïdes.

TR_o és la taxa de retribució financera per a les activitats de transport i regasificació, segons el que disposa la Circular 2/2019, de 12 de novembre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia de càlcul de la taxa de retribució financera de les activitats de transport i distribució d'energia elèctrica, i regasificació, transport i distribució de gas natural, que s'apliqui durant el període regulador en què es posa en servei la primera instal·lació construïda del projecte « P_{AD} ».

$XXppb_o$ Diferencial amb la taxa de retribució financera que s'aplica a les activitats de transport i regasificació durant el període regulador en què es posa en servei la primera instal·lació construïda del projecte « P_{AD} ».

CGP_t^{JSEF} és la quantitat, en unitats energètiques, de gas vehiculat, regasificat, emmagatzemat i processat considerada pel titular per justificar la sostenibilitat econòmica i financera de la inversió en el projecte « P_{AD} » per a l'any «t».

VU_{PAD} és la vida útil en anys de la instal·lació «j» més longeva de les que formen el projecte « P_{AD} » adjudicat inicialment.

Els imports que s'han de percebre per RGV_a^{PAC} i RGV_a^{PAD} en cap cas no poden ser superiors als imports facturats per peatges i cànons durant l'any de gas «a» associats a

l'ús de les instal·lacions del projecte o de les instal·lacions aigües avall quan es tracti d'instal·lacions de transport primari d'influència local.

Als efectes del còmput i el cobrament, la retribució pels conceptes RGV_a^{PAC} i RGV_a^{PAD} s'ha de fixar amb efectes des de la data de l'acta de posada en servei més primerenca de les instal·lacions construïdes. Aquestes retribucions han de ser nul·les quan el seu valor actual (VA_{RGV}) sigui igual al valor actual acumulat dels valors d'inversió reconeguts VA_{VI_R} de les instal·lacions de projecte « P_{AC} » o « P_{AD} ». Aquests valors s'han de calcular de conformitat amb les fórmules següents:

$$VA_{RGV} = \sum_{t=0}^n \frac{RGV_t^P}{(1 + (TR_t + XXppb_t))^t}$$

$$VA_{VI_R} = \sum_{j=1}^m \sum_{t=0}^n \frac{VI_R^j}{(1 + (TR_t + XXppb_t))^t}$$

Quan els valors s'igualin o el VA_{RGV} sigui superior al VA_{VI_R} , la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'establir per resolució la data a partir de la qual les instal·lacions afectades han de deixar de percebre retribució pel concepte RGV i, si escau, la retribució cobrada en excés que s'ha de retornar a través del Sistema de liquidacions com a ingrés liquidable. Aquesta data s'ha de correspondre amb la fi de la vida útil reguladora als efectes de calcular la retribució per extensió de vida útil.

$RFNMLL_a^k$ Retribució financera per a l'any de gas «a» per les adquisicions de gas per al nivell mínim d'ompliment o gas taló de la instal·lació «k» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e», que s'obté aplicant la fórmula següent:

$$RFNMLL_a^k = TR_p \times \sum VAG_{NMLL,data}^k$$

On:

$VAG_{NMLL,data}^k$ és el valor de cadascuna de les adquisicions de gas per al nivell mínim d'ompliment efectuades en una data determinada per a la instal·lació «k», calculat de conformitat amb la fórmula següent:

$$VAG_{NMLL,data}^k = P_{data}^k \times Q_{NMLL,data}^k$$

On:

P_{data}^k és el preu d'adquisició en una data determinada.

$Q_{NMLL,data}^k$ és la quantitat de gas adquirida en la data esmentada en unitats energètiques.

La data d'inici de meritació de la $RFNMLL_a^k$ ha de ser la data d'incorporació fefaent del gas a la instal·lació o, a falta d'aquesta, la data que es produeixi més tard entre la data d'adquisició del gas i la data de l'acta de posada en servei de la instal·lació a la qual es destina el gas. D'altra banda, la $RFNMLL_a^k$ ha de ser nul·la des de la primera de les dates següents: la data de tancament de la instal·lació que conté el gas o la data de lliurament del gas al gestor tècnic del sistema, si aquest és recuperable, per utilitzar-lo com a gas d'operació.

2. Les instal·lacions «i» o «j» que hagin estat cedides o finançades íntegrament per tercers només han de percebre, si els correspon, retribució per les adquisicions de gas per al nivell mínim d'ompliment o gas taló.

Article 11. *Valor d'inversió reconegut d'una instal·lació amb retribució individualitzada.*

1. El valor d'inversió reconegut d'una instal·lació «i» posada en servei durant l'any de gas «a» ($VI_R^{i,a}$) que forma la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada s'obté mitjançant l'aplicació de la fórmula següent:

$$VI_R^{i,a} = \frac{VI_{VU}^i + VI_{aud}^{i,a}}{2} - 0,9 \times Des - Ced - Fin - SuB - OAcc$$

On:

VI_{VU}^i és el valor de la inversió resultant d'aplicar els valors unitaris de referència d'inversió vigents quan la instal·lació «i» va obtenir l'autorització administrativa prèvia.

$VI_{aud}^{i,a}$ és el valor d'inversió auditat admès de la instal·lació «i» posada en servei durant l'any de gas «a», un cop descomptats els costos que aquesta metodologia retributiva no considera. El valor d'inversió auditat admès en els termes que estableixi la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot ser igual o inferior al valor d'inversió activat auditat presentat per l'empresa en funció dels ajustos que s'apliquin als costos presentats perquè no es consideren justificats.

Des és l'import obtingut per la venda d'equips desmantellats o convertits en ferralla per construir la instal·lació nova.

Ced és el valor dels serveis, els equips i els materials que formen part de la instal·lació i que tercers han cedit.

Fin és el valor dels serveis, els equips i els materials que formen part de la instal·lació i que tercers han finançat.

SuB és el valor que s'ha de minorar corresponent a les subvencions per al desenvolupament de la instal·lació, que es determina de conformitat amb la fórmula següent:

$$SuB = 0,9 \times SuB_{UE} + SuB_{AGE} + SuB_{CCAA} + SuB_{AALL} + SuB_{OAP}$$

On SuB_{UE} , SuB_{AGE} , SuB_{CCAA} , SuB_{AALL} i SuB_{OAP} són les subvencions, respectivament, de qualsevol organisme de la Unió Europea, de l'Administració General de l'Estat, de les comunitats autònomes, de les administracions locals, així com de qualsevol altra administració o organisme públic.

L'import que ha de retenir l'empresa transportista de les subvencions de la Unió Europea, SuB_{UE} , per al conjunt d'instal·lacions d'un projecte subvencionat, en cap cas no pot superar els 10 milions d'euros.

OAcc és el valor econòmic d'altres accions equivalents a les anteriors relacionades amb la construcció de la instal·lació.

En cap cas el valor d'inversió reconegut no pot ser negatiu.

2. Quan la instal·lació «i» que s'ha d'incloure en el règim retributiu tingui reconegut el caràcter singular de la inversió, als efectes de calcular el valor reconegut de la inversió només s'han de tenir en compte el valor d'inversió auditat admès de la instal·lació i les possibles deduccions per subvencions, per cessions i finançaments de tercers, per la venda d'equips desmantellats o convertits en ferralla per construir la instal·lació nova o altres accions equivalents relacionades amb el desenvolupament de la instal·lació.

3. El valor d'inversió reconegut per determinar la retribució provisional a compte de la definitiva d'una instal·lació «i», amb independència que tingui reconegut o no el

caràcter singular, ha de ser el resultat d'aplicar els valors unitaris de referència d'inversió vigents quan va obtenir l'autorització administrativa prèvia.

Article 12. *Retribució per operació i manteniment de les instal·lacions.*

1. La retribució meritada per a l'any de gas «a» de l'empresa «e» per l'operació i el manteniment de les instal·lacions ($RO\&M_a^e$) s'ha de determinar mitjançant l'aplicació de les fórmules següents:

$$RO\&M_a^e = RO\&M_a^{e,Transport} + RO\&M_a^{e,Planta\ de\ GNL}$$

$$RO\&M_a^{e,A} = \frac{3}{12} \times RO\&M_{n-1}^{e,A} + \frac{9}{12} \times RO\&M_n^{e,A}$$

$$RO\&M_n^{e,A} = \sum_{i=1}^n COM_{vu,n}^{i,A} + \sum_{i=1}^n COM_{sing,n}^{i,A} + OCOM_n^A$$

On:

$RO\&M_a^{e,A}$ és la retribució per a l'any de gas «a» de l'empresa «e» per l'operació i el manteniment (O&M) de les instal·lacions de l'activitat «A», que pot ser «Transport» o «Planta GNL».

$RO\&M_n^{e,A}$ és la retribució per a l'any natural «n» de l'empresa «e» per l'O&M de les instal·lacions de l'activitat «A».

$COM_{vu,n}^{i,A}$ és la retribució per a l'any natural «n» per l'O&M de la instal·lació «i» de l'activitat «A» que forma la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e» resultant d'aplicar els valors unitaris de referència d'O&M vigents durant l'any natural «n».

$COM_{sing,n}^{i,A}$ és la retribució per a l'any natural «n» pels costos d'O&M directes auditats i admesos de la instal·lació «i» singular de l'activitat «A» que forma la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e», un cop descomptats els costos que aquesta metodologia retributiva no considera i, en particular, els costos d'estructura, corporatius i qualsevol altre cost que s'hagi tingut en compte en determinar els valors unitaris de referència d'O&M.

$OCOM_n^A$ és la retribució per a l'any natural «n» de l'empresa «e» per altres costos d'O&M que no estan inclosos en els valors unitaris de referència d'O&M, un cop descomptats els costos que aquesta metodologia retributiva no considera, i sempre que s'acreditin mitjançant l'auditoria corresponent segons estableixi la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. Dins d'aquest concepte retributiu s'han d'agrupar els costos següents:

i. Els imports en què s'ha incorregut i que s'han admès, inferiors o iguals al límit màxim computable per a cada empresa, de les despeses d'explotació activades, segons el que disposa l'article 13.

ii. El cost d'adquisició del gas d'operació per al transport, exclòs el consum efectuat en instal·lacions de cogeneració elèctrica que aboquin a la xarxa i que sigui imputable a la producció elèctrica exportada.

iii. El cost del consum d'odorant net dels ingressos que es puguin percebre per la prestació del servei d'odorització a altres transportistes, distribuïdors o altres agents.

iv. El cost pel subministrament elèctric per a plantes de gas natural líquid i per a motors elèctrics d'estacions de compressió, net dels ingressos que es puguin percebre per la venda d'electricitat.

v. El 90 % dels costos del consum de drets d'emissió de gasos d'efecte hivernacle (GEH), nets de les subvencions rebudes per assignacions gratuïtes així com de possibles ingressos per la venda, associats a instal·lacions del sector gasista incloses en el règim de comerç de drets d'emissió de la Unió Europea i subjectes a autorització, seguiment, verificació i lliurament de drets d'emissió de conformitat amb la Directiva 2003/87/CE, la Llei 1/2005, de 9 de març, per la qual es regula el règim del comerç de drets d'emissió de gasos d'efecte hivernacle, i la normativa de desplegament o les disposicions que les substitueixin.

2. Els valors de cost d'O&M auditats admesos per a $COM_{sing,n}^{i,A}$ i $OCOM_n^A$ poden ser iguals o inferiors al valor de cost auditat presentat per l'empresa en funció dels ajustos que s'apliquin als costos presentats perquè no es consideren justificats.

3. L'empresa «e» ha de tenir una retribució per operació i manteniment de les instal·lacions ($RO\&M_a^e$) provisional a compte de la definitiva per a l'any de gas «a» fins que es disposi dels costos auditats i admesos de $COM_{singular,n}^{i,A}$ i $OCOM_n^A$.

La retribució provisional a compte de la definitiva de l'empresa «e» s'ha de calcular amb els últims valors auditats admesos definitius disponibles de $COM_{singular,n}^{i,A}$ i $OCOM_n^A$, i amb el valor $COM_{vu,n}^{i,A}$ resultant d'aplicar els valors unitaris d'O&M vigents a les instal·lacions que formen la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de les empreses.

Quan s'aprovi la retribució definitiva per O&M de les instal·lacions, s'ha de determinar la diferència entre la retribució provisional a compte i la definitiva.

Article 13. *Despeses d'explotació activades.*

1. Els costos d'explotació activats són els costos directes en què s'ha incorregut en l'actualització de les instal·lacions en servei, per motius d'obsolescència, eficiència en el funcionament, descarbonització o millora de les condicions d'operació, disponibilitat, seguretat i manteniment, inclosos en l'apartat 2 de l'article 5, que es caracteritzen pel següent:

- a) La meritació és posterior a la data de l'acta de posada en servei de les instal·lacions de l'apartat 1 de l'article 5 que s'actualitzen.
- b) El transportista els activa com a valor més elevat de la inversió, però no formen una instal·lació amb retribució d'inversió individualitzada.
- c) No són recurrents en el temps.
- d) No són variables.

2. L'empresa transportista ha d'informar la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, abans de l'1 de juliol de cada any, sobre les despeses d'explotació activades en què s'ha incorregut l'any natural anterior, així com sobre els costos en què tingui previst incórrer els dos anys següents.

La informació que presenti l'empresa s'ha de fer a través del Sistema d'informació reguladora de costos (SICORE) que desplega la Circular 1/2015, de 22 de juliol, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. Només s'han de considerar despeses d'explotació activades les que compleixin el que assenyala l'apartat 1 d'aquest article i es declarin adequadament respecte de la seva activitat, tipus de cost, concepte de cost i naturalesa dels costos.

Juntament amb la informació que indica la Circular 1/2015, s'ha d'incloure una llista amb la descripció de cadascuna de les actuacions en curs i finalitzades l'any declarat,

així com les que es tingui previst dur a terme en els dos anys següents, i s'ha d'aportar la informació següent:

a) Els codis CUAR de cada instal·lació afectada o l'OFC afectat, segons que correspongui, definits de conformitat amb la Circular 1/2015, de 22 de juliol, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

b) Les dates d'inici i fi de cada actuació enumerada: la data de fi ha de ser la de posada en marxa o la de fi dels treballs. Per a les actuacions previstes, les dates han de ser les previstes.

c) Imports de les actuacions enumerades, amb indicació per a cadascuna, segons el cas, de l'import ja executat abans de l'any de declaració, l'import en què s'ha incorregut l'any de declaració i els imports previstos fins a la finalització prevista. Així mateix, s'han d'indicar l'import del cost total activat en què s'ha incorregut i l'import en què es tingui previst incórrer.

d) Les subvencions i/o les mesures d'efecte equivalent, inclosos els finançaments o les cessions de tercers, si escau, concedits per a cadascuna de les actuacions enumerades, amb indicació per a cadascuna de l'import ja imputat abans de l'any de declaració, l'import imputat l'any de declaració i els imports previstos per imputar fins a la finalització. Així mateix, s'ha d'indicar l'import total de la subvenció, el finançament/cessió de tercers o la mesura d'efecte equivalent ja imputat, i el que es tingui previst imputar.

3. El cost en què s'ha incorregut corresponent a aquestes actuacions es considera auditat a través de l'auditoria general a què es refereix la Circular 1/2015.

4. De les despeses d'explotació activades que indica aquest article únicament s'han de retribuir per aquest mecanisme fins a un màxim de 60.000.000 €/any per a l'activitat de regasificació i de 43.000.000 €/any per a l'activitat de transport. L'import màxim que s'ha de considerar per a cada empresa «e» s'ha de fixar mitjançant el repartiment proporcional a la retribució de cada empresa per costos d'O&M a valors unitaris sobre el total de l'activitat l'últim any de gas del període anterior. Aquesta quantia s'ha d'aplicar anualment, com a límit màxim de cada empresa i activitat, durant tot el període.

La resta dels imports declarats al SICORE que sobrepassin els màxims esmentats s'han de considerar, si així escau, costos admissibles d'O&M retribuïbles a través de valors unitaris d'operació i manteniment.

5. La retribució pels imports en què s'ha incorregut efectivament com a despeses d'explotació activades i admeses a retribució dins del concepte $OCOM_n^{e,A}$, amb els límits que indica el paràgraf anterior, s'ha de calcular com la retribució meritada pels conceptes d'amortització i retribució financera calculats de conformitat amb la metodologia que indica l'article 10 per a les instal·lacions de la xarxa troncal, amb les particularitats següents:

a) Per a cada activitat, empresa i any, s'ha de tenir en compte un únic valor de la inversió auditat admès de despeses d'explotació activades, que ha de ser igual o inferior a la suma de tots els imports de despeses d'explotació activades i declarades correctament segons la Circular 1/2015, de conformitat amb el que indiquen els apartats 1 i 2 d'aquest article. Si escau, aquest valor es pot minorar pels ajustos que s'apliquin als costos declarats perquè no es consideren justificats sobre la base dels principis i els criteris generals i d'admissibilitat d'aquesta Circular.

b) La vida útil reguladora als efectes del càlcul de la retribució per amortització ha de ser de 2 anys, i l'inici de la meritació ha de començar l'1 de gener de l'any següent a l'any en què s'activa la suma d'imports que forma les despeses d'explotació admissibles per a la qual s'està calculant la retribució.

c) No han de meritjar els ajustos a la retribució per productivitat i eficiència.

6. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de determinar mitjançant una resolució l'import màxim anual de les despeses d'explotació activades admeses

retribuïbles com a $OCOM_n^{e,A}$ que s'inclouen en el règim retributiu cada any de gas «a» per a cada empresa «e» per cada activitat, i la retribució corresponent.

7. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot requerir en qualsevol moment la documentació detallada respecte de les actuacions que s'han d'incloure, o ja incloses, en la retribució com a $OCOM_n^{e,A}$ per despeses d'explotació activades, com ara projectes, contractes amb proveïdors, factures o actes de posada en marxa / documents justificatius de la fi dels treballs, entre d'altres. Així mateix, pot requerir, en qualsevol moment, una auditoria externa sobre tots o una part dels imports que donen lloc a aquesta retribució, o efectuar una inspecció sobre aquests aspectes. Si s'observa qualsevol incidència, això pot donar lloc a les sancions que siguin procedents de conformitat amb la Llei 34/1998, de 7 d'octubre.

Article 14. *Ajustos a la retribució per productivitat i eficiència.*

1. La retribució meritada per a l'any de gas «a» d'una empresa «e» per ajustos per la millora de la productivitat i l'eficiència ($ARPE_a^e$) ha de ser la resultant d'aplicar la fórmula següent:

$$ARPE_a^e = REVU_a^e + RMP_a^e + IM_a^e + IDS_a^e + IAE_a^e + IFVA_a^e$$

On:

$REVU_a^e$ és la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per l'extensió de la vida útil de les instal·lacions.

RMP_a^e és la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per la millora de la productivitat en els costos d'O&M de les instal·lacions aconseguida en períodes reguladors anteriors.

IM_a^e és l'incentiu per a l'any «a» de l'empresa «e» corresponent a la liquidació de les minves de gas, determinat de conformitat amb el que disposa la Circular 7/2021, de 28 de juliol, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

IDS_a^e és l'incentiu per a l'any «a» de l'empresa «e» pel desenvolupament sostenible i la promoció de l'ús de gas natural en el transport marítim i terrestre.

IAE_a^e és l'incentiu per a l'any «a» de l'empresa «e» per l'adquisició eficient dels $OCOM_n^A$ relacionats amb el subministrament de gas d'operació, electricitat i THT.

$IFVA_a^e$ és l'incentiu per a l'any «a» de l'empresa «e» per la fiabilitat i la valorització dels actius amortitzats en activitats sense inversions rellevants en instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada.

Article 15. *Retribució per extensió de la vida útil de les instal·lacions de transport de gas natural i regasificació de GNL.*

1. La retribució meritada per a l'any de gas «a» de l'empresa «e» per extensió de la vida útil de les instal·lacions ($REVU_a^e$) s'ha de determinar agregant les quantitats que s'han de retribuir per cadascuna de les instal·lacions que formen la Base d'instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada d'aquesta empresa en les activitats de transport i regasificació de gas natural líquid, de conformitat amb les fórmules següents:

$$REVU_a^e = REVU_a^{e,Transport} + REVU_a^{e,Planta de GNL}$$

$$REVU_a^{e,A} = \sum_{i=1}^n REVU_a^i$$

On

$REVU_a^i$ és la retribució per extensió de la vida útil per a l'any «a» de la instal·lació «i» que forma la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e» a la qual tenen dret les instal·lacions «i» que continuen en operació una vegada finalitzada la seva vida útil reguladora, sempre que s'acrediti la disponibilitat efectiva de la instal·lació per al seu funcionament real. El seu valor s'obté mitjançant l'aplicació de la fórmula següent:

$$REVU_a^i = \frac{DEV_a^i}{\text{Dies Any } a} \times \mu_a^i \times COM_{VU,a}^i$$

On:

DEV_a^i són dies en extensió de la vida útil l'any «a» de la instal·lació «i» que forma la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e».

Es considera que, l'any de fi de la vida útil reguladora, els dies en extensió de la vida útil són els dies transcorreguts des de l'endemà de la data de fi de la vida útil reguladora, inclòs aquest dia, fins al final de l'any.

Durant la resta d'anys, llevat que hi hagi una acta de tancament, es considera que els dies en extensió de la vida útil coincideixen amb els dies de l'any (*Dies Any a*).

$COM_{VU,a}^i$ és la retribució pels costos d'operació i manteniment a valors unitaris de referència de l'element d'immobilitzat «i» l'any «a».

μ_a^i és el coeficient d'extensió de la vida útil que ha de prendre un valor diferent en funció dels anys transcorreguts (X) des del final de la vida útil reguladora de la instal·lació «i». De conformitat amb les fórmules:

- Durant els cinc primers anys, $\mu_a^i = 0,30$.
- Entre el sisè i el desè any, inclusivament, el resultant d'aplicar la fórmula, $\mu_a^i = 0,30 + 0,01 \cdot (X - 5)$.
- Entre l'onzè i el quinze any, inclusivament, el resultant d'aplicar la fórmula, $\mu_a^i = 0,35 + 0,02 \cdot (X - 10)$.
- A partir del setzè any, el resultant d'aplicar la fórmula, $\mu_a^i = 0,45 + 0,03 \cdot (X - 15)$, que no pot prendre un valor superior a 1.

2. Una instal·lació d'una planta de gas natural liquat ha d'acreditar la disponibilitat efectiva per al funcionament real quan hagi funcionat una vegada cada trimestre i durant 24 hores continuades.

En el cas concret de les instal·lacions d'obra civil, portuària i marítima, la disponibilitat efectiva per al funcionament real s'ha d'acreditar quan s'hagin efectuat almenys quatre vegades descàrregues o càrregues de GNL de/a vaixells en un any de gas «a».

3. Les instal·lacions d'un gasoducte de transport, obra lineal i posicions han d'acreditar la disponibilitat efectiva per al funcionament real quan no hagin tingut tasques de manteniment que comportin una interrupció del servei de 330 dies durant 365 dies de possible ús.

En el cas de les instal·lacions d'una estació de compressió, la disponibilitat efectiva per al funcionament real s'ha d'acreditar quan l'estació hagi funcionat almenys durant 12 hores continuades dues vegades l'any de gas «a», amb un termini mínim de quatre mesos entre cada funcionament.

Les instal·lacions d'una estació de regulació o mesurament han d'acreditar la disponibilitat efectiva per al funcionament real quan l'estació hagi funcionat almenys una vegada cada trimestre i durant 24 hores continuades.

4. Els transportistes han d'acreditar la disponibilitat de les instal·lacions mitjançant un certificat subscrit, segons que correspongui, pel responsable de la planta de regasificació o pel responsable del centre de manteniment que gestiona la instal·lació de transport en extensió de la vida útil.

Els certificats s'han de remetre a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència abans de l'1 de novembre posterior a l'any de gas per al qual s'acrediti la disponibilitat de les instal·lacions, i han de contenir una indicació detallada de l'ús (el dia, l'hora d'inici i fi, els m³ de GNL, els m³ de gas vehiculat, etc.) efectuat durant el període que s'ha d'acreditar (un trimestre o un any), de cadascuna de les instal·lacions en extensió de la vida útil.

Article 16. Retribució per millores de productivitat en els costos d'operació i manteniment produïdes en períodes reguladors anteriors.

1. Cada empresa «e» titular d'instal·lacions de les activitats «A» de transport de gas natural o de plantes de gas natural líquid ha de meritjar, per a l'any de gas «a» del període regulador «p», una retribució per la millora de productivitat en els costos d'operació i manteniment de les instal·lacions esmentades produïda en el període anterior ($RMP_{a,p}^{e,A}$).

2. La retribució per millora de productivitat en els costos d'O&M per a cada empresa «e» i per a cada activitat ($RMP_{a,p}^{e,A}$) és constant per a cada any «a» del període regulador «p», i es determina de conformitat amb la fórmula següent:

$$RMP_{a,p}^{e,A} = \%R_{p-1} \times MPO_{p-1}^{tp,e,A}$$

On:

$\%R_{p-1}$ és el percentatge que han de mantenir les empreses, després del repartiment amb els usuaris i els consumidors, de les millores de productivitat en el període anterior «p-1».

tp és la tipologia d'instal·lació que forma la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e»: els gasoductes de transport, les estacions de compressió, les estacions de regulació o mesurament i les plantes de gas natural líquid.

$MPO_{p-1}^{tp,e,A}$ és el valor de la variació de la productivitat observada en el període regulador anterior «p-1» en la retribució dels costos d'O&M de la tipologia «tp» d'instal·lacions de l'activitat «A» i per a l'empresa «e».

3. El valor de la variació de la productivitat observada en el període regulador anterior «p-1» en la retribució dels costos d'O&M de la tipologia «tp» d'instal·lacions ($MPO_{p-1}^{tp,e,A}$) s'ha de determinar per a cada tipologia d'instal·lació, tenint en compte els factors següents:

– Els valors unitaris d'O&M, aplicables en el període «p-1» a les instal·lacions de la tipologia «tp».

– Les instal·lacions en servei a 30 de setembre de l'últim any del període regulador «p-1» de cada empresa «e».

– Els costos d'O&M d'instal·lacions de la tipologia «tp» de l'empresa «e» que s'han utilitzat per determinar els valors unitaris d'O&M de la tipologia «tp» aplicables en el període regulador «p».

– El terme $RMP_{a,p}^{e,A}$ no pot tenir valors negatius.

4. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar, amb una audiència prèvia i mitjançant una resolució, els imports de $MPO_{p-1}^{tp,e,A}$ i de $RMP_{a,p}^{e,A}$ provisionals, amb les

millors dades disponibles, i els imports definitius per al període anterior, juntament amb les liquidacions que corresponguin per les diferències amb els valors provisionals, quan es disposi de la informació corresponent.

Article 17. *Retribució per incentiu pel desenvolupament sostenible i la promoció de l'ús de gas natural en el transport marítim i terrestre.*

1. Per a la promoció de l'ús de combustibles menys contaminants en el sector del transport, cada empresa «e» titular d'instal·lacions de transport de gas natural o de plantes de gas natural liquat ha de meritjar per a l'any de gas «a» una retribució per incentiu pel desenvolupament sostenible i la promoció de l'ús de gas natural en el transport marítim i terrestre (IDS_a^e). El seu valor s'ha de determinar mitjançant la fórmula següent:

$$IDS_a^e = RGS_{EESS} \times GSF_{EESS}^e + RGS_{GNL} \times GSF_{GNL}^e + IUB_{GNL} \times BIO_{GNL}^e + IGR_{INY}^e$$

On:

RGS_{EESS} és l'incentiu unitari addicional pel gas natural facturat a punts de subministrament connectats a la xarxa de transport per vendre'l com a gas natural vehicular.

GSF_{EESS}^e és la quantitat de gas natural facturada l'any de gas «a» per l'empresa «e» en punts de subministrament connectats a la xarxa de transport per vendre'l com a gas natural vehicular.

RGS_{GNL} és l'incentiu unitari addicional pel gas natural liquat facturat des de les plantes de gas natural liquat a vaixells per al consum o la venda com a combustible marítim i des de les plantes de gas natural liquat a camions cisterna de GNL per vendre'l com a combustible marítim.

GSF_{GNL}^e és la quantitat de gas natural liquat facturada l'any de gas «a» per l'empresa «e» des de les plantes de gas natural liquat a vaixells (operació PTS) per al consum o la venda com a combustible marítim (operació STS) i des de les plantes de gas natural liquat a camions cisterna de GNL (operació PTT) per vendre'l com a combustible marítim (operació TTS).

IUB_{GNL} és l'incentiu unitari addicional pel GNL amb garanties d'origen (GdO), carregat des de les plantes de gas natural liquat (bioGNL) a camions cisterna de GNL (operació PTT) per vendre'l com a combustible marítim (operació TTS) i a vaixells (operació PTS) per consumir-lo o vendre'l com a combustible marítim (operació STS).

BIO_{GNL}^e és la quantitat de GNL amb garantia d'origen (GdO), carregat des de les plantes de gas natural liquat (bioGNL) a camions cisterna de GNL (operació PTT) per vendre'l com a combustible marítim (operació TTS) i a vaixells (operació PTS) per consumir-lo o vendre'l com a combustible marítim (operació STS) que ha facturat l'any de gas «a» l'empresa «e».

IGR_a^e és la retribució meritada per l'incentiu per la injecció i la promoció de l'ús d'altres gasos diferents del gas natural que s'ha de determinar mitjançant la fórmula següent:

$$IUB_{INY}^{red} \times BIO_{INY}^e + \%RT \times IUB_{INY}^{act} \times BIO_{INY}^{act}$$

On:

IUB_{INY}^{red} és l'incentiu unitari per altres gasos diferents del gas natural facturats i injectats des de plantes de producció registrades segons el Reial decret 376/2022 connectades a la xarxa de transport (PCGT) de l'empresa «e» després del 30 de setembre de 2026.

BIO_{INY}^e és la quantitat facturada d'altres gasos diferents del gas natural l'any de gas «a» per l'empresa «e», injectada en els punts de connexió de les plantes de producció registrades segons el Reial decret 376/2022 que s'hagin connectat a la xarxa de transport (PCGT) després del 30 de setembre de 2026.

$\%RT$ és la proporció que representa la retribució per $RInv_{2026}^e$, la retribució per O&M a valors unitaris de l'any de gas 2026, $REVU_{2026}^e$ i RMP_{2026}^e de l'activitat de transport de l'empresa «e», respecte del total per aquests conceptes del conjunt de l'activitat de transport.

IUB_{INY}^{act} és l'incentiu unitari per altres gasos diferents del gas natural facturats i injectats des de plantes de producció registrades segons el Reial decret 376/2022 connectades a totes les xarxes de transport (PCGT) del sistema gasista després del 30 de setembre de 2026.

BIO_{INY}^{act} és la quantitat facturada d'altres gasos diferents del gas natural injectada l'any de gas «a» des de plantes de producció registrades segons el Reial decret 376/2022 connectades a totes les xarxes de transport (PCGT) del sistema gasista després del 30 de setembre de 2026.

2. Als efectes de les definicions anteriors, GSF_{EES}^e , GSF_{GNL}^e , BIO_{INY}^e i BIO_{GNL}^e , s'han de prendre les dades de la liquidació definitiva de l'any de gas «a» sense refacturacions corresponents a quantitats anteriors a l'1 de gener de 2021 per a GSF_{EES}^e i GSF_{GNL}^e i sense refacturacions corresponents a quantitats anteriors a l'1 d'octubre de 2026 per a la resta.

3. La retribució total per cadascun dels components del IDS_a^e per a cada grup empresarial no pot ser superior al 10 % de la suma de $RInv_{2026}^e$, la retribució per O&M a valors unitaris de l'any de gas 2026, $REVU_{2026}^e$ i RMP_{2026}^e .

4. El IGR_a^e retribueix el conjunt de funcions i actuacions a la xarxa que dugui a terme el transportista que no formin part estricta de la connexió de la línia directa amb la xarxa de transport, així com tots els costos d'O&M dels equips associats a la integració de gasos renovables, llevat dels costos d'inversió dels equips de flux invers, en els termes en què eventualment estableixi el Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic.

Article 18. Retribució per incentiu per l'adquisició eficient de subministraments i costos d'O&M directes d'instal·lacions singulars.

1. Per incentivar l'adquisició eficient del gas d'operació, l'odorant i el subministrament elèctric que s'ha de retribuir com a $OCOM_n^A$ segons el que disposa l'article 12, cada empresa «e» titular d'instal·lacions de transport de gas natural o de plantes de gas natural liquat merita per a l'any de gas «a» un incentiu per l'adquisició eficient (IAE_a^e) equivalent al 50 % de la diferència, sempre que sigui superior a 0, entre la mitjana dels costos auditats admesos en els tres anys de gas anteriors i el cost auditat admès de l'any de gas «a» que es determina.

Per meritar l'incentiu, s'ha de complir que el cost per consum específic del subministrament en qüestió, en €/MWh per a l'electricitat i el gas d'operació o en €/kg per a l'odorant, l'any de gas «a» sigui inferior al cost per consum mitjà dels tres anys de gas anteriors.

2. Per incentivar la gestió eficient dels costos d'O&M directes de les instal·lacions singulars $COM_{sing,n}^{i,A}$ segons el que disposa l'article 12, cada empresa «e» titular d'instal·lacions de transport de gas natural o de plantes de gas natural liquat també merita per a l'any de gas «a» un incentiu per l'adquisició eficient (IAE_a^e) equivalent al 50 % de la diferència, sempre que sigui superior a 0, entre la mitjana dels costos auditats

admesos en els tres anys de gas anteriors i el cost auditat admès de l'any de gas «a» que es determina.

Article 19. *Retribució per incentiu per la fiabilitat i la valorització dels actius en activitats sense inversions rellevants en instal·lacions noves amb retribució individualitzada.*

1. Amb la finalitat d'incentivar les empreses perquè mantinguin l'activitat quan no hi hagi inversions rellevants en instal·lacions noves amb retribució individualitzada i el valor d'inversió de la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e» estigui molt amortitzat, l'empresa «e» titular d'instal·lacions de transport de gas natural o de plantes de gas natural liquat merita per a l'any de gas «a» una retribució per l'incentiu per la fiabilitat i la valorització dels actius ($IFVA_a^e$).

2. Es considera que una empresa «e» presenta una Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada molt amortitzada d'una activitat sense inversions noves rellevants en instal·lacions amb retribució individualitzada quan es compleixen alhora els dos punts següents:

$$\frac{\sum_{l=1}^n VNI_{R,a}^l}{\sum_{l=1}^n VI_R^l}$$

– A l'inici de l'any de gas, la ràtio $\frac{\sum_{l=1}^n VNI_{R,a}^l}{\sum_{l=1}^n VI_R^l}$ de l'activitat és inferior al 25 %, segons els paràmetres que defineix l'article 10.

– No hi ha cap document de planificació de desenvolupament per a l'activitat amb instal·lacions noves amb retribució individualitzada o, si n'hi ha, el valor d'inversió previst, calculat com el que resulta de l'aplicació dels valors unitaris de referència d'inversió vigents l'any de publicació del document de planificació, és inferior al 25 % del valor d'inversió reconegut de les instal·lacions.

3. Per considerar una instal·lació «i» en el càlcul, ha d'estar operativa durant tot el període regulador; en cas contrari, es minoren els imports que aquesta hagi meritat. Perquè es consideri que una instal·lació està operativa ha de:

– Haver acreditat la disponibilitat efectiva per percebre la retribució per extensió de vida útil ($REVU_a^{ei}$) quan sigui pertinent.

– No haver sol·licitat el tancament, temporal o definitiu, segons estableix el Reial decret 1434/2002, o haver estat instada a fer-ho per l'autoritat competent.

– No haver estat substituïda per una altra instal·lació.

– No ser utilitzada com a instal·lació en reserva.

4. El valor de $IFVA_a^e$ s'ha de determinar mitjançant la fórmula següent:

$$IFVA_a^e = \delta \times TR_p \times \sum_{i=1}^n VR_a^i$$

On:

δ és el coeficient de l'incentiu per la fiabilitat i la valorització dels actius.

TR_p és la taxa de retribució financera que s'ha d'aplicar en el període regulador «p» per a les activitats de transport i regasificació, segons la Circular de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència per la qual s'estableix la metodologia de càlcul de la taxa de retribució financera de les activitats de transport i regasificació de gas natural, així com la taxa de retribució financera aplicable a aquestes activitats.

VR_a^i és el valor de reposició per a l'any de gas «a» de la instal·lació «i» que pertany a la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e» i que ha exhaurit la vida útil reguladora, calculat com el valor de la inversió resultant de l'aplicació dels valors unitaris de referència d'inversió vigents l'any de gas «a».

Article 20. *Retribució per instal·lacions en situació administrativa especial.*

1. La retribució meritada per a l'any de gas «a» d'una empresa «e» per instal·lacions en situació administrativa especial ($RSAE_a^e$) és la resultant d'aplicar la fórmula següent:

$$RSAE_a^e = RST_a^e + RISL_a^e$$

On:

RST_a^e és la retribució transitòria per a l'any «a» de l'empresa «e» per instal·lacions afectades per una suspensió en la tramitació de l'autorització d'explotació.

$RISL_a^e$ és la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per a les instal·lacions amb un règim econòmic singular i de caràcter temporal com és el cas de la prestació de serveis logístics de gas natural liquat de conformitat amb l'article 60.7 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, que s'ha de determinar mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

2. Els titulars de les instal·lacions que estiguin en situació administrativa especial han de sol·licitar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència l'establiment d'un règim econòmic transitori o de caràcter temporal per a la instal·lació. La sol·licitud s'ha d'acompanyar d'una memòria en què s'han de recollir, almenys, les raons administratives que acreditin la situació especial de la instal·lació, la informació auditada dels costos d'inversió i els costos d'O&M directes en què hagi incorregut la instal·lació, així com una previsió dels costos d'O&M directes en un horitzó mínim de 10 anys.

3. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar el règim econòmic transitori o de caràcter temporal aplicable a la instal·lació que estigui en situació administrativa especial i ha de determinar, si escau, la data d'inici de la meritació, el valor brut d'inversió transitori reconegut per a la instal·lació i la metodologia de detall que permeti determinar la retribució anual de la instal·lació.

La retribució meritada per instal·lacions en situació administrativa especial s'ha de percebre com a retribució provisional a compte fins que es resolgui la inclusió definitiva en el règim retributiu de la instal·lació. La resolució d'inclusió definitiva en el règim retributiu ha de determinar, si escau, les regularitzacions de retribució que s'han de fer des de la data d'inici de la meritació.

Article 21. *Retribució màxima admissible que s'ha d'utilitzar en els procediments de concurrència.*

1. Mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència s'ha de determinar la retribució màxima admissible per MWh vehiculat que s'ha d'utilitzar en els procediments de concurrència per a l'adjudicació d'instal·lacions de transport primari d'influència local.

Aquest valor s'ha d'establir de conformitat amb el que disposa aquesta Circular i, en particular, amb el que recullen els articles 3, 5, 6 i 7 sobre principis i criteris, instal·lacions, costos i ingressos considerats en la metodologia retributiva i admissibilitat dels costos necessaris, així com l'article 8 sobre productes i serveis connexos.

2. La retribució màxima admissible per MWh s'ha d'utilitzar per determinar quines ofertes econòmiques presentades passen a la fase de valoració del procediment de concurrència per a l'adjudicació d'instal·lacions.

3. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre en un sobre tancat al tribunal qualificador que preveu el Reial decret 984/2015, de 30 d'octubre, pel qual es regulen el mercat organitzat de gas i l'accés de tercers a les instal·lacions del sistema de gas natural, el valor de la retribució màxima per MWh perquè s'obri durant la sessió d'obertura dels sobres de les ofertes econòmiques.

CAPÍTOL IV

Valors unitaris de referència per a les activitats de transport de gas natural i regasificació*Secció 1a Criteris i metodologia per determinar els valors unitaris de referència als efectes retributius**Article 22. Criteris per determinar els valors unitaris de referència d'inversió i d'operació i manteniment.*

1. Els valors unitaris de referència han de ser únics per a tot el territori nacional i constants per al període regulador.

Els valors unitaris de referència d'inversió de les instal·lacions de transport de gas i de les plantes de gas natural líquid s'han de determinar de conformitat amb els valors mitjans representatius que hi hagi hagut del cost d'inversió de les instal·lacions el disseny tècnic i les condicions operatives de les quals s'adaptin als estàndards utilitzats en el sistema gasista, i de conformitat amb l'evolució dels principals inductors de costos considerats.

Els valors unitaris de referència d'operació i manteniment de les instal·lacions han de tenir en compte tots els costos que siguin necessaris per garantir el manteniment i el funcionament correctes del conjunt d'instal·lacions en servei en el període d'aplicació, excloses les denominades despeses d'explotació que s'hagin activat.

2. Per determinar-los s'ha de tenir en compte el que disposa aquesta Circular i, en particular, el que recullen els articles 3, 5, 6 i 7 sobre principis i criteris, instal·lacions, costos i ingressos considerats en la metodologia retributiva i admissibilitat dels costos necessaris, així com l'article 8 sobre productes i serveis connexos.

Així mateix, es pot tenir en compte el resultat d'estudis d'eficiència a escala europea, de manera que s'incentivi el transportista a assolir progressivament els costos corresponents a una empresa eficient i ben gestionada comparable a escala europea.

3. Els valors unitaris de referència d'inversió i d'operació i manteniment de les instal·lacions s'han d'utilitzar, respectivament, per determinar el valor d'inversió reconegut ($VI_R^{i,a}$) i la retribució per operació i manteniment a valors unitaris per a cada any de gas ($COM_{VU,a}^{i,A}$) de les instal·lacions que formen la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de cada empresa per a una activitat determinada, tot això segons el que estableixen els articles 10, 11 i 12.

4. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar, amb una audiència prèvia, mitjançant una circular, els valors unitaris de referència d'inversió i d'operació i manteniment (O&M) per a cada període regulador, la manera com s'han d'aplicar per determinar el valor d'inversió (VI_{VU}^i) i la retribució anual per O&M (COM_{VU}^i) a valors unitaris d'una instal·lació «i».

Article 23. Metodologia per determinar els valors unitaris de referència d'inversió i d'operació i manteniment.

1. La metodologia de determinació dels valors unitaris de referència d'inversió i d'operació i manteniment ha de tenir en compte el que disposa l'article 22 sobre criteris per determinar els valors unitaris de referència.

2. Els costos i els ingressos que s'han de considerar s'han d'haver utilitzat per calcular el valor d'inversió reconegut de les instal·lacions, en el cas de valors unitaris d'inversió, o s'han d'haver declarat en el Sistema d'informació reguladora de costos que desplega la Circular 1/2015, de 22 de juliol, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, i en el Sistema d'informació comptable del sector energètic, en els termes de la Circular 5/2009, de 16 de juliol, de la Comissió Nacional d'Energia, en el cas de

valors d'operació i manteniment, i això sense perjudici de les auditories que corresponguin i de les peticions d'informació o els aclariments que es puguin requerir.

3. S'han de tenir en compte els costos directes i indirectes que, de conformitat amb el que disposen els apartats anteriors, siguin necessaris per a la construcció, el manteniment i el funcionament adequats de les instal·lacions de transport de gas natural i de les plantes de gas natural líquid i l'exercici de les funcions corresponents, així com els ingressos que puguin disminuir els costos anteriors.

4. L'horitzó temporal, la segmentació de la mostra i les eines matemàtiques i estadístiques que s'han d'utilitzar han de ser els que, a partir d'una mostra suficient, permetin analitzar en cada moment, amb la màxima seguretat possible, l'evolució i els vectors explicatius dels costos de les empreses regulades i les millores d'eficiència i productivitat aconseguides.

Secció 2a Instal·lacions tipus de transport de gas natural amb valors unitaris de referència als efectes retributius

Article 24. Obra lineal d'un gasoducte de transport.

1. Als efectes retributius, es defineix com a obra lineal d'un gasoducte de transport la canonada principal, inclosos els seus elements i sistemes, passius i/o actius, de protecció, seguretat, comunicació i control, així com qualsevol element o sistema auxiliar necessari per al funcionament correcte de la instal·lació i la seva connexió amb altres instal·lacions durant tota la vida útil de l'actiu, i que no estiguin instal·lats a les posicions.

No es consideren part de l'obra lineal la resta de les instal·lacions incloses dins del límit de propietat / tancament del terreny on s'ubiquen les posicions de vàlvules, les estacions de compressió i/o les estacions de regulació i/o mesurament, exclosa la mateixa obra lineal.

Tampoc no es considera obra lineal d'un gasoducte de transport cap de les connexions de servei o les línies directes que puguin estar connectades al gasoducte de transport.

Una obra lineal pot estar composta per un o diversos trams d'obra lineal.

2. La bifurcació d'una obra lineal, mitjançant un picatge o el muntatge d'una peça en forma de T, Y o qualsevol altra forma, es considera part de l'obra lineal del gasoducte. El gasoducte resultant de la bifurcació es considera una altra obra lineal.

3. Als efectes de la identificació com a instal·lació mitjançant el codi únic d'actiu regulat (codi CUAR), els trams d'obra lineal d'un gasoducte estan delimitats pels punts del traçat del gasoducte on es produeix un canvi i/o una discontinuïtat física (diàmetre) o administrativa (província o autorització administrativa).

Article 25. Posicions de vàlvules dels gasoductes de transport.

1. Als efectes retributius, es defineix com a posició de vàlvules d'un gasoducte de transport el conjunt de vàlvules, canonades auxiliars i elements complementaris que permeten el seccionament i/o la derivació del gas que hi circula.

2. Una posició de vàlvules està composta pel terreny, juntament amb els accessos, on s'ubica, la vàlvula inserida a l'obra lineal (vàlvula principal), altres conjunts de vàlvules, canonades, *bypass* sobre l'obra lineal (*bypass* principal), *bypass* secundaris, venteigs i els elements i els sistemes, passius i/o actius, de protecció, seguretat, comunicació, control, telecomandament, alimentació elèctrica, odorització i determinació de la qualitat del gas, així com qualsevol altre equipament necessari per al funcionament correcte de la instal·lació i de connexió amb altres instal·lacions pròpies o de tercers.

3. Es diferencien, per la funcionalitat i el grau d'equipament, tres tipus de posicions:

a) Posició de vàlvula aïllada de seccionament (tipus VAS): té per finalitat el seccionament/tall del flux de gas circulant per l'obra lineal del gasoducte i no disposa d'un *bypass* sobre l'obra lineal per a maniobres dins de l'equipament.

No es consideren vàlvules aïllades de seccionament les vàlvules instal·lades dins d'una posició de vàlvules, d'una estació de compressió o d'una estació de regulació i/o mesurament.

b) Posició de seccionament (tipus S): té per finalitat seccionar/tallar el flux de gas per l'obra lineal del gasoducte i disposa d'un *bypass* sobre l'obra lineal per a maniobres i per permetre ventejar el gas natural dels trams aigües amunt i aigües avall de la vàlvula principal de tall.

c) Posició de derivació (tipus D): té per finalitat, a més de les funcions de la posició tipus S, permetre derivar part del gas natural circulant per l'obra lineal per alimentar una o diverses sortides que es pot(poden) connectar amb estació(ons) de compressió, amb estació(ons) de regulació i/o mesurament o amb altre(s) gasoducte(s), de manera que es puguin ventejar, alimentar i operar amb independència, amb seguretat i amb continuïtat des de cada costat de la vàlvula de línia de la posició de derivació del gasoducte.

4. El cabal de gas màxim que pot derivar una posició tipus D està determinat pel diàmetre de les insercions (picatges) del *bypass* principal, pel nombre de picatges, per la velocitat màxima admissible del gas transportat i per la pressió màxima autoritzada del gasoducte.

En conseqüència, una posició tipus D pot subministrar gas amb el seu *bypass* principal a una o diverses sortides sense que això influeixi en el cabal de gas màxim que es pot derivar a la posició.

Per tant, l'increment del cabal de gas màxim derivable en una posició tipus D es duu a terme mitjançant la inserció d'un *bypass* principal nou sobre l'obra lineal del gasoducte. Un *bypass* addicional sobre el *bypass* principal de la posició tipus D no augmenta el cabal màxim derivable de la posició, per la qual cosa no es considera una ampliació.

5. Les posicions tipus S i tipus D poden estar equipades amb trapes de rascadors (TR).

Article 26. *Trapes de rascadors dels gasoductes de transport.*

1. Als efectes retributius, es defineixen com a trampa de rascadors (TR) d'un gasoducte de transport les instal·lacions ubicades en una posició que permeten el llançament o la recepció de rascadors per dur a terme operacions de manteniment, neteja, inspecció o reparació del gasoducte, cap a una altra trampa de rascadors o des d'aquesta, així com de recollida i extracció de la brutícia, l'aigua o els condensats que hi pugui haver al gasoducte.

2. Una trampa de rascadors està composta per la mateixa trampa, la vàlvula d'accés a la trampa, la canonada de connexió a l'obra lineal, així com les vàlvules i les canonades auxiliars, els drenatges, els venteigs i els elements complementaris que permeten el llançament i la recepció dels rascadors o *pígs*, la connexió amb les instal·lacions de les posicions o les estacions de regulació i/o mesurament adjuntes, i tots els elements i els sistemes, passius i/o actius, de protecció, seguretat, comunicació, control, telecomandament i alimentació elèctrica, o qualsevol altre equipament necessari per al funcionament correcte de la instal·lació.

3. Les trapes de rascadors han d'estar instal·lades sobre els terrenys d'una posició o d'un node de la xarxa de transport, i s'han de beneficiar de les seves infraestructures.

El nombre màxim de trapes de rascadors que hi pot haver en una posició o en un node de la xarxa de transport el determina el nombre d'obres lineals aigües amunt i aigües avall del límit de propietat / tancament del terreny on s'ubica la posició o el node de la xarxa de transport.

Article 27. *Nodes de la xarxa de transport.*

1. Als efectes retributius, es defineixen com a node de la xarxa de transport (NRT) els emplaçaments on s'ubiquen les posicions que, o bé són punts d'entrada de gas al

sistema de transport, o bé són punts de connexió amb els emmagatzematges subterranis bàsics i les estacions de compressió, així com els emplaçaments on s'ubiquen diverses posicions que connecten dos gasoductes o més.

2. En un NRT, el nombre màxim de posicions que hi pot haver està determinat pel menor dels valors següents:

- a) El nombre d'obres lineals de transport aigües amunt i aigües avall del límit de propietat / tancament del terreny on s'ubica el node de la xarxa de transport.
- b) El nombre de vàlvules de seccionament amb derivació i sense derivació sobre les obres lineals dins dels límits de propietat / tancament del terreny on s'ubica l'NRT.

3. Als efectes anteriors, quan hi hagi diverses vàlvules de seccionament sense derivació sobre una mateixa obra lineal dins dels límits de propietat / tancament del terreny on s'ubica l'NRT, computen com una única posició, que és de tipus VAS o de tipus S. Si a la mateixa obra lineal hi ha una posició de tipus D i diverses de tipus VAS o S, totes computen com una única posició de tipus D.

Tampoc no computen com a posicions ni les vàlvules de seccionament que aïllen la trampa de rascadors de l'obra lineal ni les vàlvules de seccionament que, dins del límit de propietat / tancament del terreny de l'NRT, s'insereixin en els conductes d'interconnexió entre els gasoductes i les estacions de compressió o les estacions de regulació i/o mesurament ubicades a l'NRT de la xarxa de transport.

4. No obstant això, es considera una posició de tipus VAS o tipus S, segons la configuració, el conjunt de vàlvules que estiguin ubicades dins d'un NRT en la interconnexió d'una estació de mesurament amb l'obra lineal de gasoducte que permet o bé l'entrada de gas al sistema de transport, o bé la connexió amb un emmagatzematge subterrani bàsic, o bé el flux reversible.

Article 28. *Estació de compressió.*

1. Als efectes retributius, una estació de compressió és el conjunt d'elements destinats a compensar la pèrdua de càrrega, o pressió, del gas quan és vehiculat per la xarxa de transport.

2. Una estació de compressió està composta pel terreny, juntament amb els accessos, els edificis necessaris, el conjunt de vàlvules, canonades, *bypass*, venteigs, elements i sistemes, passius i/o actius, de filtratge, compressió, refrigeració, protecció, seguretat, comunicació, control, telecomandament, alimentació elèctrica, mesurament i determinació de la qualitat del gas, així com qualsevol altre equipament necessari per al funcionament correcte de la instal·lació i la connexió amb altres instal·lacions pròpies o de tercers, sense incloure-hi ni les estacions de regulació i mesurament (ERM) que alimenten l'estació de compressió ni les posicions de vàlvules del gasoducte, o els gasoductes, de transport als quals es connecta.

Article 29. *Estacions de regulació i/o mesurament.*

1. Als efectes retributius, es defineix com a estacions de regulació i/o mesurament el conjunt d'elements la funció dels quals és regular la pressió o el cabal del gas transferit fins al nivell adequat a les característiques del gasoducte nou o la xarxa de distribució, i/o, si escau, mesurar el volum de gas que es transfereix d'un gasoducte a un altre o a xarxes de distribució. Es distingeixen les tipologies següents:

- a) Estació de regulació i mesurament (ERM): és la instal·lació que regula la pressió i mesura el volum del gas transferit.
- b) Estació de mesurament (EM): és la instal·lació que només mesura el volum del gas transferit. Es pot diferenciar entre les que duen a terme el mesurament per mitjà d'ultrasons, turbines o altres mitjans.
- c) Estació de regulació de pressió (ERP): és la instal·lació que només regula i/o controla la pressió del gas transferit.

d) Estació de regulació de cabal (ERC): és la instal·lació que només regula i/o controla el cabal del gas transferit.

2. Una estació de regulació i/o mesurament està composta per l'edifici / armari / sostre de protecció, el conjunt de vàlvules, canonades, *bypass*, venteigs, elements i sistemes, passius i/o actius, de filtratge, regulació, escalfament, mesurament, protecció, seguretat, comunicació, control, telecomandament i alimentació elèctrica, així com qualsevol altre equipament necessari per al funcionament correcte de la instal·lació i la connexió amb altres instal·lacions pròpies o de tercers durant tota la vida útil de l'actiu.

Es consideren part integrant d'una estació de regulació i/o mesurament el *bypass* de regulació d'emergència i totes les canonades, les vàlvules i la resta d'elements que permeten la connexió i l'aïllament de l'estació de regulació i/o mesurament amb la(es) posició(ons) que, aigües amunt, li lliura(en) gas i amb les instal·lacions a les quals subministra gas aigües avall.

3. Les estacions de regulació i/o mesurament han d'incloure necessàriament una línia principal i una altra de reserva, i han de tenir prevista la possibilitat d'incloure una tercera línia de regulació i/o mesurament per a l'operació normal. Perquè una estació de mesurament es catalogui d'ultrasons, totes dues línies (la principal i la de reserva) han de fer el mesurament per mitjà d'ultrasons.

4. La mida de comptador que caracteritza una estació de regulació i/o mesurament ha de ser el límit superior del rang de mides de comptador per al qual està dissenyada l'estació de regulació i/o mesurament sense que calgui modificar la resta de components de l'estació.

5. El terreny on s'assenten les estacions de regulació i/o mesurament forma part de la posició a la qual es connecten, excepte en els casos en què l'estació de regulació i/o mesurament es dugui a terme a l'empara de la modificació de l'article 12 del Reial decret 1434/2002, de 27 de desembre, efectuada pel Reial decret 984/2015, de 30 d'octubre, atès que en aquests casos el terreny on s'assenti ha de formar part de l'estació de regulació i/o mesurament.

6. Es considera que una estació de regulació i/o mesurament és compacta quan es compleixen les condicions següents:

a) Està fabricada en un taller i instal·lada en un armari d'intempèrie, i l'accés als equips es fa des de l'exterior mitjançant l'obertura de portes.

b) Inclou almenys una línia d'operació i una altra de reserva.

c) Les línies de regulació i/o mesurament poden compartir el filtre i, si escau, l'intercanviador de calor.

Article 30. Centres de manteniment.

1. Als efectes retributius, es defineix com a centre de manteniment el conjunt d'edificis i instal·lacions destinats a donar servei i vetllar pel funcionament adequat i el bon estat dels equips i les instal·lacions dels gasoductes, les estacions de compressió i les estacions de regulació i/o mesurament que hi estan associades.

2. Un centre de manteniment està compost pel terreny, juntament amb els accessos, l'edificació, els elements i els sistemes, passius i/o actius, de protecció, seguretat, comunicació, control i alimentació elèctrica, els vehicles i els recanvis, així com qualsevol altre equipament necessari per al funcionament adequat del centre mateix, del personal que hi està assignat i de les instal·lacions al seu càrrec.

3. El valor d'inversió de l'edifici i dels equipaments dels centres de manteniment ubicats a les estacions de compressió o a les plantes de regasificació s'ha de considerar, als efectes de la inclusió en el règim retributiu i del càlcul de la retribució, com a inversions efectuades a l'estació de compressió o a la planta de regasificació que el contingui, respectivament.

Si el centre de manteniment de transport té un ús compartit amb l'activitat de distribució, es considera a tots els efectes una instal·lació de distribució.

4. Cada centre de manteniment al territori peninsular ha de mantenir almenys 200 km de gasoducte, les ERM/EM i les estacions de compressió que hi estan connectades, sense que hi pugui haver gasoductes adscrits a més d'un centre. La distància mínima entre dos centres de manteniment d'una mateixa empresa transportista ha de ser de 150 km, mesurats sobre el camí més curt entre tots dos centres.

Article 31. *Modalitats constructives de les instal·lacions de transport.*

1. Als efectes retributius, es considera que les instal·lacions de transport poden tenir les modalitats constructives següents:

- a) Instal·lacions de transport de nova planta.
- b) Instal·lacions de transport de construcció posterior.
- c) Transformació d'una instal·lació de transport.
- d) Ampliació d'una instal·lació de transport.

2. Es consideren instal·lacions de transport de nova planta les obres lineals de gasoductes, les estacions de compressió i qualsevol altra instal·lació de transport inclosa en la planificació aprovada pel Govern, així com totes les instal·lacions la construcció de les quals es duu a terme de manera conjunta amb l'obra lineal i/o l'estació de compressió a les quals es connecten.

Una instal·lació es duu a terme de manera conjunta amb l'obra lineal i/o l'estació de compressió quan:

- a) Es recullen en la mateixa autorització administrativa, el mateix projecte d'execució aprovat i, si escau, en addendes posteriors sol·licitades abans de la data de posada en servei de la instal·lació principal, independentment de la data de l'acta de posada en marxa.
- b) O, independentment del que s'ha exposat anteriorment, es tracta de posicions d'una altra obra lineal que estigui pendent de construir.
- c) Es tracta d'instal·lacions d'una obra lineal nova que connecten amb una altra obra lineal existent mitjançant una bifurcació per picatge o el muntatge d'una peça en T/Y, o qualsevol altra forma.

3. Es consideren instal·lacions de transport de construcció posterior a l'obra lineal i a les estacions de compressió les instal·lacions la sol·licitud d'autorització administrativa de les quals es fa de manera independent i després de la data de posada en servei de les instal·lacions esmentades, sempre que no sigui cap dels casos que preveu l'apartat anterior.

4. Es considera transformació d'una instal·lació de transport el conjunt d'instal·lacions i equips que fan possible que un tipus d'instal·lació (posició de tipus VAS, posició de tipus S, EM o ERP/ERC) es converteixi en un altre tipus d'instal·lació (posició de tipus D, EM-US o ERM), o els que permeten la substitució tecnològica, de combustió a elèctric, dels equips motors dels compressors a les estacions de compressió.

5. Es considera ampliació d'una instal·lació de transport el conjunt d'instal·lacions i equips que fan possible que una instal·lació existent augmenti la capacitat.

6. Les ampliacions i les transformacions d'instal·lacions han de ser, als efectes retributius, instal·lacions independents de la instal·lació original, i independents entre si quan les transformacions i les ampliacions es duguin a terme al mateix temps.

Només s'ha de considerar que hi ha una transformació o una ampliació d'una instal·lació si la sol·licitud d'autorització administrativa efectuada pel transportista s'ha formulat de manera independent i després de la posada en servei de la instal·lació objecte de transformació o ampliació.

No es consideren transformació ni ampliació d'una instal·lació les actuacions que, amb una acta de posada en marxa posterior a la de la instal·lació original, estiguin incloses juntament amb aquesta en l'autorització administrativa o en el projecte d'execució aprovat, o en alguna de les seves addendes.

Tampoc no es consideren transformació ni ampliació d'una instal·lació les modificacions que es duiguin a terme en la instal·lació per permetre connexions noves amb altres instal·lacions i que no comportin un augment de capacitat de la instal·lació original.

Secció 3a Determinació del valor d'inversió d'una instal·lació de transport de gas natural calculat segons valors unitaris de referència

Article 32. Valor d'inversió d'una instal·lació de nova planta o de construcció posterior calculat segons valors unitaris de referència.

1. El valor d'inversió resultant de l'aplicació de valors unitaris de referència d'inversió vigents quan la instal·lació «i» va obtenir l'autorització administrativa prèvia (VI_{VU}^i) per a instal·lacions de nova planta, que preveu l'article 31.2, o de construcció posterior, que preveu l'article 31.3, s'ha de calcular segons les fórmules següents:

a) Inversions en obra lineal d'un gasoducte:

$$VI_{VU}^i = VUI_{OL} \times L \times D \times CCI_{TS}$$

On:

VUI_{OL} és el valor unitari d'inversió de l'obra lineal de transport primari.

L és la longitud en metres del tub reflectida en l'acta de posada en servei.

D és el diàmetre en polzades del tub reflectit en l'acta de posada en servei.

CCI_{TS} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a elements de transport secundari. Per a l'obra lineal de transport primari el valor ha de ser 1.

b) Inversions en posicions d'un gasoducte:

$$VI_{VU}^i = VUI_{POS} \times CCI_{VAS} \times CCI_{Post} \times CCI_{TS}$$

On:

VUI_{POS} és el valor unitari d'inversió de la posició de tipus S o de tipus D de transport primari de nova planta.

CCI_{VAS} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a vàlvules aïllades de seccionament que s'aplica sobre el valor unitari d'inversió de la posició de tipus S equivalent. Per a posicions de tipus S i de tipus D, el valor ha de ser 1.

CCI_{Post} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a posicions de construcció posterior. En posicions de nova planta, el valor ha de ser 1.

CCI_{TS} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a elements de transport secundari. Per a les posicions de transport primari, el valor ha de ser 1.

c) Inversions en trapes de rascadors d'un gasoducte:

$$VI_{VU}^i = VUI_{TR} \times CCI_{Post} \times CCI_{TS}$$

On:

VUI_{TR} és el valor unitari d'inversió de la trampa de rascadors equivalent de transport primari de nova planta.

CCI_{Post} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a posicions de construcció posterior. En posicions de nova planta, el valor ha de ser 1.

CCI_{TS} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a elements de transport secundari. Per a les posicions de transport primari, el valor ha de ser 1.

d) Inversions en estacions de compressió:

$$VI_{VU}^i = VUI_{EC} + VUI_{POT} \times POT_{INS}$$

On:

VUI_{EC} és el valor unitari d'inversió fix per estació de compressió de nova planta.

VUI_{POT} és el valor unitari d'inversió variable aplicable a la potència instal·lada a l'estació de compressió.

POT_{INS} és la potència instal·lada en kW a l'estació de compressió, inclosa la dels equips de reserva.

e) Inversions en estacions de regulació i/o mesurament:

$$VI_{VU}^i = VUI_{ERM} \times CCI_{Tipus} \times CCI_{CC} \times CCI_{Post} \times CCI_{TS}$$

On:

VUI_{ERM} és el valor unitari d'inversió de l'estació de regulació i mesurament (ERM) equivalent de transport primari de nova planta.

CCI_{Tipus} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per tipus d'estació de regulació i/o mesurament. Si es tracta d'una ERM, el valor ha de ser 1.

CCI_{CC} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a instal·lacions en armari o compactes. Per a qualsevol altre tipus d'instal·lació, el valor ha de ser 1.

CCI_{Post} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a una estació de regulació i/o mesurament de construcció posterior. Si es tracta d'una estació de regulació i/o mesurament de nova planta, el valor ha de ser 1.

CCI_{TS} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a elements de transport secundari. Per a les estacions de regulació i/o mesurament de transport primari, el valor ha de ser 1.

f) En el cas de centres de manteniment, el valor unitari d'inversió determina el valor d'inversió que cal considerar VI_{VU}^i .

Article 33. *Valor d'inversió d'una transformació i/o una ampliació d'una instal·lació calculat segons valors unitaris de referència.*

1. El valor d'inversió resultant de l'aplicació de valors unitaris de referència d'inversió vigents quan la instal·lació «i» va obtenir l'autorització administrativa prèvia (VI_{VU}^i) per a ampliacions o transformacions d'instal·lacions existents, que preveu l'article 31, s'ha de calcular segons les fórmules següents.

a) Transformació de vàlvula aïllada de seccionament (VAS) a posició de derivació (tipus D):

$$VI_{VU}^i = ((VUI_{Pos D} \times CCI_{Post}) - (VUI_{Pos S} \times CCI_{VAS})) \times CCI_{TS}$$

On:

$VUI_{Pos D}$ és el valor unitari d'inversió de la posició de tipus D equivalent de transport primari de nova planta en el moment en què es va obtenir l'autorització administrativa prèvia de la transformació.

CCI_{Post} és el coeficient corrector per a posicions de construcció posterior.

$VUI_{Pos S}$ és el valor unitari d'inversió de la posició de tipus S equivalent de transport primari de nova planta en el moment en què es va obtenir l'autorització administrativa prèvia de la transformació.

CCI_{VAS} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a vàlvules aïllades de seccionament.

CCI_{TS} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a elements de transport secundari. Per a instal·lacions de transport primari, el valor ha de ser 1.

b) Transformació de posició de seccionament (tipus S) a posició de derivació (tipus D):

$$VI_{VU}^i = ((VUI_{POS D} \times CCI_{POST}) - VUI_{POS S}) \times CCI_{TS}$$

On:

$VUI_{POS D}$ és el valor unitari d'inversió de la posició de tipus D equivalent de transport primari de nova planta en el moment en què es va obtenir l'autorització administrativa prèvia de la transformació.

CCI_{POST} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a posicions de construcció posterior.

$VUI_{POS S}$ és el valor unitari d'inversió de la posició de tipus S equivalent de transport primari de nova planta en el moment en què es va obtenir l'autorització administrativa prèvia de la transformació.

CCI_{TS} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a elements de transport secundari. Per a instal·lacions de transport primari, el valor ha de ser 1.

c) Ampliació d'una posició de tipus D amb un *bypass* principal nou:

$$VI_{VU}^i = VUI_{POS D} \times CCI_{ND} \times CCI_{TS}$$

On:

$VUI_{POS D}$ és el valor unitari d'inversió de la posició de tipus D equivalent de transport primari de nova planta en el moment en què es va obtenir l'autorització administrativa prèvia de l'ampliació.

CCI_{ND} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a l'ampliació d'una posició de tipus D mitjançant la inserció d'un *bypass* principal nou.

CCI_{TS} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a elements de transport secundari. Si es tracta d'una estació de regulació i/o mesurament de transport primari, el valor ha de ser 1.

d) Transformacions/ampliacions d'estacions de regulació i/o mesurament mitjançant la substitució d'equips:

$$VI_{VU}^i = (VUI_{ERM FINAL} \times CCI_{Tipus Final} \times CCI_{POST} \times CCI_{CCFINAL} - VUI_{ERM INICIAL} \times CCI_{Tipus Inicial} \times CCI_{CCINICIAL}) \times CCI_{TS}$$

On:

$VUI_{ERM FINAL/INICIAL}$ és el valor unitari d'inversió de l'ERM final/inicial equivalent de transport primari de nova planta en el moment en què es va obtenir l'autorització administrativa prèvia de la transformació/ampliació.

$CCI_{Tipus Final/Inicial}$ és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per tipus d'estació de regulació i/o mesurament final/inicial. Si es tracta d'una ERM, el valor ha de ser 1.

$CCI_{CCFINAL/INICIAL}$ és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a instal·lacions en armari o compactes de l'estació de regulació i/o mesurament final/inicial; per a qualsevol altre tipus d'instal·lació el valor ha de ser 1.

CCI_{Post} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a una estació de regulació i/o mesurament construïda amb posterioritat a l'estació de regulació i/o mesurament final. Si es tracta d'una estació de regulació i/o mesurament de nova planta, el valor ha de ser 1.

CCI_{TS} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a elements de transport secundari. Si es tracta d'una estació de regulació i/o mesurament de transport primari, el valor ha de ser 1.

e) Ampliació d'estacions de regulació i/o mesurament amb línies addicionals:

$$VI_{VV}^I = VUI_{ERM} \times CCI_{Tipus} \times CCI_{CC} \times CCI_{LA} \times CCI_{TS}$$

On:

VUI_{ERM} és el valor unitari d'inversió de l'ERM equivalent de transport primari de nova planta en el moment en què es va obtenir l'autorització administrativa prèvia de l'ampliació.

CCI_{Tipus} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per tipus d'estació de regulació i/o mesurament. Si es tracta d'una ERM, el valor ha de ser 1.

CCI_{CC} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a instal·lacions en armari o compactes. Per a qualsevol altre tipus d'instal·lació, el valor ha de ser 1.

CCI_{LA} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per línia addicional per a una estació de regulació i/o mesurament.

CCI_{TS} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a elements de transport secundari. Si es tracta d'una estació de regulació i/o mesurament de transport primari, el valor ha de ser 1.

f) Transformacions/ampliacions d'una línia addicional d'una estació de regulació i/o mesurament mitjançant la substitució d'equips:

$$VI_{VV}^I = (VUI_{ERM\ FINAL} \times CCI_{Tipus\ Final} \times CCI_{CC\ FINAL} \times CCI_{Post} \times CCI_{LA} - VUI_{ERM\ INICIAL} \times CCI_{Tipus\ Inicial} \times CCI_{CC\ INICIAL} \times CCI_{LA}) \times CCI_{TS}$$

On:

$VUI_{ERM\ FINAL/INICIAL}$ és el valor unitari d'inversió, segons que correspongui, de l'ERM equivalent de transport primari de nova planta en el moment en què es va obtenir l'autorització administrativa prèvia de l'ampliació.

$CCI_{Tipus\ Final/Inicial}$ és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per tipus d'estació de regulació i/o mesurament final/inicial. Si es tracta d'una ERM, el valor ha de ser 1.

$CCI_{CC\ FINAL/INICIAL}$ és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a instal·lacions en armari o compactes. Per a qualsevol altre tipus d'instal·lació, el valor ha de ser 1.

CCI_{Post} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a una estació de regulació i/o mesurament construïda amb posterioritat a l'estació de regulació i/o mesurament final. Si es tracta d'una estació de regulació i/o mesurament de nova planta, el valor ha de ser 1.

CCI_{LA} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per línia addicional per a una estació de regulació i/o mesurament.

CCI_{TS} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per a elements de transport secundari. Si es tracta d'una estació de regulació i/o mesurament de transport primari, el valor ha de ser 1.

g) Transformació/ampliació d'estacions de compressió:

$$VI_{VU}^i = CCI_{AEC} \times VUIF_{EC} + VUIV_{POT} \times POT_{INS}$$

On:

$VUIF_{EC}$ és el valor unitari d'inversió fix per estació de compressió de nova planta en el moment en què es va obtenir l'autorització administrativa prèvia de la transformació o ampliació.

$VUIV_{POT}$ és el valor unitari d'inversió variable aplicable a la potència instal·lada a l'estació de compressió en el moment en què es va obtenir l'autorització administrativa prèvia de la transformació o l'ampliació.

POT_{INS} és la potència instal·lada en la transformació o l'increment de potència instal·lada en l'ampliació, en kW, de l'estació de compressió.

CCI_{AEC} és el coeficient corrector del valor unitari d'inversió per tipus d'actuació a l'estació de compressió. Ha de tenir un valor d'1/3 per a la substitució tecnològica, de combustió a elèctric, dels equips motors de les estacions de compressió i un valor de 0 per a la resta dels casos.

Article 34. *Valors unitaris de referència d'inversió i coeficients correctors per al període regulador 2027-2032.*

Els valors unitaris de referència d'inversió i els coeficients correctors necessaris per determinar el valor d'inversió VI_{VU}^i de les instal·lacions de transport l'autorització administrativa prèvia de les quals s'obtingui en el període regulador són els que recull l'annex I.A) d'aquesta Circular.

Secció 4a *Determinació de la retribució per operació i manteniment d'una instal·lació de transport de gas natural calculada segons valors unitaris de referència*

Article 35. *Retribució anual per operació i manteniment per l'aplicació de valors unitaris de referència.*

1. La retribució anual per operació i manteniment de transport per l'aplicació de valors unitaris de referència de l'activitat retribueix els costos recurrents en el temps, activats o no, associats a:

a) Les actuacions i els treballs relacionats amb l'operació i la gestió de la xarxa de transport, l'odorització del gas, la gestió de l'accés de tercers a la xarxa (ATR), el mesurament del gas, així com la planificació, l'organització, la direcció i el control de les activitats del personal, i la resta de recursos de l'organització necessaris per al funcionament correcte de l'empresa transportista relacionats amb aquesta activitat (els costos indirectes o d'estructura), entre els quals s'inclouen l'administració, la gestió fiscal, l'estratègia, la tresoreria, les compres, l'assessoria jurídica, els recursos humans, els sistemes d'informació o el servei de seguretat i vigilància.

b) Les activitats o els treballs de manteniment de conservació i disponibilitat, tant en el vessant preventiu com correctiu, que són necessaris per garantir que una instal·lació té unes condicions adequades per al compliment de les seves funcions; o

c) Les activitats o els treballs de manteniment d'actualització i millora que siguin necessaris per solucionar o esmenar l'obsolescència tecnològica i/o per satisfer o complir exigències noves que en el moment de la construcció de la instal·lació no existien, o no es van considerar, mitjançant una modificació que no requereixi una autorització administrativa ni una aprovació del projecte d'execució, ni una acta de posada en servei, en els termes que preveu l'article 70 del Reial decret 1434/2002, de 27 de desembre.

La retribució anual per operació i manteniment de transport per l'aplicació de valors unitaris de referència de l'activitat també retribueix els altres conceptes de costos necessaris per a l'exercici de l'activitat del transportista que l'empresa no activa, llevat que la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència determini, mitjançant una resolució i amb una audiència pública prèvia, que aquest concepte de cost s'ha de considerar un cost d'operació i manteniment no inclòs directament o indirectament en els valors unitaris de referència d'operació i manteniment de les instal·lacions de gas natural i, per tant, s'ha de retribuir a través del concepte retributiu $OCOM_n^A$, així com les condicions per al seu reconeixement a partir d'aquell moment.

2. La retribució per a l'any natural «n» per operació i manteniment (O&M) d'una instal·lació «i» de l'activitat de transport de gas natural que forma la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e» resultant de l'aplicació dels valors unitaris de referència d'O&M vigents ($COM_{VU,n}^i$) es determina segons les fórmules següents:

- a) Per a obres lineals d'un gasoducte:

$$COM_{VU,n}^i = (VUOM1_{OL} \times L \times D + VUOM2_{OL} \times L) \times CCOM_{TS}$$

On:

$VUOM1_{OL}$ és el valor unitari d'O&M per metre i polzada de l'obra lineal de transport primari.

$VUOM2_{OL}$ és el valor unitari d'O&M per metre de l'obra lineal de transport primari.

L és la longitud en metres del tub reflectida en l'acta de posada en servei.

D és el diàmetre en polzades del tub reflectit en l'acta de posada en servei.

$CCOM_{TS}$ és el coeficient corrector del valor unitari d'O&M per a elements de transport secundari. Per a l'obra lineal de transport primari, el valor ha de ser 1.

- b) Per a qualsevol tipus de posició, trapes de rascadors, transformacions i/o ampliacions, la $COM_{VU,n}^i$ ha de ser igual a zero.

- c) Per a estacions de compressió:

$$COM_{VU,n}^i = VUOMF_{EC} + VUOMV_{POT} \times POT_{INS}$$

On:

$VUOMF_{EC}$ és el valor unitari d'O&M fix per estació de compressió.

$VUOMV_{POT}$ és el valor unitari d'O&M variable per unitat de potència instal·lada a l'estació de compressió.

POT_{INS} és la potència instal·lada en kW a l'estació de compressió, inclosa la dels equips de reserva.

- d) Per a ampliacions d'estacions de compressió:

$$COM_{VU,n}^i = VUOMV_{POT} \times POT_{INS}$$

On

$VUOMV_{POT}$ és el valor unitari d'O&M variable per unitat de potència instal·lada a l'estació de compressió.

POT_{INS} és l'increment de potència instal·lada en kW a l'estació de compressió.

e) Per a estacions de regulació i/o mesurament:

$$COM_{VU,n}^i = VUOM_{ERM} \times CCOM_{Tipus} \times CCOM_{CC} \times CCOM_{TS}$$

On:

$VUOM_{ERM}$ és el valor unitari d'O&M de l'estació de regulació i mesurament (ERM) equivalent de transport primari de nova planta.

$CCOM_{Tipus}$ és el coeficient corrector del valor unitari d'O&M per tipus d'estació de regulació i/o mesurament. Si es tracta d'una ERM, el valor ha de ser 1.

$CCOM_{CC}$ és el coeficient corrector del valor unitari d'O&M per a instal·lacions en armari o compactes. Per a qualsevol altre tipus d'instal·lació, el valor ha de ser 1.

$CCOM_{TS}$ és el coeficient corrector del valor unitari d'O&M per a elements de transport secundari. Per a les estacions de regulació i/o mesurament de transport primari, el valor ha de ser 1.

f) Per a transformacions/ampliacions mitjançant la substitució d'equips d'estacions de regulació i/o mesurament:

$$COM_{VU,n}^i = (VUOM_{ERM\ FINAL} \times CCOM_{Tipus\ FINAL} \times CCOM_{CCFINAL} - VUOM_{ERM\ INICIAL} \times CCOM_{Tipus\ INICIAL} \times CCOM_{CCINICIAL}) \times CCOM_{TS}$$

On:

$VUOM_{ERM\ FINAL/INICIAL}$ és el valor unitari d'O&M de l'ERM final/inicial equivalent de transport primari de nova planta.

$CCOM_{Tipus\ FINAL/INICIAL}$ és el coeficient corrector del valor unitari d'O&M per tipus d'estació de regulació i/o mesurament final/inicial. Si es tracta d'una ERM, el valor ha de ser 1.

$CCOM_{CCFINAL/INICIAL}$ és el coeficient corrector del valor unitari d'O&M per a instal·lacions en armari o compactes. Per a qualsevol altre tipus d'instal·lació, el valor ha de ser 1.

$CCOM_{TS}$ és el coeficient corrector del valor unitari d'O&M per a elements de transport secundari. Si es tracta d'una estació de regulació i/o mesurament de transport primari, el valor ha de ser 1.

g) Per a l'ampliació d'estacions de regulació i/o mesurament amb línies addicionals i les seves transformacions o ampliacions, la $COM_{VU,n}^i$ és igual a zero.

h) Per als centres de manteniment, la $COM_{VU,n}^i$ ha de ser igual a zero.

Article 36. Valors unitaris de referència d'operació i manteniment per a l'activitat de transport en el període regulador 2027-2032.

Els valors unitaris de referència d'operació i manteniment (O&M) i els seus coeficients correctors necessaris per determinar la retribució anual resultant de l'aplicació $COM_{VU,n}^{i,A}$ per a les instal·lacions de transport amb retribució individualitzada en el període regulador són els que recull l'annex I.B) d'aquesta Circular.

Secció 5a Instal·lacions tipus de regasificació amb valors unitaris de referència als efectes retributius

Article 37. Instal·lacions d'una planta de gas natural liquat.

1. Als efectes retributius, una planta de gas natural liquat està composta per un conjunt d'instal·lacions que permeten la recepció i l'emmagatzematge del gas natural liquat (GNL), la vaporització a gas natural, la compressió, la regulació, el mesurament, el seccionament i/o la derivació dels efluents circulants per aquestes instal·lacions, així com tots els equipaments i els serveis auxiliars necessaris per a l'operació, la comunicació, la protecció, el control i el subministrament elèctric d'aquestes, així com els terrenys, l'obra civil, les edificacions, els vials, els elements d'il·luminació, els sistemes de protecció, els equips informàtics, les instal·lacions d'odorització i control de qualitat del gas, els sistemes de control mediambiental, les instal·lacions de connexió i qualsevol altres elements auxiliars necessaris per al funcionament adequat de la planta, i que permet complir els serveis regulats establerts normativament per a aquestes plantes.

En funció del grau d'estandardització i als efectes retributius, les instal·lacions es cataloguen en instal·lacions estandarditzades i no estandarditzades.

2. Instal·lacions estandarditzades:

a) El vaporitzador de GNL, en el qual s'identifiquen, sense efecte limitador, com a elements constructius principals: l'obra civil associada, la bassa de vessament de GNL i, segons la tipologia, el vaporitzador de combustió submergida i/o el vaporitzador d'aigua de mar juntament amb els seus sistemes d'escalfament de gas natural i alimentació/retorn d'aigua de mar (bombament i canonades).

b) El tanc de GNL, en el qual s'identifiquen, sense efecte limitador, com a elements constructius principals: l'obra civil associada, la bassa de vessament de GNL, el tanc i les bombes primàries, i se n'exclouen els fonaments necessaris per a aquests tancs de GNL i l'obra civil que hi està associada.

c) El sistema de bombes secundàries de GNL, en el qual s'identifiquen, sense efecte limitador, com a elements constructius principals: l'obra civil associada, la bassa de vessament de GNL i les bombes secundàries.

d) El carregador de cisternes de GNL, en el qual s'identifiquen, sense efecte limitador, com a elements constructius principals: l'obra civil associada, la bassa de vessament de GNL, la(es) bomba(es) de GNL, l'equip del carregador, la bàscula de pesatge i l'obra civil del lloc de càrrega (edificis, urbanització i aparcament).

e) El reliquador de *boil-off*, en el qual s'identifiquen, sense efecte limitador, com a elements constructius principals: l'obra civil associada, la bassa de vessament de GNL i el reliquador.

f) El sistema de compressió de *boil-off*, en el qual s'identifiquen, sense efecte limitador, com a elements constructius principals: l'obra civil associada, el compressor de *boil-off* per al processament intern a la planta juntament amb els equips complementaris (el *KO Drum* compressor, el temperador de GNL i el dipòsit acumulador de drenatges) i/o el compressor destinat a augmentar la pressió del gas de *boil-off* per emetre'l directament a la xarxa de transport sense necessitat d'utilitzar la unitat de reliquació.

g) El sistema de torxa/combustor de la planta, en el qual s'identifiquen, sense efecte limitador, com a elements constructius principals: l'obra civil associada i la torxa o el combustor.

h) El sistema de mesurament, en el qual s'identifiquen, sense efecte limitador, com a elements constructius principals: l'obra civil associada, les línies de mesurament individuals i les estacions de regulació i/o mesurament.

3. Instal·lacions no estandarditzades:

a) Instal·lacions d'obra civil terrestre de la planta, en les quals s'identifiquen, sense efecte limitador, com a elements constructius principals: l'adquisició/concessió de

terrenys, els accessos, les infraestructures terrestres, l'edifici principal i els edificis auxiliars i les instal·lacions destinats a donar servei i vetllar pel funcionament adequat, la seguretat i el bon estat dels equips i les instal·lacions de la planta de gas natural liquat.

b) Els fonaments necessaris per als tancs de GNL i l'obra civil associada a aquests fonaments.

c) Molls, en els quals s'identifiquen, sense efecte limitador, com a elements constructius principals: la infraestructura marítima que hi està associada, el pont *jetty*, les defenses, el sistema d'atracada, els ganxos d'escapament, el monitoratge de la tensió de les amarres, l'escala d'accés a vaixells (hidràulic) i altres equipaments necessaris del moll. S'exclouen les instal·lacions de càrrega i descàrrega de GNL.

d) Instal·lació de càrrega/descàrrega de GNL en molls, en la qual s'identifiquen, sense efecte limitador, com a elements constructius principals: els braços de descàrrega, els braços de retorn de vapors al vaixell, les torres monitores, el recipient de drenatge de braços, el bufador de retorn de vapors, les basses de vessament de GNL, les passarel·les de connexió a la plataforma i el cromatògraf.

e) Instal·lacions d'interconnexió (canonades) de gas natural liquat (GNL) de la planta.

f) Instal·lacions d'interconnexió (canonades) de gas natural (GN) de la planta.

g) Sistemes de gestió i control de la planta, en els quals s'identifiquen, sense efecte limitador, com a elements constructius principals: els elements i els sistemes, passius i/o actius, de protecció, seguretat, comunicació i control, així com qualsevol element o sistema auxiliar necessari per al funcionament correcte de la planta de gas natural liquat, entre els quals destaquen: la instrumentació general de la planta, el sistema de control distribuït (SCD), el sistema de seguretat de processos (SSD), el sistema de seguretat activa (SSA) i el sistema de gestió de seguretat patrimonial (SGSP).

h) Sistema de subministrament elèctric de la planta, en el qual s'identifiquen, sense efecte limitador, com a elements constructius principals: les connexions de servei elèctriques externes, els transformadors, les instal·lacions elèctriques (els cablejats, les proteccions, etc.), el sistema d'alimentació ininterrompuda, el sistema de gestió elèctrica i el sistema de generació autònom.

i) Sistema de captació d'aigua de mar de la planta, en el qual s'identifiquen, sense efecte limitador, com a elements constructius principals: l'obra civil associada, les bombes d'aigua de mar, el calaix, l'emissari (les línies de presa/devolució d'aigua de mar), els sistemes de filtració i cloració i la piscina.

j) Serveis auxiliars de la planta, en els quals s'identifiquen, sense efecte limitador, com a elements constructius principals: les instal·lacions d'odorització i control de qualitat del gas, el sistema d'aire comprimit, el sistema de nitrogen, el sistema d'aigua i el sistema de detecció i control d'incendis (DCI).

k) Altres instal·lacions o serveis necessaris per al servei de la planta.

Article 38. *Modalitats constructives de les instal·lacions d'una planta de gas natural liquat.*

1. Als efectes retributius, es considera que les instal·lacions d'una planta de gas natural liquat poden tenir les modalitats constructives següents:

- a) Instal·lacions pertanyents a una planta nova.
- b) Instal·lacions de construcció posterior a la planta.
- c) Transformació d'una instal·lació d'una planta.
- d) Ampliació d'una instal·lació d'una planta.

2. Es consideren instal·lacions pertanyents a una planta nova de gas natural liquat les que es construeixen de manera conjunta per primera vegada a l'emplaçament on s'ubica la planta. S'entén que s'han construït de manera conjunta per primera vegada quan estan recollides en la mateixa autorització administrativa prèvia, el mateix projecte d'execució aprovat i, si s'escau, en addendes posteriors a aquestes autoritzacions que

s'hagin sol·licitat abans de la data de posada en servei de la planta de gas natural liquat, amb independència de la data de la seva acta de posada en marxa.

3. Es consideren instal·lacions de construcció posterior a la planta de gas natural liquat les que es construeixen a l'emplaçament on s'ubica la planta després de la posada en servei inicial d'aquesta. S'entén que s'han construït posteriorment quan la sol·licitud d'autorització administrativa del transportista s'efectua de manera independent i després de la posada en servei de les instal·lacions de la planta inicial.

No es consideren instal·lacions de construcció posterior les instal·lacions amb una acta de posada en marxa posterior que estiguessin incloses en l'autorització administrativa prèvia o en el projecte d'execució aprovat de les instal·lacions d'una planta nova de gas natural liquat, o en alguna de les seves addendes.

4. Es considera ampliació d'una instal·lació d'una planta de gas natural liquat el conjunt d'instal·lacions i equips que fan possible que la planta de gas natural liquat augmenti la capacitat d'emmagatzematge de GNL, de regasificació, de càrrega de GNL en cisternes o en vaixells, de descàrrega de GNL des dels vaixells i d'atracada de vaixells, entès, en aquest últim cas, com l'augment del rang de mides o tipus de vaixells que poden descarregar o carregar a la planta de regasificació.

També es considera ampliació d'una instal·lació d'una planta de gas natural liquat el conjunt d'instal·lacions i equips que fan possible que un equip de regulació i mesurament del gas (línia de mesurament individual, EM o ERP/ERC) del sistema de mesurament de la planta amplii la capacitat de mesurament, o que els sistemes de compressió de *boil-off* per a l'emissió directa a la xarxa amplii la capacitat d'emissió.

5. Només es considera transformació d'una instal·lació d'una planta de gas natural liquat el conjunt d'instal·lacions i equips que fan possible que un equip de regulació i mesurament del gas (línia de mesurament individual, EM o ERP/ERC) del sistema de mesurament de la planta es converteixi en un altre tipus d'instal·lació (EM, EM-US o ERM), o els que permeten la substitució tecnològica, de combustió a elèctric, dels equips motors dels sistemes de compressió de *boil-off* per a l'emissió directa a la xarxa.

6. Les ampliacions i les transformacions han de ser, als efectes retributius, instal·lacions independents de la instal·lació original, i independents entre si quan es duguin a terme alhora transformacions i ampliacions.

Només es considera que existeix una transformació i/o una ampliació d'una instal·lació si el transportista ha fet la sol·licitud d'autorització administrativa de manera independent i després de la posada en servei de la instal·lació objecte de transformació o ampliació.

No es consideren transformació ni ampliació d'una instal·lació les actuacions que, amb una acta de posada en marxa posterior a la de la instal·lació original, estiguin incloses juntament amb aquesta en l'autorització administrativa prèvia o en el projecte d'execució aprovat, o en alguna de les seves addendes.

Tampoc no es consideren transformació ni ampliació d'una instal·lació les modificacions que es duguin a terme en la instal·lació per permetre connexions noves amb altres instal·lacions i que no comportin un augment de capacitat de la instal·lació original.

Secció 6a Determinació del valor d'inversió d'una instal·lació de la planta de gas natural liquat calculat segons valors unitaris de referència

Article 39. Valor d'inversió d'una planta nova o d'instal·lacions de construcció posterior calculat segons valors unitaris de referència.

El valor d'inversió resultant de l'aplicació de valors unitaris de referència d'inversió vigents quan la instal·lació «i» va obtenir l'autorització administrativa prèvia (VI_{vu}^i) per a

instal·lacions d'una planta nova de gas natural líquat, o instal·lacions de construcció posterior, s'ha de calcular segons les fórmules següents:

a) Per a les instal·lacions estandarditzades, ha de ser el resultat d'aplicar la fórmula següent:

$$VI_{VU}^i = VUI_{IS} \times C_{IS}$$

On:

VUI_{IS} és el valor unitari d'inversió de la unitat d'inversió estandarditzada.

C_{IS} és la capacitat o el nombre d'unitats de cada unitat d'inversió estandarditzada posada en servei.

Per a la capacitat dels tancs de GNL s'ha de considerar el volum màxim de GNL que es pot emmagatzemar en el tanc, que han de recollir el certificat d'explotació comercial i l'acta de posada en servei, amb el límit de la capacitat nominal que fixi l'autorització administrativa de la instal·lació.

Per a la capacitat de vaporització s'ha de considerar la capacitat d'emissió del vaporitzador determinada com el cabal volumètric mitjà resultant d'un període continuat de 100 hores de funcionament, que han de recollir el certificat d'explotació comercial i l'acta de posada en servei. En cap cas la capacitat de vaporització conjunta dels vaporitzadors, exclosos els de reserva, no pot ser superior a la capacitat d'emissió nominal del conjunt de la planta que estableix l'autorització administrativa de la planta de gas natural líquat.

Per a la resta d'unitats estandarditzades, la capacitat que s'ha d'aplicar és el valor que recull l'acta de posada en servei, limitat pel valor màxim que s'hagi autoritzat en l'autorització administrativa corresponent.

b) En particular, per als sistemes de compressió de *boil-off* per a l'emissió directa a la xarxa s'ha de tenir en compte el que preveuen els articles 28, 32, 33 i 34 per a estacions de compressió equivalents, i per als sistemes de mesurament s'ha d'aplicar el que preveuen els articles 29, 32, 33 i 34 per a les estacions de regulació i/o mesurament de transport equivalents.

Les línies de regulació i/o mesurament que es construeixin de manera individual s'han de considerar una línia addicional als efectes retributius.

c) Per a les instal·lacions no estandarditzades, el valor unitari de referència corresponent al conjunt de totes les actuacions implicades (VUI_{INS}) s'ha de determinar mitjançant l'aplicació de la fórmula següent:

$$VUI_{INS} = VPAA - \sum_{i_s} VI_{VU}^{i_s}$$

On:

$VPAA$ és el valor pressupostat que recull l'autorització administrativa del projecte de detall de les instal·lacions o d'execució d'aquestes.

i_s són les instal·lacions estandarditzades posades en servei que recull el projecte de detall de les instal·lacions o d'execució amb autorització administrativa.

La resolució d'inclusió en el règim retributiu ha d'establir el repartiment del

VUI_{INS} entre les diferents instal·lacions no estandarditzades implicades en el projecte.

Article 40. *Valor d'inversió d'una transformació i/o una ampliació d'una instal·lació calculat segons valors unitaris de referència.*

1. El valor d'inversió resultant de l'aplicació dels valors unitaris de referència d'inversió vigents quan la instal·lació «i» va obtenir l'autorització administrativa prèvia ($VI_{VU}^{i,a}$) per a ampliacions o transformacions d'instal·lacions existents s'ha de calcular de conformitat amb les fórmules següents.

a) Per a instal·lacions estandarditzades que fan possible que la planta de gas natural liquat augmenti la capacitat:

$$VI_{VU}^i = VUI_{IS} \times C_{IS}$$

On:

VUI_{IS} és el valor unitari d'inversió de la unitat d'inversió estandarditzada.

C_{IS} és la capacitat o el nombre d'unitats, de conformitat amb el que preveu l'article 37, de cada unitat d'inversió estandarditzada nova posada en servei corresponent al projecte d'ampliació, i/o d'increment de capacitat de les unitats estandarditzades existents que s'amplien.

b) En particular, per als sistemes de compressió de *boil-off* per a l'emissió directa a la xarxa i per als sistemes de mesurament s'ha d'aplicar el que preveuen els articles 28, 29, 31, 32, 33 i 34 per a les estacions de compressió i les estacions de regulació i/o mesurament equivalents de transport.

c) Per a les instal·lacions no estandarditzades, el valor unitari de referència corresponent al conjunt de totes les actuacions implicades (VUI_{INS}) que fan possible que la planta de gas natural liquat augmenti la capacitat s'ha de determinar mitjançant l'aplicació de la fórmula següent:

$$VUI_{INS} = VPAA - \sum_{i_s} VI_{VU}^{i_s}$$

On:

$VPAA$ és el valor pressupostat que recull l'autorització administrativa del projecte de detall d'ampliació de capacitat de les instal·lacions o d'execució d'aquestes.

i_s són les instal·lacions estandarditzades posades en servei que recull el projecte de detall d'ampliació de capacitat de les instal·lacions o d'execució d'aquestes.

La resolució d'inclusió en el règim retributiu de les instal·lacions de l'ampliació ha d'establir el repartiment del VUI_{INS} entre les diferents instal·lacions no estandarditzades implicades en el projecte.

Article 41. *Valors unitaris de referència d'inversió per al període regulador 2027-2032 de les instal·lacions estandarditzades.*

Els valors unitaris de referència d'inversió i els coeficients correctors necessaris per determinar el valor d'inversió VI_{VU}^i de les instal·lacions estandarditzades de plantes de gas natural liquat l'autorització administrativa prèvia de les quals s'obtingui en el període regulador són els que recull l'annex I.A) d'aquesta Circular.

Secció 7a Determinació de la retribució per operació i manteniment d'una instal·lació de la planta de gas natural liquat calculada segons valors unitaris de referència

Article 42. *Retribució anual per operació i manteniment per l'aplicació de valors unitaris de referència.*

1. La retribució anual per operació i manteniment de plantes de gas natural liquat per aplicació de valors unitaris de referència de l'activitat retribueix els costos recurrents en el temps, activats o no, associats a les actuacions, les activitats, els treballs i els costos que esmenta l'article 35.1 relacionats amb la planta.

2. La retribució per a l'any natural «n» per operació i manteniment (O&M) d'una instal·lació «i» de l'activitat de regasificació que forma la Base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e» a la planta de gas natural liquat «p», resultant de l'aplicació dels valors unitaris de referència d'O&M vigents ($COM_{VU,n}^i$), s'ha de determinar segons la fórmula següent:

a) Per a les instal·lacions estandarditzades:

$$COM_{VU,n}^i = VUOMF_{IS} + VUOMV_{IS} \times C_{IS}$$

On:

$VUOMF_{IS}$ és el valor unitari d'operació i manteniment fix de la instal·lació estandarditzada.

$VUOMV_{IS}$ és el valor unitari d'operació i manteniment variable de la instal·lació estandarditzada.

C_{IS} és la capacitat o el nombre d'unitats de cada instal·lació estandarditzada en servei de conformitat amb el que preveu l'article 37.

b) En particular, per als sistemes de compressió de *boil-off* per a l'emissió directa a la xarxa i per a les estacions de regulació i/o mesurament dels sistemes de mesurament s'ha d'aplicar el que preveuen els articles 28, 29, 31, 35 i 36 per a les estacions de compressió i les estacions de regulació i/o mesurament equivalents de transport.

c) Per a les despeses de gestió de la planta, per al conjunt de les instal·lacions estandarditzades sense valor unitari definit i per a les instal·lacions no estandarditzades de la planta, s'estableix un valor anual fix per planta.

Article 43. *Valors unitaris de referència d'operació i manteniment per a l'activitat de regasificació en el període regulador 2027-2032.*

Els valors unitaris de referència d'operació i manteniment (O&M) i els seus coeficients correctors necessaris per determinar la retribució anual resultant de la seva aplicació $COM_{VU,n}^{i,A}$ per a les instal·lacions de les plantes de gas natural liquat amb retribució individualitzada en el període regulador són els que recull l'annex I.B) d'aquesta Circular.

CAPÍTOL V

Auditories de costos*Secció 1a Auditoria dels costos d'operació i manteniment no inclosos en els valors unitaris de referència*

Article 44. *Auditories dels costos d'operació i manteniment no inclosos en els valors unitaris de referència.*

1. Abans de l'1 de juliol de cada any, les empreses han de presentar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència els informes de revisió independent, o auditories, següents, a través del Sistema d'informació reguladora de costos (SICORE) que desplega la Circular 1/2015, de 22 de juliol, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, o la normativa que la substitueixi, i la informació corresponent als costos i les inversions retribuïts com a costos d'operació i manteniment en què s'hagi incorregut l'any natural anterior:

a) Les despeses d'explotació activades de conformitat amb el que estableix l'article 13 d'aquesta Circular.

b) Els costos d'adquisició del gas d'operació per al transport de gas natural, exclòs el consum efectuat en instal·lacions de cogeneració elèctrica que aboquin a la xarxa i que sigui imputable a la producció elèctrica exportada, amb el detall mensual de l'energia i el preu.

c) Els costos del consum d'odorant, nets dels ingressos que es puguin percebre per la prestació del servei d'odorització a altres transportistes, distribuïdors o altres agents.

d) El cost pel subministrament elèctric per a plantes de gas natural líquid i per a motors elèctrics d'estacions de compressió, net dels ingressos que es puguin percebre per la venda d'electricitat, amb el detall mensual de l'energia i el preu.

e) Els costos d'emissió de gasos d'efecte hivernacle (GEH) en què s'hagi incorregut per la compra i el consum, nets de les subvencions rebudes per assignacions gratuïtes, així com de possibles ingressos per la venda, associats a instal·lacions del sector gasista incloses en el règim de comerç de drets d'emissió de la Unió Europea i subjectes a autorització, seguiment, verificació i lliurament de drets d'emissió de conformitat amb la Directiva 2003/87/CE, la Llei 1/2005, de 9 de març, i la normativa de desplegament, o les disposicions que les substitueixin.

f) Qualsevol altra auditoria que correspongui a costos d'operació i manteniment no inclosos directament o indirectament en els valors unitaris de referència d'operació i manteniment de les instal·lacions de gas natural.

2. El cost en què s'hagi incorregut corresponent a aquestes actuacions es considera auditat a través de l'auditoria general a què es refereix la Circular 1/2015, o la normativa que la substitueixi.

3. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot requerir en qualsevol moment la documentació detallada respecte dels costos que s'hagin d'incloure, o ja inclosos, en la retribució com a $OCOM_n^{e,A}$, com ara projectes, contractes amb proveïdors, factures o actes de posada en marxa / documents justificatius de la finalització dels treballs, entre d'altres. Així mateix, pot requerir, en qualsevol moment, una auditoria externa sobre una part o la totalitat dels imports que donen lloc a aquesta retribució, o executar per si mateixa o per mitjà d'un tercer una inspecció sobre aquests aspectes. Si s'observa qualsevol incidència, això pot donar lloc a les sancions que especifica la Llei 34/1998, de 7 d'octubre.

Secció 2a Auditoria d'inversions

Article 45. Auditoria d'inversions.

1. El valor d'inversió real activat, degudament auditat, que ha de presentar l'empresa «e» titular d'una o diverses instal·lacions, quan en sol·licita la inclusió definitiva en el règim retributiu, s'ha d'auditar en els termes i amb els requisits que preveuen aquesta secció i l'annex II d'aquesta Circular.

2. L'informe de revisió independent, o auditoria, sobre el valor de la inversió l'ha d'emetre un auditor de comptes o una societat d'auditoria de comptes, definits de conformitat amb l'article 3 de la Llei 22/2015, de 20 de juliol, d'auditoria de comptes, o la norma que la substitueixi, en els termes de l'annex II d'aquesta Circular.

3. L'informe de revisió independent que ha d'emetre l'auditor, com a resultat del seu treball, ha de ser d'assegurament raonable, en el qual ha d'expressar una conclusió, en termes de seguretat positiva, fonamentada en l'evidència obtinguda durant el seu treball, sobre la fiabilitat del fet que la informació objecte de verificació s'hagi elaborat de conformitat amb els criteris establerts i no contingui errors significatius.

4. Són aplicables als treballs d'auditoria que preveu aquest article les normes d'actuació que exigeixen aquesta Circular i els seus annexos, així com les normes i els principis que la normativa sobre auditoria de comptes imposa als auditors en matèria d'incompatibilitats, prohibicions, ètica, diligència professional, custòdia i conservació dels papers de treball i secret, en tot allò que sigui aplicable.

Article 46. Informe de revisió independent, o auditoria, sobre el valor de la inversió que ha d'emetre l'auditor.

1. Quan finalitzi el treball de verificació, l'informe que emeti l'auditor ha de tenir el contingut mínim següent:

a) El títol. Segons que correspongui, «Informe de revisió independent, d'assegurament raonable, sobre el valor de la inversió per a la instal·lació XXXX, amb el codi CUAR YYYY, propietat de l'empresa «e»» o «Informe de revisió independent, d'assegurament raonable, sobre el valor de la inversió per a les instal·lacions del projecte ZZZZ, propietat de l'empresa «e»».

b) El destinatari. L'informe s'ha d'adreçar als administradors de l'empresa titular de la instal·lació o les instal·lacions. En l'encapçalament de l'informe s'ha d'incloure la frase «Als administradors de l'empresa «e», perquè la remetin posteriorment a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència».

c) La data. La data de l'informe s'ha de correspondre amb la data en què es completen els procediments.

d) L'abast. S'han d'identificar amb claredat: la informació objecte de verificació, la instal·lació o les instal·lacions (CUAR i Descriptiu de CUAR) a què correspon la informació i els criteris utilitzats per l'empresa «e», titular de la instal·lació o les instal·lacions, en l'elaboració de la informació. L'apartat 2 de l'annex II d'aquesta Circular descriu l'abast de l'encàrrec.

e) Els criteris aplicats en la verificació. S'han d'esmentar els criteris que l'auditor ha utilitzat per mesurar el compliment de la informació preparada per l'empresa «e» titular de la instal·lació o les instal·lacions.

f) Les responsabilitats de les parts. S'han d'identificar les responsabilitats tant de l'empresa «e» titular de la instal·lació o les instal·lacions, com de l'auditor, de conformitat amb el que estableixen aquest capítol i l'annex II d'aquesta Circular.

g) Una manifestació sobre la independència de l'auditor i el compliment de les normes sobre independència que preveu la normativa d'auditoria de comptes.

h) Un resum de les proves efectuades. Ha d'indicar les proves que hagi efectuat l'auditor que siguin aplicables a l'empresa «e» titular de la instal·lació o les instal·lacions, així com altres proves addicionals, a criteri de l'auditor, que li hagin permès expressar la

conclusió d'aquest informe, en termes de seguretat positiva. Ha d'aportar un resum d'aquestes proves en l'annex B de l'informe.

i) La menció que l'empresa «e» titular de la instal·lació o les instal·lacions va facilitar tota la informació que l'auditor li va sol·licitar per dur a terme la seva feina. En el cas que l'empresa titular no hagués aportat tota la informació sol·licitada, s'ha d'esmentar aquesta circumstància amb indicació de la informació omesa (limitacions en l'abast).

j) Les limitacions d'ús. L'informe ha d'indicar que s'ha preparat amb l'objecte exclusiu de facilitar la informació sol·licitada per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència i que no es pot utilitzar per a una altra finalitat. L'ús està restringit exclusivament a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, així com als tercers que aquesta habiliti en l'exercici de les seves funcions.

k) La conclusió de l'auditor sobre la fiabilitat del fet que la informació sol·licitada s'hagi elaborat de conformitat amb els criteris establerts i no contingui errors significatius, emesa en termes de seguretat positiva. Es poden expressar els tipus de conclusions següents: una conclusió no modificada o favorable (sense excepcions), una conclusió amb excepcions, una conclusió desfavorable (adversa) o una conclusió denegada (abstenció). S'han d'enumerar i quantificar les excepcions identificades en l'informe i proporcionar determinada informació addicional sobre aquestes en l'annex C de l'informe.

l) La indicació que el treball efectuat no té la naturalesa d'auditoria de comptes ni està sotmès a la Llei 22/2015, de 20 de juliol, d'auditoria de comptes, o la norma que la substitueixi.

m) La identificació de l'auditor signant. El nom i la signatura de l'auditor responsable de l'informe i la seva adreça.

n) Si l'auditor ho considera necessari, pot incloure en el seu informe algun dels paràgrafs següents:

o) Paràgrafs d'èmfasi, que permetin dirigir l'atenció dels usuaris de l'informe (la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència) cap a les qüestions de la informació verificada que siguin especialment significatives per comprendre-la.

p) Paràgrafs d'altres qüestions, per comunicar qüestions diferents de les que es presenten o es revelen en la informació objecte de revisió que, al seu parer, siguin rellevants perquè els usuaris de l'informe comprenguin l'encàrrec, les responsabilitats de l'auditor o l'informe d'assegurament. S'han d'incloure en l'informe amb un títol adequat que indiqui clarament que l'auditor no expressa una opinió modificada en relació amb la qüestió.

2. L'informe ha d'anar acompanyat dels annexos següents, el contingut mínim dels quals ha de ser conforme a l'annex II d'aquesta Circular:

Annex A. Quadres resum de costos i ingressos associats al desenvolupament de la instal·lació.

Annex B. Resum dels resultats de les proves de verificació. El treball d'auditoria ha de resumir les proves efectuades i els resultats obtinguts.

Annex C. Resum de les excepcions que recull l'informe. S'ha de donar informació resumida sobre les excepcions: el tipus, el paràgraf de l'informe en què es recull, la quantificació de l'excepció (quan sigui possible), la possibilitat d'esmena i el codi identificatiu de la prova en què es va detectar.

Annex D. Resum de les tècniques de comprovació i les fonts d'obtenció d'evidència utilitzades. El treball d'auditoria ha de donar informació resumida sobre les tècniques de comprovació emprades, la font de procedència de l'evidència, la forma de concreció, els sistemes d'informació consultats, així com la indicació de si la font d'evidència procedeix d'una altra auditoria o un altre treball de verificació.

Annex E. Resum del procediment d'adjudicació de l'encàrrec. S'ha de donar informació resumida sobre el procediment d'adjudicació de l'encàrrec: la forma de

contractació, les dates d'inici i fi dels treballs, els honoraris, els recursos emprats i l'habilitació professional de l'auditor signant.

Així mateix, l'auditor pot adjuntar a l'informe tots els annexos complementaris que consideri oportuns per explicar el treball efectuat.

Article 47. Revisió i valoració de la informació subministrada.

1. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot encarregar, si ho considera necessari, a un altre auditor o a un consultor extern, contractat per la mateixa Comissió i a càrrec seu, la revisió i la valoració de la informació subministrada.

2. El titular de la instal·lació ha de prestar col·laboració a l'auditor o al consultor extern que designi la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència per a aquesta tasca.

Article 48. Habilitació per modificar l'abast de l'auditoria.

1. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot modificar mitjançant una resolució, amb un tràmit d'audiència previ, el contingut de les taules/quadres resum que s'han d'incloure en l'Informe de revisió independent, o l'auditoria, sobre el valor de la inversió, el tipus de proves que s'han d'efectuar per a cadascun dels conceptes de cost/ingrés, la població que s'ha de mostrejar i el tipus de mostreig que recull l'annex II d'aquesta Circular.

2. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot acordar mitjançant una resolució, amb el tràmit d'audiència previ, l'aplicació de guies d'actuació professional elaborades per les corporacions representatives dels auditors de comptes per desplegar aspectes específics del treball de revisió, així com modificar o revisar els criteris continguts en les guies a aquest efecte.

Secció 3a Confidencialitat

Article 49. Confidencialitat de la informació.

1. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de dur a terme la recepció, la validació, l'emmagatzematge i la gestió de la informació tramesa pels subjectes obligats.

2. La informació ha d'estar subjecta a les normes de confidencialitat següents, sense perjudici del que disposa a aquest efecte la normativa vigent en aquesta matèria:

a) Com a norma general, tota la informació que rebí la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de tenir caràcter confidencial, llevat de les dades que figurin agregades.

b) El personal de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència que tingui coneixement d'informació de caràcter confidencial ha de guardar-ne secret.

3. Quan, en compliment d'aquesta Circular, hi hagi l'obligació de facilitar dades relatives a persones físiques, aquesta obligació s'ha de complir en els termes de la normativa sobre protecció de dades de caràcter personal.

CAPÍTOL VI

Prudència financera requerida als titulars d'actius de transport i regasificació de gas natural

Article 50. *Prudència financera requerida als titulars d'actius de transport de gas natural i plantes de gas natural liquat.*

1. Als efectes d'incorporar un principi de prudència financera requerit als titulars d'actius de transport i plantes de gas natural liquat, s'estableix una penalització per a les empreses les ràtios de les quals se situïn fora dels rangs de valors recomanables que enuncia l'apartat cinquè de la Comunicació 1/2019, de 23 d'octubre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

2. La penalització per prudència financera per a l'empresa «e» per a l'any de gas «a» ha de ser el resultat d'aplicar les fórmules següents.

$$PPF_a^e = -0,015 * \left[\left(\frac{1}{4} R_a^e * (1 - IGR_{n-1}^e) \right) + \left(\frac{3}{4} R_a^e * (1 - IGR_n^e) \right) \right],$$

$$si IGR_{n-1}^e < 0,90 \text{ y/o } IGR_n^e < 0,90$$

On:

n és cada any natural del període regulador.

a és l'any de gas que transcorre de l'1 d'octubre de l'any natural «n-1» al 30 de setembre de l'any natural «n».

PPF_a^e és el valor de la penalització per prudència financera en l'any de gas «a», en €.

R_a^e és la retribució de l'empresa «e» per les instal·lacions de transport i les plantes de gas natural liquat per a l'any de gas «a», aprovada per resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, segons l'article 9 d'aquesta Circular. Si en la liquidació definitiva de l'any de gas «a» el valor de retribució és diferent del que estableix la resolució esmentada, s'ha de fer un ajust en la penalització relativa a la prudència financera mitjançant una resolució. En particular, aquest ajust es pot incloure en la resolució que estableixi l'IGR i la penalització relativa a la prudència financera dels exercicis següents.

IGR_n^e és l'índex global de ràtios aplicable per a l'any «n» calculat amb els estats financers de l'any «n-2» per a l'empresa «e», que defineix l'apartat sisè de la Comunicació 1/2019, de 23 d'octubre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

3. La penalització per prudència financera no és aplicable si deriva de l'existència de saldos pendents de liquidar al sistema gasista, o de fiances i dipòsits pendents de retornar als clients, que s'hagin computat com a deute.

4. La penalització per prudència financera no és aplicable si l'empresa «e» forma part d'un grup de societats en què la matriu d'aquest grup també és titular d'actius del sistema gasista i, en l'àmbit agregat o consolidat de la matriu esmentada i les seves filials titulars d'actius de xarxa, l'IGR és superior o igual a 0,90.

5. L'índex global de ràtios de l'any «n» s'ha de determinar, per a cada titular d'actius del sistema gasista, sobre les seves dades relatives a l'exercici «n-2», mitjançant una resolució de la CNMC, amb una audiència prèvia dels interessats, en la qual poden formular al·legacions sobre els càlculs efectuats i sobre la concurrència dels casos que recullen els apartats 3 i 4.

6. El valor de la penalització per prudència financera de cada any natural «n» per a cada empresa «e» s'ha de determinar mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

CAPÍTOL VII

Inclusió i baixa en el sistema retributiu

Article 51. *Plans d'inversió i de tancament d'instal·lacions.*

1. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de supervisar els plans d'inversió i de tancament d'instal·lacions de les empreses titulars de les instal·lacions de transport de gas i de plantes de gas natural liquat en els termes de l'article 4.4 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, i de l'article 7.7 de la Llei 3/2013, de 4 de juny.

El gestor tècnic del sistema ha de col·laborar amb la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència en l'avaluació i el seguiment dels plans d'inversió dels transportistes.

2. Els plans d'inversió i de tancament d'instal·lacions de les empreses titulars han d'incloure per a cada instal·lació o projecte almenys la informació següent:

a) La identificació de la instal·lació o el projecte segons el desglossament i el codi que estableix l'article 5.

b) El nom de la instal·lació o el projecte i una descripció detallada de l'abast dels treballs o la inversió.

c) Les característiques tècniques més significatives.

d) La ubicació de la instal·lació o, quan es tracti de gasoductes, l'origen, el recorregut orientatiu i el final d'aquesta.

e) Si escau, uns esquemes descriptius adequats.

f) Les inversions efectuades fins a l'any de presentació i les previstes amb detall anual en un horitzó de 10 anys i en milers d'euros.

g) Subvencions o mesures d'efecte equivalent, percebudes fins a l'any de presentació i que es prevegi obtenir amb detall anual en un horitzó de 10 anys i en milers d'euros.

h) Data prevista de posada en explotació o de tancament (trimestre o any).

i) Justificació de la inversió, o del cost del tancament, per raons de gestió tècnica del sistema, per motius tècnics, de seguretat i qualitat industrial, o per qüestions mediambientals, així com de la sostenibilitat econòmica i financera d'aquesta. La justificació de la sostenibilitat econòmica i financera de la inversió que comporti la instal·lació s'ha de fer tenint en compte la vida útil reguladora des de la data de posada en servei i s'hi han d'indicar: els ingressos que estigui previst obtenir mitjançant els peatges, els cànons, els càrrecs o altres preus regulats que resultin de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, i la seva normativa de desplegament; les subvencions d'administracions o organismes públics i les mesures d'efecte equivalent; els contractes signats i els compromisos obtinguts dels usuaris o els consumidors que avalin l'ús futur de la instal·lació; les quantitats de gas que estigui previst vehicular o processar per la instal·lació i qualsevol informació associada a un altre vector explicatiu de l'ús o la generació d'ingressos de la instal·lació.

j) Administració competent per a l'atorgament de l'autorització administrativa.

k) Estat de tramitació administrativa.

l) Grau d'avanç de la construcció.

m) Si escau, s'ha d'indicar si la inversió està proposada o recollida en:

i. La proposta d'instal·lacions, als efectes de la planificació en matèria d'hidrocarburs, que recull l'article 4 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre.

ii. El pla decennal de desplegament de la xarxa de transport que recull l'article 55 de la Directiva (UE) 2024/1788 del Parlament Europeu i del Consell, de 13 de juny de 2024.

iii. El pla decennal de desplegament de la xarxa d'àmbit comunitari i no vinculant de l'ENTSOG, que recull l'article 26, apartat 3, lletra b), del Reglament (UE) 2024/1789 del Parlament Europeu i del Consell, de 13 de juny de 2024.

iv. Els projectes d'interès comú, segons el Reglament (UE) 2022/869 del Parlament Europeu i del Consell, de 30 de maig de 2022.

3. La supervisió dels plans d'inversió dels transportistes ha de comprovar que s'adeqüen al pla de desplegament de la xarxa en l'àmbit de la Unió Europea i, si escau, ha de formular recomanacions per modificar-los.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'incloure els resultats d'aquesta supervisió en el seu informe anual tramès a l'Agència de Cooperació dels Reguladors de l'Energia i a la Comissió Europea.

De la mateixa manera, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'informar els transportistes de la supervisió efectuada sobre els plans d'inversió proposats i ha de verificar que es corresponen amb els costos necessaris per dur a terme l'activitat com a empresa eficient i ben gestionada, de conformitat amb els principis d'execució de l'activitat al cost més baix per al sistema gasista i d'equilibri econòmic i financer. Per a cada inversió s'ha d'indicar la suficiència de la justificació aportada pel transportista.

Així mateix, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de trametre un informe sobre la proposta del gestor de la xarxa de transport a l'inici de la planificació que estableix l'article 4 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, que reflecteixi les seves recomanacions amb les implicacions econòmiques de les inversions plantejades i el seu impacte en la sostenibilitat econòmicofinancera del sistema gasista.

De la mateixa manera, en el tràmit d'audiència de la proposta de planificació, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'informar el Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic sobre la planificació i el control de les inversions, i ha d'assenyalar els aspectes que no s'hagin considerat en el seu informe inicial.

4. La justificació, segons que correspongui, de la sostenibilitat econòmica i financera de la inversió efectuada en instal·lacions de transport primari d'influència local o en instal·lacions de plantes de gas natural liquat, o de la necessitat de la instal·lació per complir la normativa tècnica, de seguretat, de qualitat industrial i mediambiental, es pot acreditar fins a la sol·licitud d'inclusió definitiva en el règim retributiu. L'estimació de demanda comunicada pels titulars d'aquestes instal·lacions es considera vinculant als efectes retributius.

5. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de facilitar l'accés a la informació que preveu aquest article tant al Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic com a les comunitats autònomes que ho sol·licitin en l'àmbit de les seves competències.

Article 52. *Instal·lacions singulars per les seves característiques tècniques especials.*

1. Amb caràcter excepcional es pot sol·licitar la inclusió en el règim retributiu d'instal·lacions singulars amb característiques tècniques especials. Als efectes de calcular-ne el valor d'inversió reconegut, no s'han de tenir en compte els valors unitaris de referència, sinó el valor auditat admès.

2. S'entén per instal·lacions singulars amb característiques tècniques especials les instal·lacions de transport o les plantes de gas natural liquat que tinguin condicions operatives o característiques constructives que difereixin dels estàndards habituals emprats en el sistema gasista nacional i els superin àmpliament, com ocorre amb les esteses submarines i les estacions de compressió associades.

3. Amb caràcter general no es consideren instal·lacions singulars les que tinguin un cost superior al que resulta d'aplicar els valors unitaris de referència pel fet, entre d'altres, que hi hagi increments en les partides o el concepte de costos que s'hagin considerat per calcular els valors unitaris de referència d'inversió o d'operació i manteniment, o perquè els traçats pels quals recorren o les seves ubicacions comportin un cost superior al de referència.

4. El caràcter singular de la instal·lació l'ha d'aprovar mitjançant una resolució la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència abans que es faci l'adjudicació del projecte. A aquests efectes, el promotor ha de detallar i justificar la singularitat de la instal·lació i aportar informes acreditatius sobre les condicions operatives o tècniques constructives de la instal·lació i l'estimació dels costos d'inversió i d'operació i manteniment d'aquesta.

Article 53. Inclusió provisional d'instal·lacions noves en el règim retributiu.

1. La inclusió provisional d'una instal·lació en el règim retributiu s'ha de fer mitjançant la resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència que determini la retribució meritada per a l'any de gas «a» de les empreses titulars d'instal·lacions amb retribució individualitzada.

2. Les instal·lacions incloses de manera provisional en el règim retributiu poden tenir una retribució per inversió provisional a compte de la definitiva des de la data de l'acta de posada en servei, sempre que la seva tipologia tingui definits valors unitaris de referència d'inversió.

3. El titular de la instal·lació ha de sol·licitar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència la inclusió provisional en el règim retributiu d'una instal·lació nova o la modificació d'una instal·lació existent la capacitat de la qual s'hagi ampliat, i la sol·licitud té com a data límit de presentació l'1 de febrer posterior a la data de l'acta de posada en servei.

La sol·licitud s'ha d'acompanyar d'una memòria en la qual s'ha de recollir, segons que correspongui, la documentació següent sobre la instal·lació:

a) L'autorització administrativa, l'aprovació del projecte d'execució i l'acta de posada en servei definitiva.

b) La caracterització de la instal·lació per a la qual se sol·licita la inclusió provisional en el règim retributiu.

c) Una declaració sobre les adquisicions de gas per al nivell mínim d'ompliment en què s'indiquin la instal·lació a la qual es destina, la data d'adquisició, la quantitat de gas adquirida expressada en unitats energètiques, el valor d'adquisició i la data d'incorporació fefaent del gas a la instal·lació, juntament amb les factures acreditatives corresponents.

d) Una declaració, amb un desglossament mensual, sobre la quantitat de gas vehiculada expressada en unitats energètiques, mesurada en el punt de connexió amb el gasoducte d'aigües amunt, pel conjunt d'instal·lacions posades en servei que es van adjudicar en un mateix procediment de concurrència, juntament amb un informe acreditatiu del gestor tècnic del sistema.

e) La justificació, segons que correspongui, de la sostenibilitat econòmica i financera de la inversió efectuada en instal·lacions de transport primari d'influència local o de plantes de gas natural líquid; o de la necessitat de la instal·lació per al compliment de la normativa tècnica, de seguretat, de qualitat industrial, mediambiental, de les normes de gestió tècnica del sistema o de qualsevol altra de caràcter estatal que li sigui aplicable per a instal·lacions de transport troncal.

Article 54. Inclusió definitiva d'instal·lacions noves en el règim retributiu.

1. La inclusió definitiva d'una instal·lació en el règim retributiu s'ha de fer mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, i sense perjudici de les autoritzacions administratives necessàries a què fa referència l'article 55 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre.

La resolució d'inclusió definitiva en el règim retributiu ha de determinar, si escau, les diferències entre la retribució provisional a compte i la retribució definitiva des de la data d'inici de la meritació.

2. El titular de la instal·lació ha de sol·licitar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència la inclusió definitiva en el règim retributiu tant si és una instal·lació nova com si es tracta d'una modificació d'una instal·lació existent la capacitat de la qual s'hagi ampliat.

La sol·licitud s'ha d'acompanyar, segons que correspongui, de la documentació següent sobre la instal·lació, sempre que no s'hagi aportat ja en els procediments d'inclusió provisional en el règim retributiu o de supervisió dels plans d'inversió de les empreses:

a) L'autorització administrativa, l'aprovació del projecte d'execució i l'acta de posada en servei definitiva.

b) El valor de la inversió efectuada, sotmesa a una auditoria externa, declarada segons el procediment que estableixi la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

c) Una declaració expressa dels ajuts i les aportacions dels ingressos procedents de fons públics rebuts o compromesos, o les mesures d'efecte equivalent.

d) Una declaració de les instal·lacions cedides i finançades totalment o parcialment per tercers.

e) Una taula resum de caracterització de la instal·lació posada en servei que sigui aplicable, juntament amb l'esquema mecànic final d'obra (*as built*) de la instal·lació amb prou detall i en què es diferenciïn les instal·lacions preexistents, la que és objecte d'inclusió en la retribució definitiva i les futures; tot això degudament emplenat i subscrit per un tècnic facultatiu competent i segons el que estableixi la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

f) Una declaració sobre les adquisicions de gas per al nivell mínim d'ompliment en què s'indiquin la instal·lació a la qual es destina, la data d'adquisició, la quantitat de gas adquirida expressada en unitats d'energia, el valor d'adquisició i la data d'incorporació fefaent del gas a la instal·lació, juntament amb les factures acreditatives corresponents.

g) Una declaració, amb un desglossament mensual, sobre la quantitat de gas vehiculada expressada en unitats d'energia, mesurada en el punt de connexió amb el gasoducte d'aigües amunt, pel conjunt d'instal·lacions posades en servei que es van adjudicar en un mateix procediment de concurrència, juntament amb un informe acreditatiu del gestor tècnic del sistema.

h) Una fonamentació de la sostenibilitat econòmica i financera de la inversió que comporti la instal·lació per a la vida útil reguladora des de la data de posada en servei de la instal·lació, amb indicació dels ingressos que es preveu obtenir mitjançant els peatges, els cànon, els càrrecs i/o altres preus regulats que resultin de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, i la seva normativa de desplegament; les subvencions d'administracions o organismes públics i les mesures d'efecte equivalent; els contractes signats i els compromisos obtinguts dels usuaris o els consumidors que avalin l'ús futur de la instal·lació; les quantitats de gas que estigui previst vehicular o processar per la instal·lació, i qualsevol informació associada a un altre vector explicatiu de l'ús o la generació d'ingressos de la instal·lació.

i) Si escau, una auditoria tècnica que justifiqui que els costos en què s'ha incorregut són superiors als valors unitaris per les característiques especials o la problemàtica.

j) Una justificació de la necessitat d'incorporar la instal·lació al sistema gasista en compliment de la normativa tècnica, de seguretat i/o qualitat industrial, de conformitat amb el que preveu la Llei 21/1992, de 16 de juliol, d'indústria, amb la normativa ambiental, amb les normes de gestió tècnica del sistema o amb qualsevol altra de caràcter estatal que li sigui aplicable.

3. La data límit per sol·licitar la inclusió definitiva d'una instal·lació en el règim retributiu és l'1 de juliol del segon any posterior a l'any de la posada en servei.

Article 55. *Tractament retributiu de la transmissió de la titularitat d'instal·lacions.*

1. Els titulars implicats en una transmissió de la titularitat d'una instal·lació de transport o de plantes de gas natural liquat ho han de notificar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència perquè ho tingui en compte als efectes del règim retributiu.

Aquesta notificació s'ha de fer en el termini de deu dies des que es faci efectiva la transmissió i s'ha d'acompanyar de la documentació següent:

- a) La identificació de les instal·lacions objecte de la transmissió.
- b) La notificació de la data efectiva de la transmissió de cada instal·lació.
- c) L'escriptura notarial registrada de la transmissió de la titularitat de la instal·lació o les instal·lacions.
- d) L'autorització administrativa de transmissió de la titularitat per part de l'autoritat competent.

2. El transmissor té dret a percebre la retribució establerta per a l'any de gas «a» de les instal·lacions transmeses fins al dia anterior a la data efectiva de la transmissió, mentre que el titular nou té dret a percebre la retribució establerta per a les instal·lacions transmeses des de la data efectiva de la transmissió, inclosa aquesta, fins al final de l'any, pels conceptes retributius següents:

- a) Retribució per inversió de les instal·lacions amb retribució individualitzada ($RInv_a^i$).
- b) Retribució per operació i manteniment associada a les instal·lacions.
- c) Retribució per extensió de la vida útil de les instal·lacions ($REVU_a^i$).
- d) Incentiu per la liquidació de les minves associades a la instal·lació transmesa (IM_a^e).
- e) Retribució per incentiu per la fiabilitat i la valorització dels actius en amortització en activitats sense inversions rellevants en instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada ($IFVA_a^e$).
- f) Retribució per instal·lacions en situació administrativa especial ($RSAE_a^i$).

D'altra banda, la retribució per millores de productivitat en els costos d'O&M (RMP) no es transmet a l'empresa adquirent, sinó que la manté l'empresa transmissor.

3. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'establir mitjançant una resolució, amb el tràmit d'audiència previ, el repartiment entre titulars dels imports anuals de retribució associats a les instal·lacions transmeses i els ajustos que s'han de fer en la retribució de cada empresa l'any esmentat per als conceptes de retribució per inversió de les instal·lacions amb retribució individualitzada ($RInv_a^e$), de retribució per extensió de la vida útil de les instal·lacions ($REVU_a^i$), de retribució per incentiu per la fiabilitat i la valorització dels actius en amortització ($IFVA_a^e$) o de retribució per instal·lacions en situació administrativa especial ($RSAE_a^e$). El repartiment de la retribució en l'any de la transmissió ha de ser proporcional als dies de titularitat de cada empresa.

Els ajustos, en l'any de la transmissió, en la retribució per O&M de les instal·lacions ($RO\&M_a^e$) dels titulars implicats s'han d'efectuar en determinar la retribució definitiva per O&M de l'any esmentat, i s'han de dur a terme mitjançant el repartiment, si escau, de la retribució per O&M a valors unitaris de la instal·lació de manera proporcional als dies de titularitat de cada empresa durant l'any.

4. L'incentiu per la liquidació de les minves associades a la instal·lació transmesa (IM_a^e) s'ha de calcular de conformitat amb el que preveu l'article 14 i ha de ser proporcional als dies de titularitat de cada empresa.

Article 56. *Tractament retributiu de les instal·lacions amb tancament.*

1. El titular d'una instal·lació de transport o de plantes de gas natural líquat que procedeixi al tancament autoritzat d'una instal·lació ho ha de notificar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència perquè sigui donada de baixa del règim retributiu.

Aquesta notificació s'ha d'efectuar en el termini de deu dies des que es faci efectiu el tancament i s'hi han d'adjuntar l'autorització administrativa de tancament i l'acta de tancament efectiu de la instal·lació subscrita per un tècnic competent.

2. Les instal·lacions tancades no tenen dret a rebre cap retribució pels conceptes retributius següents:

- a) Retribució per inversió de les instal·lacions amb retribució individualitzada ($RInv_a^i$).
- b) Retribució per operació i manteniment associada a les instal·lacions.
- c) Retribució per extensió de la vida útil de les instal·lacions ($REVU_a^i$).
- d) Retribució per incentiu per la fiabilitat i la valorització dels actius en amortització en activitats sense inversions rellevants en instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada ($IFVA_a^e$).
- e) Retribució per instal·lacions en situació administrativa especial ($RSAE_a^i$).

3. Les instal·lacions amb tancament temporal no meriten retribució durant el període esmentat, mentre que, per a les instal·lacions amb tancament definitiu, s'ha de detreure la part proporcional corresponent de la quantitat que s'hagi considerat per a la retribució de la instal·lació esmentada en l'any de tancament, i s'ha de prendre la primera data que es compleixi de les següents:

- a) La data de l'acta de tancament.
- b) La data de caducitat de l'autorització administrativa d'explotació que recull l'autorització administrativa de tancament.
- c) La data en què, si escau, l'autorització administrativa de tancament estableixi la fi de la retribució.

4. La retribució per millores de productivitat en els costos d'O&M obtingudes (RMP_a^e) de l'empresa implicada en un tancament d'instal·lacions no es veu modificada per l'existència de l'operació esmentada.

5. La baixa temporal o definitiva del règim retributiu d'una instal·lació s'ha d'aprovar mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència que ha de recollir, si escau, les quantitats que s'han de minorar de la retribució inicial de l'empresa per a l'any de tancament de la instal·lació pels conceptes de retribució per inversió de les instal·lacions amb retribució individualitzada ($RInv_a^e$), de retribució per incentiu per la fiabilitat i la valorització dels actius en amortització ($IFVA_a^e$), de retribució per extensió de vida útil de les instal·lacions ($REVU_a^i$) o de retribució per instal·lacions en situació administrativa especial ($RSAE_a^e$). La quantitat de retribució que s'ha de minorar durant l'any ha de ser proporcional als dies que restin fins al 30 de setembre des de la data de tancament considerada.

D'altra banda, la minoració en la retribució anual per O&M de les instal·lacions ($RO\&M_a^e$) dels titulars pel tancament d'instal·lacions s'ha d'efectuar, si escau, mitjançant la minoració de la retribució per O&M a valors unitaris de manera proporcional als dies de l'any en què la instal·lació ha estat tancada, quan es determini la retribució definitiva per O&M de l'empresa per a l'any en què va tenir lloc el tancament.

6. El titular de la instal·lació objecte de tancament definitiu té dret a rebre les quantitats que corresponguin per la part del valor d'inversió reconegut que estigui

pendent d'amortitzar en la data de tancament considerada. En el cas que la instal·lació objecte de tancament se substitueixi per una altra instal·lació del mateix tipus, la quantitat anterior abonada en concepte d'amortització pendent s'ha de detreure del valor d'inversió de la instal·lació nova.

7. Si la instal·lació té gas de nivell mínim d'ompliment per al funcionament i aquest és recuperable, s'ha de lliurar al gestor tècnic del sistema perquè s'utilitzi com a gas d'operació, i al titular se li ha de reconèixer i abonar el cost d'adquisició reconegut del gas esmentat.

CAPÍTOL VIII

Altres disposicions

Article 57. Obligacions de report d'informació reguladora de costos i d'esmena d'aquesta informació.

1. Les empreses transportistes han de remetre a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència la informació necessària per calcular la retribució associada a totes les instal·lacions objecte d'aquesta Circular, incloses les que siguin objecte de transmissió de titularitat, causin baixa, deixin d'estar disponibles o pateixin modificacions que afectin el càlcul dels paràmetres retributius que estableix aquesta Circular.

2. Les empreses transportistes de gas natural estan obligades a aportar la informació de conformitat amb els formats i les instruccions que estableixi la circular que desplegui la informació reguladora de costos, amb la finalitat d'establir els paràmetres que defineix la present Circular i permetre la supervisió i el control adequats de la seva activitat.

3. Sense perjudici de la possible sanció per falta de tramesa o per tramesa incorrecta de la informació a què pugui donar lloc, si la documentació que presenten les empreses transportistes per calcular la retribució corresponent no compleix els requisits que exigeix la Circular que desplega la informació reguladora dels costos, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de requerir a l'interessat que, en un termini de trenta dies hàbils, esmeni la falta o adjunti els documents preceptius. En el cas que no es procedeixi a l'esmena i fins que aquesta esmena tingui lloc, l'empresa transportista «e» que es trobi en aquesta situació ha de meritjar com a retribució en la liquidació provisional corresponent el cinquanta per cent de la retribució per liquidar.

Si la situació es prolonga l'any de gas següent, i durant els anys en què aquesta situació continuï, l'empresa transportista «e» no ha de rebre cap retribució per liquidar, sense que sigui possible cap mena d'actualització ni incorporació de retribució d'inversions noves, fins que es lliuri la informació sol·licitada en els formats adequats i amb la qualitat requerida.

Article 58. Meritació de la retribució reconeguda.

Les retribucions reconegudes de manera provisional a compte o definitiva corresponents a l'any de gas en curs s'han de meritjar en proporció al nombre de dies naturals transcorreguts durant l'any de gas.

Article 59. Requeriments d'informació addicional.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot requerir als subjectes obligats qualssevol informacions que tinguin per objecte aclarir l'abast i justificar el contingut de les informacions trameses en compliment d'aquesta Circular.

Article 60. Inspeccions.

De conformitat amb l'article 7.39 de la Llei 3/2013, de 4 de juny, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot efectuar les inspeccions que consideri oportunes per

tal de confirmar la veracitat de la informació que se li porti en compliment d'aquesta Circular.

Si com a conseqüència de les inspeccions es detecten diferències en la caracterització de les infraestructures, en els seus paràmetres bàsics o en els costos declarats, es poden modificar, a través del procediment corresponent, els paràmetres retributius relatius a aquestes instal·lacions mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

Disposició addicional primera. *Unitats d'aplicació.*

Als efectes de l'aplicació de la metodologia que regula aquesta Circular, i llevat que s'indiqui el contrari:

- Els valors o els imports s'han d'expressar en euros (€) amb dos decimals.
- Les quantitats de gas s'han d'expressar en MWh amb tres decimals.
- Els preus i les retribucions unitàries s'han d'expressar en €/magnitud física amb tres decimals.
- Els percentatges s'han d'expressar amb dos decimals.
- Els tants per u s'han d'expressar amb quatre decimals.

Disposició addicional segona. *Informació per calcular la retribució.*

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'establir la informació rellevant per calcular la retribució i, en particular, els aspectes següents:

- a) Els requisits mínims que han de complir les auditories que esmenten els articles 45, 46, 47 i 48 sobre inversions i costos d'operació i manteniment en instal·lacions executades.
- b) Els annexos que s'han d'incloure en l'informe d'auditoria de les instal·lacions que preveuen els articles 45, 46, 47 i 48.
- c) Les taules resum de caracterització de les instal·lacions per a les quals se sol·licita la inclusió definitiva en el règim retributiu a què es refereix l'article 54.2.e).
- d) Els codis identificatius agrupats per projectes o actuacions que defineix l'article 5.
- e) Qualsevol altra informació relativa a les instal·lacions objecte d'aquesta Circular que sigui necessària per calcular la retribució o supervisar-la.

Disposició addicional tercera. *Valor dels paràmetres que conté la Circular.*

1. Per al període d'aplicació 2027-2032 d'aquesta Circular, es fixen els paràmetres següents:

- a. El valor del diferencial ($XXppb$) amb la taxa de retribució financera que s'aplica a l'activitat de transport i regasificació durant el període regulador en què es posa en servei la primera instal·lació construïda del projecte « P_{AD} », a què fa referència l'article 10, es fixa en 39 punts bàsics.
- b. Després del repartiment amb els usuaris i els consumidors, el percentatge que han de mantenir les empreses de les millores de productivitat en el període anterior ($\%R_{p-1}$), a què fa referència l'article 16, es fixa en el 50 %.
- c. La retribució unitària addicional pel gas natural facturat a punts de subministrament connectats a la xarxa de transport per vendre'l com a gas vehicular (RGS_{EES}), a què fa referència l'article 17, es fixa en 0,663 €/MWh.
- d. La retribució unitària addicional pel gas natural liquat facturat des de les plantes de gas natural liquat a vaixells perquè el consumeixin o el venguin com a combustible marítim (RGS_{GNL}), a què fa referència l'article 17, es fixa en 0,663 €/MWh.
- e. L'incentiu unitari per altres gasos diferents del gas natural facturats i injectats des de plantes de producció registrades segons el Reial decret 376/2022 que s'hagin

connectat a la xarxa de transport (PCGT) després del 30 de setembre de 2026, IUB_{INY}^{red} , a què fa referència l'article 17, es fixa en 2,689 €/MWh.

f. L'incentiu unitari per altres gasos diferents del gas natural facturats i injectats des de plantes de producció registrades segons el Reial decret 376/2022 connectades a les xarxes de transport (PCGT) del sistema gasista després del 30 de setembre de 2026 (IUB_{INY}^{act}), a què fa referència l'article 17, es fixa en 1,344 €/MWh.

g. L'incentiu unitari addicional pel GNL amb garanties d'origen (GdO) carregat des de les plantes de gas natural líquid (bioGNL) a camions cisterna de GNL (operació PTT) per vendre'l com a combustible marítim (operació TTS) i a vaixells (operació PTS) per consumir-lo o vendre'l com a combustible marítim (operació STS), IUB_{GNL} , a què fa referència l'article 17, es fixa en 2,017 €/MWh.

h. El coeficient de l'incentiu per la fiabilitat i la valorització dels actius, δ , a què fa referència l'article 19, es fixa en 0,1.

2. Per als períodes reguladors següents, els paràmetres que preveu l'apartat 1 d'aquesta disposició es poden fixar mitjançant una circular.

Disposició addicional quarta. *Tecnologia d'instal·lacions futures.*

A fi de poder tenir en compte les diferents possibilitats tecnològiques futures de les instal·lacions, així com incentivar el promotor perquè adopti la solució tecnològica més cost-eficient a llarg termini, inclòs el compliment d'objectius mediambientals, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot establir mitjançant una circular, per al període regulador següent i amb el tràmit d'audiència previ:

1. Instal·lacions tipus noves el disseny tècnic i les condicions operatives de les quals s'adaptin a les solucions tecnològiques que ofereixi el mercat.
2. Els valors unitaris de referència, tant d'inversió com d'operació i manteniment, que es puguin aplicar a les instal·lacions tipus noves esmentades.
3. Els mètodes per determinar tant el valor d'inversió a valors unitaris de referència com la retribució per operació i manteniment anual a valors unitaris de les instal·lacions esmentades.

Disposició addicional cinquena. *Avaluació del model retributiu.*

1. De conformitat amb els articles 129.4 i 130 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de dur a terme una avaluació dels valors unitaris d'operació i manteniment que estableix aquesta Circular abans que finalitzi un període regulador.

2. L'avaluació esmentada ha de valorar el compliment dels criteris i els principis generals que estableixen l'article 92 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, i els articles 59 i 60 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, d'aprovació de mesures urgents per al creixement, la competitivitat i l'eficiència, així com el grau de compliment de les orientacions de política energètica establertes.

3. El resultat de l'avaluació s'ha de plasmar en un informe que s'ha de fer públic i que ha d'anar precedit d'un període d'informació pública. Es pot referir a la suficiència dels valors per cobrir els costos del període o a l'adequació de la metodologia retributiva dels costos d'operació i manteniment amb vista a introduir possibles modificacions en el període següent.

Disposició addicional sisena. *Aplicació de l'increment de la intensitat de l'incentiu per procurar la prudència financera.*

Fins a l'any de gas 2029, inclusivament, la penalització que estableix l'article 50 no pot superar l'1 % de la retribució anual del titular d'actius de xarxa.

Disposició addicional setena. *Resolució aplicable a l'ajust retributiu per productes i serveis connexos en el període 2027-2032.*

Per al període regulador 2027-2032, l'ajust retributiu per productes i serveis connexos s'ha de fer de conformitat amb el que preveu la Resolució de 31 de juliol de 2024, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia de càlcul de l'ajust que cal fer en la retribució anual de les empreses transportistes, regasificadores i distribuïdores de gas natural per la prestació de productes i serveis connexos, inclòs el valor dels paràmetres que estableix l'apartat 4 del seu annex I.

Disposició transitòria primera. *Instal·lacions amb autorització administrativa prèvia obtinguda abans de l'1 de gener de 2021 la posada en servei de les quals és posterior a la data esmentada.*

Als efectes de les auditories d'inversió, de les instal·lacions tipus i de les fórmules de determinació del valor d'inversió per aplicació d'aquests, aquesta Circular també és aplicable a les instal·lacions amb retribució individualitzada, segons la Circular 9/2019, de 12 de desembre, que no hagin estat mai operatives, l'autorització administrativa prèvia de les quals s'hagi obtingut abans de l'1 de gener de 2021 i la posada en servei de les quals sigui posterior a la data esmentada. Els valors unitaris de referència d'inversió que s'han d'utilitzar en aquests casos són els que recull la Circular 8/2020, de 2 de desembre.

Disposició transitòria segona. *Costos d'explotació activats en el període 2021-2026.*

1. Es consideren imports de costos d'explotació activats (COPEX) les quantitats comunicades sobre la base de la Circular 1/2015 i declarades com a costos activats directes a CUAR/OFC, diferents de les altes per inversions noves en instal·lacions individualitzades, que siguin costos no recurrents, fixos i no variables, i que, si s'escau, s'hagin pogut considerar admissibles sobre la base dels principis d'admissibilitat de costos de la Circular 9/2019.

2. A les quantitats que s'han de considerar per a cada activitat, any i empresa segons el paràgraf anterior, se'ls aplica el mecanisme retributiu que indica l'article 13 d'aquesta Circular, i se'ls poden aplicar els mateixos mecanismes de control, supervisió i inspecció que els que s'hi indiquen.

3. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'establir mitjançant una resolució les quantitats definitives màximes que es reconeix que s'han de retribuir i la seva retribució definitiva, per a cadascun dels anys de gas del període 2021-2026.

Disposició derogatòria única. *Derogació normativa.*

Queden derogades totes les disposicions de rang igual o inferior que s'oposin al que estableix aquesta Circular i, en particular, la Circular 9/2019, de 12 de desembre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia per determinar la retribució de les instal·lacions de transport de gas natural i de les plantes de gas natural liquat, i la Circular 8/2020, de 2 de desembre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableixen els valors unitaris de referència d'inversió i d'operació i manteniment per al període regulador 2021-2026 i els requisits mínims per a les auditories sobre inversions i costos en instal·lacions de transport de gas natural i plantes de gas natural liquat.

Disposició final única. *Entrada en vigor.*

Aquesta Circular entra en vigor l'endemà de la publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat», i la metodologia que recull aquesta Circular és aplicable des de l'1 d'octubre de 2026.

Madrid, 8 de setembre de 2026.– El president de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, Juan José Ganuza Fernández.

ANNEX I

Valors unitaris de referència

A) Valors unitaris de referència d'inversió per a instal·lacions l'autorització administrativa prèvia de les quals s'obtingui durant els anys 2027-2032

1) Per a instal·lacions de gasoductes de transport primari i secundari.

a) Obra lineal.

Obra lineal de transport primari (VUI_{OL}) €/ (metre·polzada): 29,385.

Coef. corrector gasoductes transport 2n (CCI_{TS}): 0,9.

b) Posicions.

Diàmetre obra lineal on s'ubica	Posició de seccionament, o tipus S, de transport primari de nova planta ($VUI_{Pos S}$) €/posició	Posició de derivació, o tipus D, de transport primari de nova planta ($VUI_{Pos D}$) €/posició
6	199.920,66	290.909,43
8	246.619,57	342.138,38
10	293.318,48	393.367,33
12	340.017,40	444.596,29
14	386.716,31	495.825,24
16	433.415,22	547.054,19
18	480.114,15	598.283,14
20	526.813,06	649.512,09
22	573.511,97	700.741,04
24	620.210,87	751.970,00
26	666.909,80	803.198,93
28	713.608,71	854.427,89
30	760.307,62	905.656,84
32	807.006,54	956.885,79
34	853.705,45	1.008.114,74
36	900.404,36	1.059.343,69
38	947.103,28	1.110.572,64
40	993.802,19	1.161.801,59
42	1.040.501,10	1.213.030,55
44	1.087.200,02	1.264.259,50
46	1.133.898,93	1.315.488,45
48	1.180.597,84	1.366.717,40
50	1.227.296,75	1.417.946,35
52	1.273.995,67	1.469.175,29

Coeficients correctors posicions:

De vàlvules aïllades seccionament-VAS (CCI_{VAS}): 0,43.

De posicions de construcció posterior (CCI_{POST}): 1,35.

De posicions de transport secundari (CCI_{TS}): 0,90.

D'ampliació pos. tipus D amb *bypass* principal nou (CCI_{ND}): 0,72.

c) Trampa de rascadors.

Diàmetre de l'obra lineal on s'ubica la posició que l'equipa	Trampa rascadors de transport primari de nova planta (VUI_{TR}) €/trampa
6	400.844,54
8	502.613,12
10	531.846,16
12	561.079,21
14	590.312,24
16	619.545,29
18	648.778,33
20	678.011,38
22	707.244,42
24	736.477,45
26	765.710,50
28	794.943,54
30	824.176,59
32	853.409,63
34	882.642,66
36	911.875,71
38	941.108,75
40	970.341,80
42	999.574,84
44	1.028.807,87
46	1.058.040,92
48	1.087.273,96
50	1.116.507,01
52	1.145.740,05

Coeficients correctors trampes rascadors:

De posicions de construcció posterior (CCI_{POST}): 1,35.

De posicions de transport secundari (CCI_{TS}): 0,90.

2) Estacions de compressió (EC) en gasoductes de transport primari.

Per estació de compressió (EC) de nova planta ($VUIF_{EC}$): 19.887.915,30 €/EC.

Per potència instal·lada en turbocompressors a l'EC ($VUIV_{POT}$): 1.006,82 €/kW.

Per potència instal·lada en motors elèctrics a l'EC ($VUIV_{POT}$): 802,08 €/kW.

3) Estacions de regulació i/o mesurament de transport primari.

Estació de regulació i mesurament de transport primari de nova planta (VUI_{ERM}):

Tipus G	€/ERM
65	346.843,93
100	351.164,23
160	358.690,94
250	370.270,08
400	390.334,68
650	621.815,31
1000	701.042,18
1600	854.588,03
2500	1.107.480,14
4000	1.395.141,70
6500	1.682.797,44

Coefficients correctors d'ERM/EM de:

Tipus estació de regulació i/o mesurament (CCI_{TIPO}).

EM: 0,91.

EM ultrasons (EM-US): 1,19.

ERP/ERC 0,91.

D'instal·lació en armari o compacta (CCI_{CC}): 0,69.

De línia addicional (CCI_{LA}): 0,31.

De construcció posterior (CCI_{POST}): 1,03.

De transport secundari (CCI_{TS}): 0,70.

4) Centres de manteniment.

Centres de manteniment: 1.416.315,80 €/Centre manteniment.

5) Instal·lacions estandarditzades d'una planta de gas natural líquat.

Instal·lació estandarditzada	Valor unitari
Tanc emmagatzematge de GNL (€/m³ de GNL):	607,44
Sistema de bombes secundàries (€/m³/h de GNL):	4.781,38
Vaporitzadors d'aigua de mar (€/m³/h de GN):	56,94
Vaporitzadors de combustió submergida (€/m³/h de GN):	32,57
Sistema de mesurament gas emès a la xarxa de T&D.	Segons VU d'ERM equivalent de transport
Sistema torxa/combustor (€/kg/h):	14,45

Instal·lació estandarditzada	Valor unitari
Sistema de compressió <i>boil-off</i> per a processament intern planta (€/m³).	525,50
Reliquador <i>boil-off</i> (€/kg/h):	1,80
EC del <i>boil-off</i> per a emissió directa a xarxa de T&D.	Segons VU d'EC equivalent de transport
Carregadors de GNL en cisternes (€/unitat):	2.367.259,68

B) Valors unitaris de referència d'operació i manteniment anual per a 2027-2032

1) Per a instal·lacions de gasoductes de transport primari i secundari.

Obra lineal i posicions de transport primari ($VUOM1_{OL}$): 0,1649 €/ (metre·polzada).

Obra lineal i posicions de transport primari ($VUOM2_{OL}$): 3,6745 €/metre.

Coef. corrector gasoductes transport 2n ($CCOM_{TS}$): 1.

2) Estacions de compressió (EC) en gasoductes de transport primari.

Per estació de compressió de nova planta ($VUOMF_{EC}$): 161.157 €/EC.

Per potència instal·lada amb turbocompressors ($VUOMV_{POT}$): 64,642 €/kW.

Per potència instal·lada en motors elèctrics ($VUOMV_{POT}$): 43,7020 €/kW.

3) Estacions de regulació i/o mesurament.

Estació de regulació i mesurament ($VUOM_{ERM}$):

Tipus G	€/ERM
65	39.940
100	43.461
160	48.033
250	50.115
400	53.620
650	57.119
1000	68.339
1600	77.447
2500	87.617
4000	110.395
6500	133.179

Coeficients correctors d'ERM/EM de:

Tipus estació de regulació i/o mesurament ($CCOM_{TIPO}$).

EM: 0,75.

EM ultrasons (EM-US): 0,75.

ERP/ERC: 0,75.

D'instal·lació en armari o compacta ($CCOM_{CC}$): 1.

De transport secundari ($CCOM_{TS}$): 0,50.

- 4) Instal·lacions estandarditzades d'una planta de gas natural líquat.

Valors unitaris de cost O&M	VUOMF _{IS} (€/unitat)	VUOMV _{IS} (€/unitat capacitat)
Tanc de GNL.	2.458.019,98 €/tanc	20,192054 €/m ³ GNL
Vaporització.	—	2,296453 €/(m ³ /h)
Carregador de GNL en cisterna.	189.095,17 €/carregador	—
EC del <i>boil-off</i> per a emissió directa a xarxa de T&D.	Segons VU d'EC equivalent de transport	
Sistema de mesurament gas emès a la xarxa de T&D.	Segons VU d'ERM/EM equivalent de transport	
Despeses de gestió i resta d'instal·lacions de la planta de GNL.	1.866.125,89 €/planta	—

ANNEX II

Informe de revisió independent, o auditoria, d'inversió

Les referències que conté aquest annex al terme «auditor» s'han d'entendre referides, indistintament, tant a un auditor designat de manera individual com a una societat d'auditoria de comptes.

1. Normes i principis que han de regir l'elaboració de l'informe de revisió independent o l'auditoria

La responsabilitat de l'auditor se circumscriu a dur a terme el seu treball de conformitat amb les normes d'actuació que exigeixen el capítol V de la Circular i aquest annex.

Els treballs associats a l'informe de revisió independent, o a l'auditoria, d'inversió els han de dur a terme una persona o persones que tinguin la formació tècnica i la capacitat professional necessàries de conformitat amb la naturalesa, la dimensió i la complexitat del tipus d'inversió la informació de la qual es pretén auditar. En particular, han de disposar d'un coneixement adequat i una experiència contrastable en: (i) el camp de l'auditoria, (ii) el camp de la comptabilitat, i (iii) els aspectes tècnics de les instal·lacions les inversions de les quals s'han d'auditar.

Com a conseqüència de l'acceptació per part de l'auditor de la carta d'encàrrec o el contracte, s'entén que aquest assumeix i accepta les previsions que contenen aquesta Circular i els seus annexos i es compromet a observar-les estrictament.

2. Carta d'encàrrec de l'informe de revisió independent, o l'auditoria, d'inversió

La carta d'encàrrec, o el contracte de l'encàrrec de l'informe de revisió independent, o l'auditoria, sobre el valor de la inversió s'ha de fer per escrit, ha d'estar signada per l'auditor i pel titular de la instal·lació, i ha de contenir com a mínim els aspectes següents:

a) El tipus d'encàrrec: s'ha d'especificar que l'encàrrec té per objecte l'emissió d'un informe de revisió independent, d'assegurament raonable, de conformitat amb el que preveuen el capítol V d'aquesta Circular i aquest annex.

b) Una descripció detallada de l'objecte de verificació sobre el qual l'auditor ha d'expressar una conclusió.

c) La durada de l'encàrrec.

d) L'abast de la verificació: s'ha de redactar detalladament l'abast dels treballs, amb indicació de les instal·lacions (CUAR i descriptiu de CUAR) a les quals es refereix.

e) Les responsabilitats de l'empresa «e» titular de la instal·lació o les instal·lacions. S'ha de fer constar que li correspon elaborar la informació objecte de verificació, esmenar errors o omissions abans de lliurar la informació a l'auditor i, en general, posar a la seva disposició tots els llibres, els registres i els documents que li sol·licitin per efectuar-ne la revisió.

f) Les responsabilitats de l'auditor. S'ha de fer constar que li correspon efectuar el treball de conformitat amb els criteris que estableixen aquesta Circular i aquest annex i emetre un informe d'assegurament raonable de conformitat amb el que preveuen la Circular i l'annex esmentats.

g) La submissió al que disposen el capítol V d'aquesta Circular i aquest annex.

h) La planificació temporal per a la revisió i els terminis de lliurament de l'informe.

i) Els honoraris que ha de percebre l'auditor, amb indicació de les hores estimades per efectuar el treball.

j) Els usuaris de l'informe: la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència (CNMC) i la mateixa empresa «e» titular de la instal·lació o les instal·lacions, així com els tercers que aquests usuaris habilitin en l'exercici de les seves funcions.

k) L'autorització expressa de l'empresa «e» titular de la instal·lació o les instal·lacions a l'auditor perquè aquest presti tota la col·laboració possible a la CNMC en el lliurament de la informació que aquesta li pugui sol·licitar en relació amb l'encàrrec. En particular, l'empresa «e» titular de la instal·lació o les instal·lacions ha d'autoritzar l'auditor a posar a disposició de la CNMC, entre altra informació, tota l'evidència obtinguda pel treball efectuat, així com a respondre per escrit a les qüestions i els aclariments que la CNMC li pugui traslladar sobre aquest. L'auditor ha de manifestar igualment la plena disposició a col·laborar amb la CNMC i a facilitar-li la informació que aquesta li sol·liciti en els termes que assenyala aquest apartat.

3. Abast de l'encàrrec

1. Per efectuar els treballs s'han d'aplicar necessàriament els procediments i les proves de verificació que estableixen aquesta Circular i els seus annexos, sense perjudici de poder efectuar qualssevol altres proves addicionals que es considerin necessàries, segons el judici professional de l'auditor, per obtenir evidència suficient i adequada que doni suport a la conclusió expressada en un informe d'assegurament raonable.

2. En el cas que l'auditor consideri oportuna l'aplicació de proves addicionals, aquestes s'han de descriure i justificar en el seu informe, i s'han de continuar aplicant les mateixes proves en els encàrrecs successius de l'empresa «e» titular per a instal·lacions similars o equivalents, i eventualment se n'ha de justificar la falta d'aplicació.

3. L'abast del seu treball de verificació s'ha de limitar a la informació següent sobre la instal·lació o les instal·lacions sobre les quals s'ha sol·licitat la inclusió definitiva en el règim retributiu:

a) Les dades d'identificació (CUAR i descriptiu del CUAR), la data de l'acta de posada en servei i les dades tècniques de la instal·lació o les instal·lacions.

b) La informació economicofinancera d'assignació dels costos i els ingressos en la instal·lació o les instal·lacions declarada de conformitat amb aquest annex.

c) La declaració expressa d'ajudes o aportacions de fons públics concedits o mesures d'efecte equivalent associades al desenvolupament de la instal·lació o les instal·lacions.

d) La declaració expressa d'instal·lacions cedides i finançades totalment o parcialment per tercers associades al desenvolupament de la instal·lació o les instal·lacions o qualsevol altra cessió del dret d'ús sobre béns sense exigència de contraprestació associada a la instal·lació.

e) L'import dels costos i els ingressos de les operacions efectuades amb parts vinculades associades al desenvolupament de la instal·lació o les instal·lacions, així com dels marges intragrup inclosos en aquestes operacions.

f) L'estimació, en la data en què es produeixi la incorporació de la instal·lació al patrimoni de l'empresa, del valor actual de les obligacions assumides derivades del desmantellament o la retirada i d'altres associades a la instal·lació, com ara els costos de rehabilitació del lloc sobre el qual s'assenta, que formin part del valor activat en els estats financers de les empreses com a components de cost de la instal·lació sempre que aquestes obligacions donin lloc al registre d'una provisió de conformitat amb el que disposa el Pla general de comptabilitat.

g) L'estimació, en la data en què es produeixi la incorporació de la instal·lació al patrimoni de l'empresa, de l'import dels desemborsaments necessaris per dur a terme una inspecció general, una revisió periòdica o una gran reparació, identificats com un component de cost de la instal·lació i que, per això, es registrin comptablement juntament amb aquesta en el patrimoni de l'empresa en aquesta data.

h) L'import, en la data en què es produeixi la incorporació de la instal·lació al patrimoni de l'empresa, de les peces que s'adquireixin amb l'objectiu de mantenir un nivell de recanvis de seguretat d'elements concrets de béns que hagin de substituir que formin part de la instal·lació de la qual s'ha sol·licitat la inclusió definitiva en el règim retributiu, que es registrin comptablement juntament amb aquesta en el patrimoni de l'empresa en aquesta data.

i) L'estimació en la data en què es produeixi la incorporació de la instal·lació al patrimoni de l'empresa del valor o l'import de qualsevol altre component de cost que estigui relacionat amb l'operació i el manteniment de la instal·lació que es registri comptablement juntament amb aquesta en el patrimoni de l'empresa en aquesta data.

j) Qualsevol altra estimació el valor de la qual s'hagi inclòs com a component de cost de la instal·lació en la data en què es produeix la seva incorporació al patrimoni de l'empresa: la inclusió de provisions per responsabilitats derivades dels beneficis d'expropiació forçosa, d'ocupació temporal de béns i drets o de servituds de pas, o un altre tipus de responsabilitats, la inclusió de pagaments contingents en el preu d'adquisició, etc.

k) Si escau, la identificació (CUAR i descriptiu del CUAR), la data de l'acta de tancament i les dades tècniques i economicofinanceres de les instal·lacions que causin baixes de l'immobilitzat i que estiguin associades a les instal·lacions de les quals s'ha sol·licitat la inclusió definitiva en el règim retributiu.

l) Els annexos de l'informe de revisió independent, o l'auditoria, d'inversió, que descriu aquest annex.

4. *Procediments i proves de verificació que s'han de dur a terme*

Quan es facin els treballs s'ha de comprovar que els imports i les dades relatius a les transaccions i els fets s'han declarat adequadament pel valor recollit en els registres comptables i tècnics de l'empresa, que aquests siguin correctes i conformes a aquest annex, i, si escau, s'ha d'indicar si, com a conseqüència del treball de revisió efectuat per l'auditor, és procedent dur a terme alguna modificació important d'aquesta informació tècnica, comptable i financera declarada.

S'ha de verificar que els imports dels costos o les inversions, desglossats pels conceptes de cost indicats per l'empresa titular de conformitat amb aquest annex, es corresponen amb l'agregació de conceptes de cost, tipus de cost i comptes comptables del balanç de sumes i saldos de l'any en els quals estiguin carregats o abonats i són coherents amb la informació anual declarada per la Circular 1/2015, de 22 de juliol.

Així mateix, també s'ha de comprovar si les quantitats reflectides són el resultat d'una identificació unívoca de les factures de la comanda corresponent (assignació directa), o de l'aplicació de les polítiques, els criteris, els procediments i les bases de càlcul de l'empresa titular de la instal·lació (assignació indirecta per repartiment), cas en què el treball d'auditoria n'ha de valorar la idoneïtat. S'ha de dur a terme una comprovació idèntica en relació amb les despeses financeres activades meritades fins a la posada en condicions de funcionament de la instal·lació que formin part del seu valor comptable.

També ha de verificar si hi ha inversions corresponents a les instal·lacions revisades que no estiguin comptabilitzades i assignades a la instal·lació corresponent, o si la instal·lació revisada té comptabilitzades i assignades inversions corresponents a altres instal·lacions.

A aquest efecte, el treball d'auditoria ha d'analitzar i verificar la traçabilitat i la coincidència de la informació dels epígrafs del punt 3 de l'apartat 3 d'aquest annex, sobre l'abast de l'encàrrec, amb els registres documentals, tècnics i comptables de l'empresa titular de la instal·lació, i, en particular, la seva adequació a:

i. La documentació legal: les actes de posada en servei, les autoritzacions administratives d'instal·lació, les actes d'inspecció de la Delegació d'Indústria, etc.

ii. La documentació interna disponible en relació amb els processos de pressupostació i aprovació d'inversions per al desenvolupament de les instal·lacions, així com del procediment de compres dels serveis, els equips i els materials necessaris per a la instal·lació.

iii. La documentació de suport que justifica el valor de la inversió assignat a cada instal·lació i, en particular, la que dona suport als anomenats costos directes de la inversió, als anomenats treballs efectuats per l'empresa per a l'immobilitzat (o TREI), a les despeses financeres activades meritades fins a la posada en condicions de funcionament de la instal·lació, i a les estimacions que, de conformitat amb el Pla general de comptabilitat, s'activen en els estats financers de les empreses com a components de cost de l'actiu en la data en què es produeix la seva incorporació al patrimoni de l'empresa.

iv. La documentació de suport justificativa de les ajudes i les aportacions de fons públics rebuts (o les mesures d'efecte equivalent) per finançar la inversió per a la qual se sol·licita la inclusió definitiva en el règim retributiu i, en particular, del compliment de les condicions exigides per aquestes subvencions en la data d'emissió de l'informe.

v. La documentació de suport justificativa de les instal·lacions cedides i finançades per tercers associades al desenvolupament de la instal·lació o les instal·lacions.

En tot cas, el treball d'auditoria ha de verificar que l'empresa titular de la instal·lació, o les instal·lacions, ha emplenat correctament les taules de costos i ingressos associats al desenvolupament de la instal·lació que recull aquest annex i que s'han d'incloure en l'informe de revisió del valor de la inversió, així com verificar la coherència entre si de la informació aportada en aquestes taules i efectuar les proves de verificació que especifica aquest annex.

5. Documentació justificativa del treball d'auditoria

1. La documentació justificativa de l'informe d'auditoria ha de contenir la informació següent:

a) La documentació a què fan referència el capítol V d'aquesta Circular i aquest annex.

b) Els procediments aplicats per l'auditor.

c) Constància de l'evidència obtinguda per l'auditor, amb indicació del mitjà concret utilitzat, els aspectes analitzats i tota la informació que sigui necessària per identificar el document, el registre o, en general, la font d'informació de l'auditor.

2. La documentació justificativa del treball efectuat ha d'estar a disposició de la CNMC durant un període de cinc anys a comptar de la data d'emissió de l'informe.

Annexos de l'informe de revisió independent, o l'auditoria, sobre el valor de la inversió

ANNEX A

Resum de costos i ingressos associats al desenvolupament de la instal·lació

1. Com a part del treball d'auditoria, s'ha de verificar que l'empresa titular de la instal·lació ha emplenat les taules següents de costos i ingressos associats al desenvolupament de la instal·lació de conformitat amb el que estableix aquest annex II i, en particular, amb les instruccions següents:

- L'apartat «Materials i equips» s'ha de desglossar per a cada tipus d'instal·lació atenent les llistes específiques que recull l'annex II Taules de la Circular 1/2015, de 22 de juliol, de la CNMC, de desplegament de la informació reguladora de costos relativa a les activitats regulades de transport, regasificació, emmagatzematge i gestió tècnica del sistema de gas natural, així com de transport i operació del sistema d'electricitat.

- El desglossament de costos i ingressos per any de desenvolupament de la instal·lació ha de coincidir amb les declaracions que es fan anualment de conformitat amb la Circular 1/2015 (SICORE) per al CUAR. Per a les partides dels quadres que no s'hagin localitzat en el SICORE o bé estiguin declarades en el SICORE de manera agregada amb altres partides del quadre, l'import ha de coincidir amb la informació comptabilitzada per les empreses per al CUAR esmentat i s'ha de minorar de la partida del SICORE en què estaven incloses.

- Als efectes d'aquestes taules, es consideren part vinculada les societats del grup (en els termes de l'article 42 del Codi de comerç), les societats associades o amb negocis conjunts, i els accionistes amb una participació superior al 10 % o les societats del seu grup.

- Les columnes «Import total declarat» i «Total provisió comptable de factures pendents de rebre / Altres provisions i estimacions» dels quadres «QUADRE A.1.1 - Costos amb desglossament per any de desenvolupament» i «QUADRE A.1.2 - Costos amb desglossament per operacions efectuades amb parts vinculades i no vinculades» han de coincidir.

- La columna «Total provisió comptable de factures pendents de rebre / Altres provisions i estimacions» ha de reflectir els imports corresponents a la columna «Import total declarat» que estan provisionats/estimats en el moment d'emetre l'informe de revisió independent.

- Per a les subvencions de capital, els imports que s'han de reflectir en el «QUADRE A.1.3 - Ingressos amb desglossament per any de desenvolupament» i en el «QUADRE A.1.4 - Ingressos amb desglossament per operacions efectuades amb parts vinculades i no vinculades» han de ser els registrats com a drets de cobrament o imports totals percebuts, i han de ser coherents amb les subvencions de capital declarades en els blocs F9-SI1 i F9-SI4 del SICORE durant els exercicis de construcció de la instal·lació fins a la data d'emissió de l'informe de revisió independent.

- Per a les instal·lacions cedides o finançades per tercers o qualsevol altra cessió del dret d'ús sobre béns a títol gratuït associada a la instal·lació, els imports que s'han de reflectir en el «QUADRE A.1.3 - Ingressos amb desglossament per any de desenvolupament» i en el «QUADRE A.1.4 - Ingressos amb desglossament per operacions efectuades amb parts vinculades i no vinculades» han de ser els registrats comptablement com el valor raonable d'inversió de les instal·lacions cedides o finançades per tercers declarades en els blocs F9-SI2, F9-SI3 i F9-SI4 del SICORE durant els exercicis de construcció de la instal·lació fins a la data d'emissió de l'informe de revisió independent.

- Les subvencions de capital que justifiquen l'import imputat al CUAR s'han d'identificar en un document separat, i s'han d'agrupar entre les preconcedides, o concedides, fins a la posada en servei de la instal·lació, les preconcedides, o concedides, fins a la data d'emissió de l'informe de revisió independent i les sol·licitades

per l'empresa que estan pendents de resolució pels ens que les concedeixen. Per a cada subvenció s'ha d'indicar qui concedeix la subvenció, l'import subvencionat, així com les condicions principals i els terminis per percebre-la. A més, s'ha d'aportar la documentació de suport justificativa corresponent.

– Quan un o diversos costos imputats al CUAR siguin conseqüència d'un repartiment de costos entre diferents CUAR, s'ha de comprovar que aquest repartiment s'hagi efectuat de conformitat amb les regles que estableix l'apartat 4.8 de l'annex IV de la Circular 1/2015 de la CNMC i s'ha d'aportar la documentació de suport justificativa corresponent, així com la llista de CUAR (el codi i la denominació) implicats juntament amb els percentatges aplicats a cadascun d'ells en el repartiment.

– Quan una o diverses subvencions imputades al CUAR siguin conseqüència d'un repartiment de subvencions entre diferents CUAR, s'han de comprovar les regles d'aquest repartiment i s'ha d'aportar la documentació de suport justificativa corresponent, així com la llista de CUAR (el codi i la denominació) implicats juntament amb els percentatges aplicats a cadascun d'ells en el repartiment.

Quadre A.1.1 Costos amb desglossament per any de desenvolupament

CUAR:
Descripció del CUAR:
Data de posada en servei:

En euros	Any 1			Any n			Total			Import total declarat	Total provisió comptable de factures pendents de rebre / Altres provisions i estimacions
	Costos externs activats	Treballs efectuats per l'empresa per al seu immobilitzat activats (TREI)	Altres costos interns activats	Costos externs activats	Treballs efectuats per l'empresa per al seu immobilitzat activats (TREI)	Altres costos interns activats	Costos externs activats	Treballs efectuats per l'empresa per al seu immobilitzat activats (TREI)	Altres costos interns activats		
Gestió del projecte, enginyeria, supervisió i inspeccions.											
Permisos, llicències, taxes i assegurances.											
Terrenys.											
Edificis (inclou la construcció i els materials).											
Construcció, obra civil, muntatge i posada en servei (inclou la mà d'obra).											
Materials i equips.											
Llista específica per tipus d'instal·lació (vegeu-ne el detall en l'annex II Taules de la Circular 1/2015 de la CNMC).											
Altres costos necessaris (mediambientals, etc.).											
Valor de les peces adquirides, de conformitat amb el PGC, a fi de mantenir un nivell de recanvis de seguretat del CUAR. (1).											
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, de l'import dels desemborsaments necessaris per efectuar la inspecció general del CUAR, perquè s'amortitza a un ritme diferent que el CUAR. (1).											

(1) Valor que no forma part del valor auditat que computa als efectes del càlcul del valor d'inversió reconegut.

En euros	Any 1			Any n			Total			Import total declarat	Total provisió comptable de factures pendents de rebre / Altres provisions i estimacions
	Costos externs activats	Treballs efectuats per l'empresa per al seu immobilitzat activats (TREI)	Altres costos interns activats	Costos externs activats	Treballs efectuats per l'empresa per al seu immobilitzat activats (TREI)	Altres costos interns activats	Costos externs activats	Treballs efectuats per l'empresa per al seu immobilitzat activats (TREI)	Altres costos interns activats		
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, de l'import dels costos relacionats amb grans reparacions del CUAR, perquè s'amortitza a un ritme diferent que el CUAR. (1).											
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, del cost de desmantellament o retirada de l'actiu. (1).											
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, del cost de rehabilitació del lloc on s'ubica. (1).											
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, de provisions per responsabilitats derivades dels beneficis d'expropiació forçosa, d'ocupació temporal de béns i drets o de servituds de pas, o un altre tipus de responsabilitats. (1).											
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, del cost d'altres obligacions associades a l'actiu que donin lloc al registre d'una provisió. (1).											
Total despeses no financeres.											
Despeses financeres activades (finançament específic).											
Despeses financeres activades (finançament genèric).											
Total despeses financeres activades.											
Total.											

(1) Valor que no forma part del valor auditat que computa als efectes del càlcul del valor d'inversió reconegut.

Quadre A.1.2 Costos amb desglossament per operacions efectuades amb parts vinculades i no vinculades

CUAR:
Descripció del CUAR:
Data de posada en servei:

En euros	Costos externs activats		Treballs efectuats per l'empresa per al seu immobilitzat activats (TREI)	Altres costos interns activats	Import total declarat	Provisió comptable de factures pendents de rebre / Altres provisions i estimacions			Total provisió comptable de factures pendents de rebre / Altres provisions i estimacions
	Operacions amb parts vinculades	Operacions amb parts NO vinculades				Operacions amb parts vinculades	Operacions amb parts NO vinculades	Altres costos interns activats	
Gestió del projecte, enginyeria, supervisió i inspeccions.									
Permisos, llicències, taxes i assegurances.									
Terrenys.									
Edificis (inclou la construcció i els materials).									
Construcció, obra civil, muntatge i posada en servei (inclou la mà d'obra).									
Materials i equips.									
Llista específica per tipus d'instal·lació (vegeu-ne el detall en l'annex II Taules de la Circular 1/2015 de la CNMC).									
Altres costos necessaris (mediambientals, etc.).									
Valor de les peces adquirides, de conformitat amb el PGC, a fi de mantenir un nivell de recanvis de seguretat del CUAR. (1).									
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, de l'import dels desemborsaments necessaris per efectuar la inspecció general del CUAR, perquè s'amortitza a un ritme diferent que el CUAR. (1).									
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, de l'import dels costos relacionats amb grans reparacions del CUAR, perquè s'amortitza a un ritme diferent que el CUAR. (1).									
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, del cost de desmantellament o retirada de l'actiu. (1).									

(1) Valor que no forma part del valor auditat que computa als efectes del càlcul del valor d'inversió reconegut.

En euros	Costos externs activats		Treballs efectuats per l'empresa per al seu immobilitzat activats (TREI)	Altres costos interns activats	Import total declarat	Provisió comptable de factures pendents de rebre / Altres provisions i estimacions			Total provisió comptable de factures pendents de rebre / Altres provisions i estimacions
	Operacions amb parts vinculades	Operacions amb parts NO vinculades				Operacions amb parts vinculades	Operacions amb parts NO vinculades	Altres costos interns activats	
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, del cost de rehabilitació del lloc on s'ubica. (1).									
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, de provisions per responsabilitats derivades dels beneficis d'expropiació forçosa, d'ocupació temporal de béns i drets o de servituds de pas, o un altre tipus de responsabilitats. (1).									
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, del cost d'altres obligacions associades a l'actiu que donin lloc al registre d'una provisió. (1).									
Total despeses no financeres.									
Despeses financeres activades (finançament específic).									
Despeses financeres activades (finançament genèric).									
Total despeses financeres activades.									
Total anual.									

(1) Valor que no forma part del valor auditat que computa als efectes del càlcul del valor d'inversió reconegut.

Quadre A.1.3 Ingressos desglossats per any de desenvolupament

CUAR:

Descripció del CUAR:

Data de posada en servei:

En euros	Any 1	Any n	Any n+1	Any n+2	Total	Imports pendents de rebre
Drets de cobrament / Imports percebuts per subvencions.						
Unió Europea.						
Estatals.						
CA.						
Altres.						
Valor raonable de les instal·lacions cedides o finançades per tercers o qualsevol altra cessió del dret d'ús sobre béns a títol gratuït associada a la instal·lació.						
Imports percebuts per la venda de materials i equips.						
Imports percebuts per assegurances associades a la instal·lació.						
Imports percebuts per altres mesures d'efecte equivalent.						

Quadre A.1.4 Ingressos desglossats per operacions efectuades amb parts vinculades i no vinculades

CUAR:

Descripció del CUAR:

Data de posada en servei:

En euros	Operacions amb parts vinculades		Operacions amb parts NO vinculades		Total
	Imports percebuts	Imports pendents de rebre	Imports percebuts	Imports pendents de rebre	
Drets de cobrament / Imports percebuts per subvencions.					
Unió Europea.					
Estatals.					
CA.					
Altres.					
Valor raonable de les instal·lacions cedides o finançades per tercers o qualsevol altra cessió del dret d'ús sobre béns a títol gratuït associada a la instal·lació.					
Imports percebuts per la venda de materials i equips.					
Imports percebuts per assegurances associades a la instal·lació.					
Imports percebuts per altres mesures d'efecte equivalent.					

2. Com a part del treball d'auditoria, s'ha de verificar que el titular de la instal·lació hagi emplenat la taula següent sobre proveïdors.

L'empresa ha d'identificar el 100 % dels proveïdors que són part vinculada i han efectuat operacions associades al desenvolupament de la instal·lació, i, de la resta, els

seus proveïdors principals fins a completar un mínim del 75 % de la resta dels costos en el desenvolupament de la instal·lació.

A més de les dades identificatives del proveïdor (el nom i el CIF), s'ha de facilitar una descripció del tipus de subministrament o servei, l'import comptabilitzat com a inversió i l'import pendent de comptabilitzar en el desenvolupament de la instal·lació.

Quadre A.2 Proveïdors

Codi proveïdor	Part vinculada	Proveïdor estranger	Raó social	CIF-NIF	Tipus de subministrament	Import inversió		Import total proveïdor	Valor del marge aplicat parts vinculades en import		% sobre import total
						Facturat	Provisionat		Facturat	Provisionat	

Descripció camps:

Nom camp	Descripció
Codi proveïdor.	Codi assignat per l'empresa per identificar el proveïdor en la informació que facilita per la Circular 1/2015 (SICORE). En el cas que un mateix proveïdor proporcioni diferents serveis i/o subministraments, no s'han de declarar codis de proveïdor diferents ni repetir el proveïdor per als diferents serveis (és a dir, només cal fer referència una vegada al codi de proveïdor).
Part vinculada.	Indicació sobre si el proveïdor és una part vinculada: SÍ/NO.
Proveïdor estranger.	Indicació sobre si el proveïdor és estranger: SÍ/NO.
Raó social.	Raó social o denominació del proveïdor.
CIF-NIF.	CIF o NIF del proveïdor, segons que correspongui.
Tipus de subministrament.	Explicació dels tipus de subministrament que efectua el proveïdor. En el cas que un mateix proveïdor proporcioni diferents serveis i/o subministraments, s'ha d'indicar la llista dels serveis o bé el subministrament principal i assenyalar que n'hi ha d'altres (p. ex., tubs i d'altres).
Import inversió facturat.	Import total, en €, comptabilitzat com a inversió que el proveïdor hagi facturat durant el desenvolupament de la instal·lació.
Import inversió provisionat.	Import total, en €, comptabilitzat com a inversió que s'hagi provisionat per factures pendents de rebre.
Import total proveïdor.	Import total, en €, comptabilitzat com a inversió associada al proveïdor en el desenvolupament de la instal·lació.
Valor del marge aplicat parts vinculades facturat.	Import total, en €, corresponent al marge aplicat pel proveïdor que és part vinculada en l'import comptabilitzat com a inversió que s'hagi facturat durant el desenvolupament de la instal·lació.
Valor del marge aplicat parts vinculades provisionat.	Import total, en €, corresponent al marge pendent d'aplicar pel proveïdor que és part vinculada en el desenvolupament de la instal·lació que s'hagi provisionat.
% sobre import total.	Percentatge que representa l'import total associat al proveïdor sobre l'import total del desenvolupament de la instal·lació. L'import total que s'ha de considerar per determinar el % ha de ser el total de la columna «Total costos externs activats» del «QUADRE A.1.1 - Costos amb desglossament per any de desenvolupament», del qual s'han d'excloure totes les partides identificades amb (1), així com les despeses financeres activades del quadre esmentat.

3. Com a part del treball d'auditoria, l'auditor ha d'emplenar la taula següent sobre la verificació que ha dut a terme dels costos i els ingressos associats al desenvolupament de la instal·lació:

Quadre A.3 Informació sobre magnituds verificades

CUAR:

Descripció del CUAR:

Data de posada en servei:

	Import total declarat	% import auditat	% import amb excepcions	Import sense excepcions	Import amb excepcions
Gestió del projecte, enginyeria, supervisió i inspeccions.					
Permisos, llicències, taxes i assegurances.					
Terrenys.					
Edificis (inclou la construcció i els materials).					
Construcció, obra civil, muntatge i posada en servei (inclou la mà d'obra).					
Materials i equips.					
Llista específica per tipus d'instal·lació (vegeu-ne el detall en l'annex II Taules de la Circular 1/2015 de la CNMC).					
Altres costos necessaris (mediambientals, etc.).					
Valor de les peces adquirides, de conformitat amb el PGC, a fi de mantenir un nivell de recanvis de seguretat del CUAR.					
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, de l'import dels desemborsaments necessaris per efectuar la inspecció general del CUAR, perquè s'amortitza a un ritme diferent que el CUAR.					
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, de l'import dels costos relacionats amb grans reparacions del CUAR, perquè s'amortitza a un ritme diferent que el CUAR.					
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, del cost de desmantellament o retirada de l'actiu.					
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, del cost de rehabilitació del lloc on s'ubica.					
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, de provisions per responsabilitats derivades dels beneficis d'expropiació forçosa, d'ocupació temporal de béns i drets o de servituds de pas, o un altre tipus de responsabilitats.					
Estimació inicial, de conformitat amb el PGC, del cost d'altres obligacions associades a l'actiu que donin lloc al registre d'una provisió.					
Despeses financeres activades (finançament específic).					
Despeses financeres activades (finançament genèric).					
Total costos.					
Drets de cobrament / Import total percebut per subvencions.					
Unió Europea.					
Estatals.					
CA.					
Altres.					

	Import total declarat	% import auditat	% import amb excepcions	Import sense excepcions	Import amb excepcions
Valor raonable de les instal·lacions cedides o finançades per tercers o qualsevol altra cessió del dret d'ús sobre béns a títol gratuït associada a la instal·lació.					
Imports percebuts per la venda de materials i equips.					
Imports percebuts per assegurances associades a la instal·lació.					
Imports percebuts per altres mesures d'efecte equivalent.					
Total.					

ANNEX B**Resum de resultats de les proves de verificació**

1. Com a part del treball d'auditoria, l'auditor ha d'emplenar les taules següents sobre les proves efectuades i els resultats obtinguts:

1.a Taula resum de les proves sobre el procediment d'elaboració de la informació requerida

Per a les proves sobre el procediment d'elaboració de la informació:

Codi prova	Resultat	Descripció	Justificació no execució	Identificador de l'excepció

Descripció camps:

Camp	Descripció
Codi prova.	Codi identificatiu únic de la prova.
Resultat.	Conclusió en termes de Satisfactori / No satisfactori / Limitació a l'abast per a les proves.
Descripció.	Resultat de les indagacions efectuades en les proves.
Justificació no execució.	Justificació per a la no aplicació d'una prova.
Identificador de l'excepció.	Quan el resultat de la prova comporti una excepció inclosa en l'informe, s'ha d'indicar el codi únic que identifiqui l'excepció.

1.b Taula resum de les proves sobre l'assignació de costos i la informació economicofinancera

S'han de descriure el tipus de revisió aplicat en la prova, les característiques del mostreig (quan escaigui), el resultat obtingut en termes de Satisfactori / No satisfactori / Limitació a l'abast i, quan sigui aplicable, els motius pels quals no s'ha aplicat la prova.

Si el mostreig aplicat no compleix la definició de mostreig estadístic que preveu la NIA-ES 530 (en allò que sigui aplicable, i tenint en compte que aquest treball no és una auditoria de comptes), no té aquesta consideració, i la informació sobre el tipus de mostreig aplicat s'ha d'emplenar en les columnes de mostreig d'elements específics.

Quan determinats elements no representatius de la població s'hagin d'excloure i analitzar de manera específica, els resultats de l'examen efectuat per a aquests elements s'han de documentar en les columnes de mostreig d'elements específics.

Quan en una prova s'hagi aplicat una combinació de diversos tipus de revisió, s'han d'aportar les dades sol·licitades per a cada mètode i s'ha de proporcionar un únic resultat per a la prova.

Codi prova	Descripció	Mida de la població	Unitat de mostreig	Examen 100 %: nre. o valor de les incorreccions	Mostreig estadístic: nivell de confiança	Mostreig d'elements específics: incorreccions	Resultat	Justificació no execució

Descripció de camps:

Camp	Descripció
Codi prova.	Codi identificatiu únic de la prova, establert per l'auditor per a les auditories d'inversió d'un titular determinat.
Descripció.	Descripció general del tipus de revisió aplicat per a l'examen de la població.
Mida de la població.	S'ha d'indicar el nre. d'elements o l'import en unitats monetàries de la població examinada.
Unitat de mostreig.	Definició dels elements de la població examinats.
Examen 100 %: incorreccions.	En aquest camp s'ha d'indicar el nre. o l'import de les incorreccions obtingudes.
Mostreig estadístic: nivell de confiança.	Risc que la conclusió de l'auditor basada en una mostra pugui diferir de la que obtindria aplicant el mateix procediment d'auditoria a tota la població.
Resultat.	L'auditor ha de concloure sobre el resultat de la prova en els termes següents: Satisfactori / No satisfactori / Limitació de l'abast.
Justificació no execució.	Justificació de no haver aplicat una prova duta a terme en auditories anteriors.

ANNEX C

Resum de les excepcions que recull l'informe

1. Com a part del treball d'auditoria, s'ha d'emplenar la taula següent sobre les excepcions que recull l'informe:

Identificador de l'excepció	Tipus d'excepció	Paràgraf de l'informe	Quantificació de l'excepció	Possibilitat d'esmena	Codi prova
Codi excepció 1.					
Codi excepció 2.					
...					

Descripció de camps:

Camp	Descripció
Identificador de l'excepció.	Codi únic que identifiqui l'excepció que l'auditor hagi posat de manifest en l'informe d'auditoria.
Tipus d'excepció.	L'auditor ha d'indicar si es tracta d'una excepció per limitació a l'abast o per incompliment/incorrecció material.
Paràgraf de l'informe.	Paràgraf de l'informe d'auditoria en el qual s'exposa l'excepció.
Quantificació de l'excepció.	Valor monetari de l'excepció quan en sigui possible la quantificació. En cas contrari, NA.

Camp	Descripció
Codi prova.	Codi identificatiu únic de la prova de verificació mitjançant el qual l'auditor hagi detectat l'excepció recollida en el seu informe de revisió independent.
Possibilitat d'esmena.	Possibilitat que l'empresa titular pugui esmenar les excepcions.

ANNEX D**Resum de les tècniques de comprovació emprades i les fonts d'obtenció d'evidència utilitzades**

1. Com a part del treball d'auditoria, s'ha d'emplenar la taula següent sobre les tècniques de comprovació emprades per l'auditor i les fonts d'obtenció d'evidència utilitzades en l'auditoria:

Codi prova	Tècnica de comprovació	Font de procedència	Forma de concreció	Sistemes consultats	Auditories

Descripció de camps:

Camp	Descripció
Prova.	Codi identificatiu únic de la prova, establert per l'auditor per a les auditories d'inversió d'un titular determinat.
Tècnica de comprovació.	Tècniques de comprovació utilitzades per l'auditor fent servir la terminologia emprada per la NIA-ES 500 en allò que sigui aplicable, així com descripció d'altres tècniques que hagi utilitzat.
Font de procedència.	Evidència d'auditoria interna o externa, és a dir, generada internament per la societat o externa a l'entitat.
Forma de concreció.	Verbal/escrita/escrita (identificada i signada per la font de la qual procedeix).
Sistemes consultats.	Identificació dels sistemes tècnics, comptables i de planificació consultats en l'execució de cada prova.
Auditories.	Si el procediment s'ha basat en la feina realitzada per una altra auditoria (si és aplicable).

ANNEX E**Resum del procediment d'adjudicació de l'encàrrec**

1. Com a part del treball d'auditoria, s'ha d'emplenar la taula següent sobre el procediment d'adjudicació:

Empresa contractant:

	Nom de l'auditor signant de l'informe i/o de la societat d'auditoria.
Forma de contractació.	NIF de l'auditor de comptes o CIF de la societat d'auditoria.
	Indicació de la data en format aaaa-mm-dd (data de la signatura de l'acceptació de l'encàrrec).
Data d'inici.	Indicació de la data, en format aaaa-mm-dd, d'inici dels treballs.
Data de finalització.	Indicació de la data, en format aaaa-mm-dd, de finalització dels treballs (data d'emissió de l'informe de revisió independent).
Procediment.	Descripció del procés de contractació/adjudicació de l'encàrrec de revisió a l'auditor.
Honoraris.	Honoraris meritats per l'execució de l'encàrrec.

Recursos utilitzats.	Nre. d'hores d'auditor signant de l'informe.
	Nre. d'hores de gerent.
	Nre. d'hores de col·laborador sènior (personal amb més de 5 anys d'experiència en auditoria de comptes, excloses les hores de gerent i soci).
	Nre. d'hores de col·laborador júnior (personal amb menys de 5 anys d'experiència en auditoria de comptes, excloses les hores de gerent i soci).
	Nom i cognoms de l'auditor signant de l'informe.
	DNI de l'auditor signant de l'informe de revisió independent.
Expert de l'auditor.	Nom de l'expert de l'auditor.
	CIF de l'expert (societat) o NIF de l'expert (persona física).
	Treball efectuat per l'expert.

ANNEX F

**Proves específiques de l'informe de revisió independent, o d'auditoria,
sobre el valor de la inversió**

Aquest annex descriu les proves específiques sobre la informació d'assignació de cost i la seva traçabilitat amb la informació financera que l'auditor ha de dur a terme de conformitat amb el que estableix l'apartat 3 de l'annex II d'aquesta Circular. Mitjançant aquestes proves es pretén sostenir, entre d'altres, les afirmacions següents:

Afirmació (AF)	Descripció
Presentació i desglossament (P&D).	Examinar que les dades aportades en els quadres de l'annex A compleixin les regles de localització, desglossament i presentació dels costos i els ingressos.
Exactitud i valoració (V&E).	Comprovar que les quantitats i les dades relatives a les transaccions i els fets s'han declarat adequadament, per l'import correcte.
Traçabilitat (T).	Comprovar que els costos i els ingressos declarats en els quadres de l'annex A siguin traçables amb la comptabilitat financera de la societat auditada dels diferents exercicis implicats i amb els seus sistemes interns.
Raonabilitat (R).	Comprovar que els costos localitzats siguin raonables de conformitat amb les regles que estableix l'apartat 4.7.1 de l'annex IV de la Circular 1/2015 de la CNMC.
Assignabilitat (A).	Comprovar que els costos localitzats siguin assignables de conformitat amb les regles que estableix l'apartat 4.7.1 de l'annex IV de la Circular 1/2015 de la CNMC.
Concordança (C).	Comprovar que els costos localitzats siguin concordants de conformitat amb les regles que estableix l'apartat 4.7.1 de l'annex IV de la Circular 1/2015 de la CNMC.

En la taula següent s'identifiquen, per a cada prova amb un codi únic, la població objecte de revisió, el tipus de revisió que s'ha d'aplicar, la unitat de mostreig, les comprovacions que s'han de dur a terme, les afirmacions que es pretén sostenir i, finalment, les tècniques de comprovació, enteses en els termes de la NIA-ES 500 en allò que sigui aplicable, que com a mínim hauria d'aplicar l'auditor per obtenir evidència, sense que aquest treball comporti en cap cas una auditoria de comptes.

En relació amb el tipus de revisió, es pot aplicar un mètode de revisió diferent del que indiquen les taules quan, segons el judici professional de l'auditor, aquest mètode no sigui adequat per verificar la població examinada, per les característiques o les dimensions o perquè sigui més eficient aplicar una combinació de dos tipus de revisió (p. ex., el mostreig d'elements específics per als ítems de més valor de la població i el mostreig estadístic per a la resta d'ítems).

L'informe ha de justificar en l'annex B un tipus de revisió diferent del que indiquen les taules.

En l'annex B, l'informe de l'auditor ha d'indicar, per a cadascuna de les proves aplicades, el mètode de revisió, les característiques del mostreig aplicat, si escau, els resultats obtinguts i, quan sigui procedent, la justificació d'haver aplicat un criteri diferent del que estableix aquest apartat.

Quan es duguin a terme proves selectives, la base estadística de cadascun dels imports de les inversions revisades ha de tenir, almenys, un nivell de confiança del 95 % per tal de garantir que no conté un error superior al 5 % de l'import declarat en cada cas.

Es considera que es produeix un error en un element seleccionat quan es produeixi una incorrecció material, un incompliment o una limitació a l'abast en qualsevol de les comprovacions establertes per a cadascuna de les proves.

Codi prova	Descripció de la prova		AF	Tècnica de comprovació
A-A1.1 A-A1.2	Població	Unitats monetàries del conjunt50 de partides declarades en els quadres «A.1.1 - Costos amb desglossament per any de desenvolupament» i «A.1.2 - Costos amb desglossament per operacions efectuades amb parts vinculades» de l'annex A.	P&D V&E T R A C	Indagació. Inspecció registres comptables i documentació de suport.
	Tipus de revisió.	Mostreig estadístic (en aquest cas, es recomana el mostreig per unitat monetària MUM) o per combinació de mostreig d'elements específics (significatius i/o excepcionals) i mostreig estadístic.		
	Unitat de mostreig.	Unitats monetàries declarades en cada fila en cas MUM o total quadre per a altres tipus de mostreig.		
	Comprovacions.	Per als costos localitzats en les files seleccionades s'han de comprovar els aspectes següents:		
		1. Es corresponguin amb l'actiu regulat CUAR desenvolupat. Indagació i inspecció registres i documentació de suport.		
		2. Es corresponguin amb la naturalesa del concepte de cost que recullen els quadres. En el cas particular de files corresponents a partides que recull la Circular 1/2015 de la CNMC, s'ha de comprovar que siguin conformes als conceptes de costos que preveu l'annex II Taules per al tipus d'actiu declarat i a les definicions corresponents a l'apartat 3 de l'annex IV de la Circular esmentada. Indagació i inspecció documentació de suport. En concret, per al concepte de cost «Materials i equips», inspecció de la documentació de suport tant de la compra com de la seva recepció (factura i/o contracte i albarà d'entrada) i comprovació que es corresponen efectivament amb el tipus de material i equip declarat. Així mateix, per a les partides corresponents als conceptes de cost que recull l'annex II Taules de la Circular 1/2015, s'ha de comprovar que no s'hi incloguin estimacions de costos futurs (per desmantellament o retirada, rehabilitació del lloc, responsabilitats, etc.), costos posteriors a la posada en condicions de funcionament dels actius regulats, import de peces de recanvi o estimacions de costos per reparacions generals o inspeccions periòdiques, i que aquests darrers costos s'hagin declarat correctament en les partides identificades amb (1) en els quadres A.1.1 i A.1.2 de l'annex A.		
		3. Quan es tracti de costos directes, es corresponguin amb el codi CUAR per al qual es declaren (de conformitat amb la definició de l'apartat 3 de l'annex IV de la Circular 1/2015 de la CNMC).		
		4. En els casos en què sigui procedent, que aquests conceptes de cost s'hagin localitzat de conformitat amb les regles de localització de l'apartat 4.7.4. Annex IV de la Circular 1/2015 de la CNMC.		
		5. Estiguin registrats en els comptes comptables. Inspecció registres comptables.		
		6. Que l'import dels costos directes coincideixi amb la informació que figura en els registres comptables i estigui degudament justificat mitjançant documentació de suport (p. ex., factures de compra, documents notariais, factures de treballs subcontractats a tercers, per serveis rebuts, justificants de pagament de les bestretes a compte efectuades en l'exercici, etc.).		
		7. Que les polítiques, els criteris, els procediments i les bases de càlcul aplicats per al càlcul i el repartiment dels costos indirectes (TREI) siguin adequats.		
		8. En concret, per al concepte de cost «Despeses financeres activades» (DFA), indagar el càlcul dels interessos financers activats fins a la posada en condicions de funcionament dels actius. Quan es corresponguin amb un cost de desmantellament d'actius regulats, inspeccionar registres comptables i justificants de pagament dels imports satisfets pel concepte esmentat de desmantellament.		
		9. Quan es corresponguin amb el tipus de cost CC-48 de conformitat amb les definicions de l'apartat 3 de l'annex IV de la Circular 1/2015 de la CNMC, per compres de gas taló, coixí o mínim d'ompliment. Inspecció documentació de suport de la compra.		
		10. Quan es corresponguin amb el tipus de cost CC-48 de conformitat amb les definicions de l'apartat 3 de l'annex IV de la Circular 1/2015 de la CNMC per compres d'actiu regulat en curs o amb el tipus de cost CC-47, no s'hagin localitzat en el CUAR (de conformitat amb les regles de localització de l'apartat 4.7.4 de l'annex IV i de l'apartat 6.1 de l'annex IV).		
		11. Quan tinguin origen en una operació amb una part vinculada, estiguin identificats de manera separada en les columnes específiques del «QUADRE A.1.2 - Costos amb desglossament per operacions efectuades amb parts vinculades i no vinculades» i que el concepte de cost declarat sigui coherent amb el tipus d'operació efectuada.		

Codi prova	Descripció de la prova		AF	Tècnica de comprovació
A-A1.3 A-A1.4		12. Quan es corresponguin amb una instal·lació cedida i finançada totalment o parcialment per tercers o qualsevol altra cessió del dret d'ús sobre béns a títol gratuït associada a la instal·lació, estiguin identificats en el «QUADRE A.1.3 - Ingressos amb desglossament per any de desenvolupament» i en el «QUADRE A.1.4 - Ingressos amb desglossament per operacions efectuades amb parts vinculades i no vinculades» corresponent a la instal·lació esmentada.	P&D V&E T	Indagació. Inspecció registres comptables i documentació de suport.
		13. Quan es corresponguin amb estimacions de costos futurs, s'ha de revisar el suport documental que serveixi de base al registre comptable de la provisió.		
		14. Quan es corresponguin amb estimacions de costos de les inspeccions generals o les grans reparacions periòdiques del CUAR, s'ha de revisar que les polítiques, els criteris, els procediments, les bases de càlcul i el suport documental utilitzats siguin adequats.		
	Població.	Unitats monetàries del conjunt de files declarades en els quadres «A.1.3 - Ingressos amb desglossament per any de desenvolupament» i «A.1.4 - Ingressos amb desglossament per operacions efectuades amb parts vinculades i no vinculades» de l'annex A.		
	Tipus de revisió.	Examen 100 %.		
	Unitat de mostreig.	Unitats monetàries declarades en cada fila.		
	Comprovacions.	Per als imports localitzats en cadascuna de les files s'han de comprovar els aspectes següents:		
		1. Es corresponguin amb l'actiu regulat CUAR desenvolupat. Indagació i inspecció de registres i documentació de suport.		
		2. Quan es corresponguin amb els tipus d'ingressos de conformitat amb les definicions de l'apartat 3 de l'annex IV de la Circular 1/2015 de la CNMC, s'ha de comprovar que:		
		a) No tinguin la consideració d'ingressos no localitzables, de conformitat amb l'apartat 4.7.4 de l'annex IV de la Circular 1/2015 de la CNMC.		
		b) Es corresponguin amb la naturalesa del tipus d'ingrés declarat.		
		c) S'hagin localitzat en el CUAR que els correspongui atenent els criteris de l'apartat 4.7.2 de l'annex IV i les regles de localització de l'apartat 4.7.4 de l'annex IV de la Circular 1/2015 de la CNMC.		
		3. Quan no es corresponguin amb els tipus d'ingressos de conformitat amb les definicions de l'apartat 3 de l'annex IV de la Circular 1/2015 de la CNMC, s'ha de comprovar que s'hagin declarat en els blocs F9-SI1, F9-SI2, F9-SI3 i F9-SI4 de les declaracions presentades per l'empresa titular de la instal·lació en compliment de la Circular 1/2015 durant els exercicis de construcció de la instal·lació fins a la data d'emissió de l'informe de revisió independent.		
		4. Estiguin registrats comptablement. Inspecció registres comptables.		
		5. El seu valor monetari coincideixi amb la informació que figura en els registres comptables i en la documentació de suport corresponent (extractes bancaris, document de concessió de la subvenció de capital, contracte de cessió, etc.).		
		6. Quan tinguin origen en una operació amb una part vinculada, estiguin identificats de manera separada en les columnes específiques del «QUADRE A.1.4 - Ingressos amb desglossament per operacions efectuades amb parts vinculades i no vinculades» i que el tipus d'ingrés declarat sigui coherent amb el tipus d'operació efectuada.		
		7. Quan es tracti d'una subvenció, s'ha de comprovar que s'hagi identificat de manera individualitzada en un document separat, i s'ha d'indicar qui concedeix la subvenció, l'import subvencionat, així com les condicions principals i els terminis per percebre-la. A més, s'ha de revisar la documentació de suport justificativa aportada per l'empresa juntament amb el document separat esmentat.		
		8. Quan hi hagi imports pendents de rebre de subvencions de capital, s'ha de verificar la informació declarada a través de la informació que figura en els seus registres comptables i en la documentació de suport.		
		9. Quan es tracti d'instal·lacions cedides i/o finançades totalment o parcialment per tercers declarades, s'ha de verificar la informació declarada a través de la informació que figura en els seus registres comptables i en la documentació de suport.		

Codi prova	Descripció de la prova		AF	Tècnica de comprovació
A-A2	Població.	Unitats monetàries del conjunt de files declarades en el quadre A-2 Proveïdors de l'annex A.		
	Tipus de revisió.	Examen 100 %.		
	Unitat de mostreig.	Unitats monetàries declarades en cada fila.		
	Comprovacions.	S'han de dur a terme les comprovacions de caràcter general següents: - Que el 100 % del total dels costos externs activats procedents d'operacions amb parts vinculades, associades al desenvolupament de la instal·lació, s'hagi desglossat per parts vinculades identificades amb el seu propi codi de proveïdor (coincident amb l'assignat per l'empresa en les declaracions presentades en compliment de la Circular 1/2015, SICORE). - Que el 75 % del total dels costos externs activats procedents d'operacions amb tercers que no siguin parts vinculades, associades al desenvolupament de la instal·lació, s'hagi desglossat per proveïdor identificat amb el seu propi codi (coincident amb l'assignat per l'empresa en les declaracions presentades en compliment de la Circular 1/2015, SICORE). S'ha de comprovar que els costos externs activats amb parts vinculades i no vinculades s'obtenen de la columna «Total costos externs activats» del «QUADRE A.1. - Costos amb desglossament per any de desenvolupament», excloent del total l'import de les partides identificades amb (1) i les despeses financeres activades (DFA). 3. Per als imports localitzats en cadascuna de les files (codi de proveïdor), s'han de fer les comprovacions següents: - S'ha de comprovar que els imports declarats per a cada proveïdor / part vinculada coincideixin amb els registres comptables. - Mitjançant l'examen de les factures i els contractes que donen suport als imports declarats per a cada proveïdor / part vinculada, s'ha de comprovar que els imports coincideixin i que el concepte de la factura/contracte es correspon amb el desenvolupament de la instal·lació. - Mitjançant l'examen dels contractes entre parts vinculades o altra documentació de suport, s'ha de comprovar que els imports declarats com a marges intragrup es corresponen amb el que estipula el contracte o altra documentació de suport. - S'han de comprovar les provisions per l'import de les factures pendents de rebre incloses en el quadre A-2 Proveïdors, així com l'import del marge intragrup inclòs en la provisió.	P&D V&E T	Indagació. Inspecció registres comptables i documentació de suport.