

I. DISPOSICIÓN XERAIS

MINISTERIO DE ENERXÍA, TURISMO E AXENDA DIXITAL

6998 *Real decreto 335/2018, do 25 de maio, polo que se modifican diversos reais decretos que regulan o sector do gas natural.*

I

Este real decreto modifica o Real decreto 949/2001, do 3 de agosto, polo que se regula o acceso de terceiros ás instalacións gasistas e se establece un sistema económico integrado do sector de gas natural, o Real decreto 1434/2002, do 27 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de gas natural, e o Real decreto 984/2015, do 30 de outubro, polo que se regula o mercado organizado de gas e o acceso de terceiros ás instalacións do sistema de gas natural, co fin de regular e actualizar determinados aspectos no funcionamento do sistema gasista.

España encóntrase á cabeza da Unión Europea en infraestruturas e capacidade de almacenamento de gas natural licuado e é o país europeo con maior número de plantas de regasificación. Así mesmo, pola súa situación xeoestratéxica, ten un importante potencial para desenvolver o mercado de gas natural licuado orientado á subministración deste combustible no transporte marítimo.

Polo tanto, cómpre impulsar a utilización das infraestruturas de gas natural licuado, flexibilizando os servizos de contratación de capacidade, tal e como establece o Real decreto 984/2015, do 30 de outubro, polo que se regula o mercado organizado de gas e o acceso de terceiros ás instalacións do sistema de gas natural, onde se inclúe unha listaxe de servizos ofertados nas instalacións incluídas no réxime regulado de acceso de terceiros. A dita flexibilidade, ao incrementar a utilización destas infraestruturas, aumentará os ingresos do sistema gasista, reforzando a súa sustentabilidade económica, ao mesmo tempo que contribuirá a acadar os obxectivos perseguidos pola Directiva 2014/94/UE do Parlamento Europeo e do Consello, do 22 de outubro de 2014, relativa á implantación dunha infraestrutura para os combustibles alternativos (entre os cales se encontra o gas natural licuado ou GNL) que fomenta a súa utilización fronte aos derivados do petróleo, co obxectivo de limitar a contaminación e o cambio climático.

Así mesmo, modifícase o Real decreto 949/2001, do 3 de agosto, para incluír a definición da estrutura das peaxes aplicadas a diversos servizos incluídos no Real decreto 984/2015, do 30 de outubro, como son a entrada ao punto virtual de balance desde a rede de distribución, a saída desde o punto virtual de balance á planta de regasificación ou o almacenamento no punto virtual de balance, que actualmente non contan cunha estrutura de peaxes definida. Por outra parte, adáptase a estrutura das peaxes das plantas de regasificación, incluíndo as aplicables á descarga de buques, ao almacenamento de GNL, á regasificación, á entrada no punto virtual de balance desde a rede de transporte e á recarga de buques, incluída neste último caso a subministración a buques que utilicen GNL como combustible.

Tamén se modifica o citado real decreto co obxecto de regular a baixa do sistema retributivo de instalacións de transporte, regasificación e almacenamento básico en extensión de vida útil, circunstancia que non estaba prevista na normativa vixente. Así, habilítase para que, mediante orde do ministro de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital, logo de informe da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, se poidan deixar de retribuír instalacións en extensión de vida útil, garantindo a seguridade de subministración do sistema gasista. Este procedemento terá carácter excepcional e deberá estar xustificado na baixa utilización das instalacións e nas previsións de demanda que así o recomenden para garantir a sustentabilidade económica do sistema gasista e sempre que as ditas

instalacións non sexan necesarias para garantir a seguridade da subministración enerxética.

II

No que respecta ás modificacións introducidas no Real decreto 1434/2002, do 27 de decembro, actualízase o seu título IV modificando o capítulo II, correspondente ao peche de instalacións de transporte, regasificación, almacenamento e distribución de gas natural. Como principal novidade, afóndase na regulación dos procedementos de peche de instalacións, diferenciando entre o seu peche temporal ou definitivo, ambos logo de solicitude do titular. En caso de peche, poderase exixir o desmantelamento da instalación, de conformidade cos artigos 67 e 73 da Lei 34/1998, do 7 de outubro, do sector de hidrocarburos, o cal non será retribuído polo sistema gasista. Así mesmo, incídese en que, en caso de peche, xa sexa temporal ou definitivo, o titular da estación non devindicará ningún dereito de retribución.

Nas modificacións introducidas no artigo 18 do referido real decreto inclúese un novo suposto de feito no procedemento de inhabilitación, referido ao incumprimento das obrigacións de pagamento das empresas comercializadoras a terceiros ou ao sistema gasista, e regúlase o procedemento de inhabilitación. Así mesmo, inclúese un novo artigo en que se regula o procedemento de traspaso de clientes dunha comercializadora inhabilitada a un comercializador de último recurso e se regula un novo procedemento para o traspaso dos clientes dunha comercializadora inhabilitada, co fin de evitar prexuízos aos clientes.

Así mesmo, o artigo 82 da Lei 34/1998, do 7 de outubro, establece que, en caso de que un comercializador non cumpra determinadas obrigacións establecidas, ou non cumpra nos prazos que se establezan outras obrigacións de pagamento fronte ao sistema gasista, o Ministerio de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital determinará, logo de trámite de audiencia e de forma motivada, obxectiva e transparente, o traspaso dos clientes do dito comercializador a un comercializador de último recurso, así como as condicións de subministración aos ditos clientes. Conforme o anterior, inclúese este caso no procedemento do traspaso de clientes.

Por outra parte, é preciso regular o réxime xurídico que deberá rexer transitoriamente, mentres non se regulen de forma específica, os procedementos de autorización das instalacións relativas a outros hidrocarburos e outros fluídos gasosos distintos do gas natural competencia da Administración xeral do Estado, no ámbito da Lei 34/1998, do 7 de outubro, e da Lei 40/2010, do 29 de decembro, de almacenamento xeolóxico de dióxido de carbono. Así, mediante este real decreto determínase que os ditos procedementos se rexerán polo disposto no referido Real decreto 1434/2002, do 27 de decembro.

III

Finalmente, modifícase o Real decreto 984/2015, do 30 de outubro, polo que se regula o mercado organizado de gas e o acceso de terceiros ás instalacións do sistema de gas natural, co obxecto de facer indefinidos os contratos de saída do punto virtual de balance ao consumidor final, en prol de facilitar os procesos de cambio de comercializador.

IV

O Real decreto lei 13/2012, do 30 de marzo, polo que se traspoñen directivas en materia de mercados interiores de electricidade e gas e en materia de comunicacións electrónicas, e polo que se adoptan medidas para a corrección das desviacións por desaxustes entre os custos e ingresos dos sectores eléctrico e gasista, incluíu unha disposición transitoria relativa á suspensión da tramitación dos procedementos de autorizacións administrativas relativas a instalacións gasistas.

A disposición transitoria terceira suspendeu, no seu número 1, a tramitación de todos os procedementos de adxudicación e outorgamento, incluíndo a autorización

administrativa, a autorización do proxecto de execución ou a acta de posta en servizo, relativos a novas plantas de regasificación en territorio peninsular. Como excepción, o número 2 da dita disposición permitíalles a aquelas plantas de regasificación que tivesen aprobado o proxecto de execución antes da entrada en vigor do dito real decreto lei continuar a súa construción e solicitar o outorgamento da acta de posta en servizo só para os efectos de causar dereito ao cobramento dunha retribución transitoria, deixando en suspenso a súa efectiva posta en marcha. Así mesmo, de acordo co dito punto, o Goberno podería restablecer regulamentariamente a tramitación destas instalacións.

Tendo en conta o contido desta disposición, este real decreto restablece, mediante a inclusión dunha nova disposición adicional, a tramitación das instalacións afectadas polo número 2 da disposición transitoria terceira do referido real decreto lei e determina o seu procedemento e condicións.

V

O real decreto adécuase aos principios de boa regulación do artigo 129 da Lei 39/2015, do 1 de outubro, do procedemento administrativo común das administracións públicas. Así, respecto da adecuación aos principios de necesidade e eficacia, débese sinalar que este se adecua a un obxectivo de interese xeral, posto que persegue, entre outros aspectos, impulsar o uso das infraestruturas mediante unha flexibilización dos servizos ofertados que incremente a súa utilización, co obxecto de aumentar os ingresos e reforzar a sustentabilidade económica do sistema gasista.

Por outro lado, tanto a axilización do procedemento de inhabilitación daquelas empresas comercializadoras cuxo comportamento se revelase como fraudulento como o traspaso de clientes a unha empresa comercializadora de último recurso buscan o interese común co fin de evitar prexuízos aos clientes e minimizar os prexuízos aos consumidores e ao sistema gasista.

Este real decreto é coherente tamén co principio de proporcionalidade, posto que constitúe o medio necesario e suficiente para desenvolver os mandatos legais recollidos nos citados preceptos, pero non supón unha innovación que poida ser innecesaria ou exceda os requisitos legais.

O principio de seguridade xurídica tamén se procura garantir neste real decreto, na medida en que as modificacións que se acometen se realizan en coherencia co resto do ordenamento xurídico e coas reformas efectuadas no sector nos últimos anos.

Por outra parte, o proxecto foi sometido ao trámite de audiencia realizado pola Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, co obxecto de que todos os axentes interesados poidan formular as súas alegacións.

Por último, a norma buscou ser coherente co principio de eficiencia, xa que un dos seus obxectivos é a consecución dunha normativa que mellore a coherencia do noso ordenamento. Boa proba diso é a axilización do procedemento de inhabilitación e traspaso de clientes, o que redunda nunha mellor protección dos clientes e do sistema gasista.

Este real decreto dítase ao abeiro das regras 13ª e 25ª do artigo 149.1. da Constitución, que lle atribúen ao Estado competencias exclusivas sobre as bases e a coordinación da planificación xeral da actividade económica e sobre as bases do réxime enerxético, respectivamente, mentres que a Lei 34/1998, do 7 de outubro, na súa disposición derradeira segunda, faculta o Goberno para que, no ámbito das súas competencias, aprobe mediante real decreto as súas normas de desenvolvemento.

De acordo co previsto no artigo 5.2.a) da Lei 3/2013, do 4 de xuño, de creación da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, este real decreto foi sometido a informe preceptivo da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.

De igual forma, e tal e como establece o artigo 26.6 da Lei 50/1997, do 27 de novembro, do Goberno, este real decreto foi sometido a audiencia e información pública no portal web do Ministerio de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital e a través do Consello Consultivo de Hidrocarburos, de conformidade coa disposición transitoria décima da referida Lei 3/2013, do 4 de xuño.

Na súa virtude, por proposta do ministro de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital, coa aprobación previa do ministro de Facenda e Función Pública, de acordo co Consello de Estado e logo de deliberación do Consello de Ministros na súa reunión do día 25 de maio de 2018,

DISPOÑO:

Artigo primeiro. *Modificación do Real decreto 949/2001, do 3 de agosto, polo que se regula o acceso de terceiros ás instalacións gasistas e se establece un sistema económico integrado do sector de gas natural.*

O Real decreto 949/2001, do 3 de agosto, polo que se regula o acceso de terceiros ás instalacións gasistas e se establece un sistema económico integrado do sector de gas natural, queda modificado nos seguintes termos:

Un. Engádesse un artigo 17 bis coa seguinte redacción:

«Artigo 17 bis. *Baixa do sistema retributivo de instalacións de transporte, regasificación e almacenamento básico en extensión de vida útil.*

1. En casos excepcionais, mediante orde do ministro de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital, poderase aprobar a baixa do sistema retributivo de instalacións ou de elementos de instalacións de transporte, regasificación e almacenamento básico en extensión de vida útil.

O anterior aplicarase cando a baixa utilización das instalacións e as previsións de demanda así o recomenden para garantir a sustentabilidade económica do sistema gasista, e sempre que as ditas instalacións non sexan necesarias para garantir a seguridade da subministración enerxética. Para tal efecto, solicitaráselle informe á Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia.

2. Unha vez aprobada a baixa da instalación do sistema retributivo, o seu titular poderá seguir utilizándoa formando parte do sistema gasista nacional sen percibir ningunha remuneración polo seu funcionamento. En caso de consideralo oportuno, o titular poderá solicitar o seu peche seguindo o procedemento establecido no Real decreto 1434/2002, do 27 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de gas natural.»

Dous. O artigo 18 queda redactado nos seguintes termos:

«Artigo 18. *Custos acreditados das instalacións obxecto de peche.*

No caso de peche de instalación, estas non terán dereito a recibir retribución. Tomarase en consideración a data de peche para detraer a parte proporcional correspondente da cantidade que se considerase para a retribución da dita instalación no ano de peche».

Tres. Modifícase o artigo 29, que queda coa seguinte redacción:

«Artigo 29. *Definición das peaxes e dos canons dos servizos básicos.*

1. As peaxes e os canons que se regulan neste real decreto serán de aplicación aos suxeitos con dereito de acceso, segundo se establece na Lei 34/1998, do 7 de outubro, no seu exercicio.

2. As peaxes e os canons establecidos neste real decreto serán aplicables aos servizos básicos incluídos no anexo do Real decreto 984/2015, do 30 de outubro, polo que se regula o mercado organizado de gas e o acceso de terceiros ás instalacións do sistema de gas natural.

3. Mediante orde do ministro de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital, logo de informe da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, poderanse definir peaxes para produtos de capacidade agregados que inclúan máis dunha instalación e para produtos asociados que inclúan máis dun servizo, así como coeficientes multiplicadores ou redutores en función da duración do servizo.

4. O responsable da facturación da peaxe ou do canon será o titular da instalación, salvo que se ofrezan produtos de capacidade agregada en máis dunha instalación, caso en que será o xestor técnico do sistema o responsable da súa facturación.»

Catro. Modifícase o artigo 30, que pasa a ter a seguinte redacción:

«Artigo 30. *Peaxe de regasificación.*

Esta peaxe dará dereito ao uso das instalacións necesarias para regasificar o gas natural licuado almacenado nunha planta de regasificación. Incluirá un termo fixo aplicable á capacidade diaria contratada e un termo variable en función dos kWh de gas regasificados e facturarase aplicando a seguinte fórmula:

$$Pr = Tfr \times Qr + Tvr \times Vr$$

Onde:

Pr: importe mensual facturado, en euros.

Tfr: termo fixo de peaxe de regasificación, en euro/kWh/día.

Qr: capacidade diaria de regasificación contratada, en kWh/día.

Tvr: termo variable de peaxe de regasificación, en euro/kWh.

Vr: cantidade de gas natural regasificado no período de facturación, expresado en kWh.»

Cinco. Engádesse un artigo 30 bis coa seguinte redacción:

«Artigo 30 bis. *Peaxe de descarga de buques.*

Esta peaxe dará dereito ao uso das instalacións necesarias para a descarga de GNL dun buque á planta de regasificación e poderá ser diferente para cada planta. Incluirá un termo fixo por operación e un termo variable en función dos kWh de GNL descargados e facturarase pola aplicación da fórmula seguinte:

$$Pd = Tfd + Tvd \times Vd$$

Onde:

Pd: importe facturado por operación, en euros.

Tfd: termo fixo por operación, en euros.

Tvd: termo variable, en euro/kWh.

Vd: cantidade de GNL descargada, en kWh.»

Seis. Engádesse un artigo 30 ter coa seguinte redacción:

«Artigo 30 ter. *Peaxe de carga de GNL a buque.*

1. Esta peaxe dará dereito ao uso das instalacións necesarias para a carga de GNL en buque desde unha planta de regasificación e poderá ser diferente para cada planta. Incluirá un termo fixo por operación e un termo variable en función dos kWh de GNL cargado e facturarase mediante a aplicación da fórmula seguinte:

$$Pc = Tfg + Tvg \times Vc$$

Onde:

Pc: importe facturado por operación.

Tfg: termo fixo por operación, en euros.

Tvg: termo variable, en euro/kWh.

Vc: cantidade de GNL cargado na operación, en kWh.

2. Distínguense catro peaxes de carga de buques en función da cantidade de GNL cargado e do tipo de operación:

- a) Igual ou inferior a 5.000 m³.
- b) Superior a 5.000 m³ e igual ou inferior a 15.000 m³.
- c) Superior a 15.000 m³.
- d) Servizo de posta en frío.

3. Distínguense catro tipos de servizo en función do número de cargas realizadas:

- a) Servizo de curto prazo. Supón a contratación dunha carga.
- b) Servizo durante 30 días. Supón, polo menos, a contratación de tres (3) cargas durante o período considerado.
- c) Servizo durante 90 días. Supón, polo menos, a contratación de cinco (5) cargas durante o período considerado.
- d) Servizo durante 365 días. Supón, polo menos, a contratación de doce (12) cargas durante o período considerado.

Os servizos contratados e non utilizados facturaránse aplicando o termo fixo correspondente e, de ser o caso, unha penalización.

4. No caso de transvasamento de buque a buque no pantalán da planta de regasificación sen usar os almacenamentos de GNL, poderase aplicar un desconto sobre os valores anteriores.

5. Considérase servizo de posta en frío, para os efectos de aplicación deste real decreto, cando o barco metaneiro atraque na planta de regasificación cun volume de GNL inferior ao seu talón e cargue unha cantidade adicional de GNL, sempre que o volume final de GNL non supere o dito talón. No caso de que se cargue unha cantidade de GNL superior, considerarase que se realizan dúas operacións diferentes, posta en frío e carga de GNL a buque, e aplicaránse as peaxes correspondentes a cada unha das ditas operacións. Enténdese por talón a cantidade mínima de GNL que se deberá conservar nos tanques de carga dun buque metaneiro para manter a temperatura de operación.

6. En todos os casos anteriores, as minguas que se produzan serán por conta do contratante do servizo, ao igual que a entrega do gas necesario para a operación.

7. Mediante orde do ministro de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital poderánse modificar os termos incluídos nos números 2 e 3, atendendo ás condicións e á evolución do mercado.»

Sete. Engádesse un artigo 30 quáter, coa seguinte redacción:

«Artigo 30 quáter. *Peaxe de carga de cisternas.*

Esta peaxe dará dereito ao uso das instalacións necesarias para a carga do GNL en vehículos cisterna. Incluirá un termo fixo aplicable á capacidade diaria contratada e un termo variable en función da cantidade cargada e facturarase mediante a aplicación da fórmula seguinte:

$$Pc = Tfc * Qm + Tvc * Vc$$

Onde:

Pc: importe mensual facturado, en euros.

Tfc: termo fixo do peaxe de carga de GNL en cisternas, en euro/kWh/día.

Tvc: termo variable, en euro/kWh/día.

Qm: capacidade diaria contratada, en kWh/día.

Vc: cantidade de GNL cargado, en kWh.»

Oito. Modifícase a redacción do primeiro parágrafo e da epígrafe A) do artigo 31 e engádese unha nova epígrafe C) a este mesmo artigo:

«A peaxe aplicable polo uso do sistema de transporte e distribución comporase de dous termos: un termo entrada ao punto virtual de balance (termo de reserva de capacidade) e un termo de saída ou termo de conducción, que se diferenciará en función da presión de deseño á cal se conecten as instalacións do consumidor.

A) Peaxe de entrada ao punto virtual de balance desde a rede de transporte.

Esta peaxe dará dereito ao uso das instalacións necesarias para o transporte do gas desde o punto de entrada á rede de transporte ata o punto virtual de balance. Poderanse establecer valores diferentes en función do punto de entrada. Incluirá un termo fixo aplicable á capacidade diaria contratada e facturarse aplicando a fórmula seguinte:

$$Pr = Tfr * Qr$$

Onde:

Pr: importe mensual facturado, en euros.

Tfr: termo fixo, en euro/kWh/día.

Qr: caudal diario contratado, en kWh/día.

C) Peaxe de entrada ao punto virtual de balance desde a rede de distribución.

Esta peaxe dará dereito ao uso das instalacións necesarias para o transporte do gas desde o punto de entrada á rede de distribución ata o punto virtual de balance. Incluirá un termo fixo aplicable á capacidade de entrada contratada e facturarse aplicando a fórmula seguinte:

$$Pd = Tfd \times Qd$$

Onde:

Pd: importe mensual facturado, en euros.

Tfd: termo fixo, en euro/kWh/día.

Qd: caudal diario contratado, en kWh/día.»

Novo. Engádese un artigo 31 bis, coa seguinte redacción:

«Artigo 31 bis. *Peaxe de almacenamento no punto virtual de balance.*

Esta peaxe dará dereito ao uso das instalacións necesarias para o almacenamento do gas no punto virtual de balance. Incluirá un termo fixo que se aplicará á capacidade diaria contratada e facturarse aplicando a fórmula seguinte:

$$Pa = Tfp * Qp$$

Onde:

Pa: importe facturado, en euros.

Tfp: termo fixo, en euro/kWh/día.

Qp: capacidade diaria de almacenamento contratada, en kWh/día.»

Dez. Modifícase o artigo 32, que pasa a ter a seguinte redacción.

«Artigo 32. *Canon de almacenamento subterráneo.*

Esta peaxe dará dereito ao uso das instalacións necesarias para o almacenamento de gas natural nos almacenamentos subterráneos, así como á súa inxección e extracción. Incluirá tres termos fixos aplicables, respectivamente, á capacidade contratada de almacenamento, de inxección e de extracción, e facturarase aplicando a fórmula seguinte:

$$Ps = Tfs * Qfs + Tfi * Qfi + Te * Qfe$$

Onde:

Ps: importe mensual facturado, en euros.

Tfs: termo fixo de almacenamento, en euro/kWh.

Tfi: termo fixo de inxección, en euro/kWh/día.

Te: termo fixo de extracción, en euro/kWh/día.

Qfs: capacidade de almacenamento contratada, en kWh.

Qfi: capacidade de inxección contratada, en kWh/día.

Qfe: capacidade de extracción contratada, en kWh/día.

No caso de que o usuario teña contratados simultaneamente produtos individualizados e asociados, para os produtos de capacidade asociada de almacenamento, inxección e extracción, os termos de capacidade contratada de inxección e extracción, Qfi e Qfe, substituiranse polas cantidades de gas inxectado ou extraído no período de facturación, e aplicarase a peaxe correspondente.»

Once. Modifícase o artigo 33, que pasa a ter a seguinte redacción:

«Artigo 33. *Canon de almacenamento de GNL.*

Esta peaxe dará dereito ao uso das instalacións necesarias para o almacenamento de GNL nas plantas de regasificación. Incluirá un termo fixo aplicable á capacidade de almacenamento contratada e facturarase de acordo coa seguinte fórmula:

$$Pg = Tfg * Qg$$

Onde:

Pg: importe mensual facturado, en euros.

Tfg: termo fixo do canon de almacenamento, en euro/kWh/día.

Qg: capacidade de almacenamento contratada, en kWh/día.»

Doce. Engádesse un artigo 33 bis coa seguinte redacción:

«Artigo 33 bis. *Peaxe de saída do punto virtual de balance a tanque de planta de regasificación.*

Esta peaxe dará dereito ao uso das instalacións necesarias para o transporte do gas desde o punto virtual de balance ata a súa entrega en forma de GNL nos

tanques dunha planta de regasificación. Incluirá un termo fixo, aplicable á capacidade diaria contratada, e un termo variable en función dos kWh de gas transferidos ao tanque. Facturarase aplicando a seguinte fórmula:

$$PI = Tfl \times QI + Tvl \times CI$$

Onde:

PI: importe mensual facturado, en euros.

Tfl: termo fixo, en euro/kWh/día.

QI: capacidade diaria contratada, en kWh/día.

Tvl: termo variable, en euro/kWh.

CI: cantidade de gas natural transportada, en kWh.»

Artigo segundo. *Modificación do Real decreto 1434/2002, do 27 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de gas natural.*

O Real decreto 1434/2002, do 27 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de gas natural, queda modificado nos seguintes termos:

Un. O artigo 12.3 queda redactado nos seguintes termos:

«3. Para os efectos do disposto no artigo 73.1 da Lei 34/1998, do 7 de outubro, terán a consideración de instalacións de conexión, entre a rede de transporte e distribución, todas aquelas instalacións necesarias para o adecuado funcionamento da conexión, situadas augas abaixo da posición de derivación do gasoduto de transporte. As instalacións de conexión poderán ser executadas polo distribuidor e incluírán a estación de regulación e/ou medida, os terreos necesarios para a instalación da conexión e todos aqueles activos de comunicacións, proteccións, control, alimentación eléctrica, servizos auxiliares e demais elementos que permitan a subministración continua de gas ás redes de distribución en condicións de seguridade.

A posición de derivación, existente ou nova, ou a modificación da posición que permita a derivación a distribución, así como a súa instalación de odorización, de ser o caso, non formará parte da instalación de conexión, senón que formará parte da instalación de transporte á cal se conecte a rede de distribución.

As posicións de derivación dun gasoduto de transporte están formadas polas válvulas, conexións, venteo, equipamentos e accesorios que permitan que a conexión de transporte-distribución sexa venteada, alimentada e operada con seguridade.

Os custos de investimentos reais en que se incorreu para a realización das instalacións de conexión serán soportados polo distribuidor solicitante, como tamén o será o custo da posición de derivación, en caso de non existir, ou a súa modificación, sen prexuízo de que o titular da posición sexa o transportista, o cal neste caso non terá dereito a ningunha retribución por ese investimento. Así mesmo, tamén serán soportados polo distribuidor os custos de investimento necesarios para ampliar as estacións de regulación e medida saturadas propiedade dun transportista.»

Dous. O artigo 18 pasa a ter a seguinte redacción:

«Artigo 18. *Inhabilitación para exercer a actividade de comercialización.*

1. Procederá a inhabilitación para exercer a actividade de comercialización de gas natural nos seguintes casos:

a. A apertura da fase de liquidación no procedemento de concurso de acredores ou extinción da personalidade xurídica do comercializador.

b. O incumprimento probado das condicións exixidas para realizar a actividade de comercializador.

c. A comisión dunha infracción das tipificadas como moi graves no artigo 109 da Lei 34/1998, do 7 de outubro, cando comporte a inhabilitación para exercer a actividade de comercialización.

d. O incumprimento por parte do comercializador das obrigacións económicas establecidas para eles, en particular o impagamento nos prazos que correspondan das peaxes e dos canons de acceso ás instalacións gasistas, as penalizacións por desbalances ou calquera outra obrigación de pagamento fronte ao sistema gasista.

2. De se produciren as circunstancias previstas no número 1, o ministro de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital resolverá sobre a imposibilidade de continuar no exercicio da actividade de comercialización, logo de audiencia da comercializadora afectada.

3. O procedemento de inhabilitación para exercer como comercializadora de gas natural iniciarase mediante acordo que incorporará a proposta de resolución, e será sometido a trámite de audiencia por un prazo de dez (10) días.

O acordo de inicio suspenderá o dereito ao acceso ás bases de datos de puntos de subministración das empresas distribuidoras sen prexuízo da información necesaria para levar a cabo o traspaso dos clientes a unha comercializadora de último recurso, de acordo co procedemento regulado nos seguintes puntos deste artigo.

Transcorrido o prazo de dez (10) días, o ministro de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital resolverá se procede ou non a inhabilitación.

Este procedemento poderase tramitar de forma acumulada co procedemento de traspaso de clientes a unha empresa comercializadora de último recurso ao cal se refire o artigo 18 bis deste real decreto, de acordo co previsto no artigo 82 da Lei 34/1998, do 7 de outubro.

Este traspaso tamén se poderá acordar de forma separada, unha vez ditada a resolución de inhabilitación. Neste caso, deberase conferir previamente audiencia ao interesado por un prazo de dez (10) días, transcorridos os cales se poderá ditar resolución que así o dispoña, co contido antes expresado.

4. O prazo máximo para resolver e notificar a resolución será de catro meses contados desde a data en que a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas acorde a iniciación do procedemento. O vencemento do prazo máximo establecido sen que se ditase e notificase resolución expresa producirá a caducidade do procedemento e o arquivamento das actuacións.

A orde de inhabilitación da empresa comercializadora publicarase no «Boletín Oficial del Estado» e notificarase individualmente ao interesado afectado. No caso de que o domicilio para efectos de notificación radique nun país estranxeiro, a notificación efectuarase mediante a súa publicación no taboleiro de anuncios do consulado ou sección consular da embaixada española correspondente.

5. A orde pola cal se resolva o procedemento determinará, de ser o caso, o prazo de inhabilitación, que será como máximo de cinco anos.

Contra esta orde, que pon fin á vía administrativa, poderase interpor recurso contencioso-administrativo no prazo de dous meses desde a súa notificación.

Tamén se poderá interpor potestativamente recurso de reposición, ante o titular do Ministerio de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital, no prazo dun mes contado desde o día seguinte ao da súa notificación. En caso de presentar recurso de reposición, non se poderá interpor recurso contencioso-administrativo ata que se resolva expresamente o recurso de reposición ou se produza a súa desestimación presunta, en virtude do disposto no artigo 123.2 da Lei 39/2015, do 1 de outubro.

6. Durante un prazo de seis meses, contados desde que gane eficacia a resolución de inhabilitación dunha empresa, non producirán efectos as

comunicacións e declaracións responsables que fosen presentadas pola referida empresa para o exercicio da actividade de comercialización ou as que fosen presentadas por empresas do mesmo grupo empresarial ou por outras empresas vinculadas á comercializadora inhabilitada e que fosen creadas nos seis meses anteriores ou posteriores á inhabilitación.

Para estes efectos, entenderanse vinculadas as empresas que cumpran, entre outras, a condición de formar parte dun grupo de sociedades nos termos definidos no artigo 42 do Código de comercio, ou aquelas cuxo representante sexa común a ambas as sociedades.

7. O establecido neste artigo entenderase sen prexuízo das sancións que poidan derivar de acordo co disposto no título VI da Lei 34/1998, do 7 de outubro.»

Tres. Inclúese un novo artigo 18 bis, coa seguinte redacción:

«Artigo 18.bis. *Traspaso de clientes a unha empresa comercializadora de último recurso nos casos de inhabilitación.*

1. A inhabilitación dunha empresa comercializadora con contratos de subministración de gas natural a consumidores finais suporá o traspaso dos clientes da empresa inhabilitada á comercializadora de último recurso, de acordo co procedemento definido neste artigo.

2. Mediante orde do ministro de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital determinarase o traspaso dos clientes da empresa á comercializadora de último recurso pertencente ao grupo empresarial propietario da rede de distribución á cal estean conectados ou, no caso de que non exista, ao comercializador de último recurso con maior cota de mercado na comunidade autónoma ou comunidades autónomas onde se localicen os seus clientes, nas mesmas condicións técnicas e á tarifa de último recurso que corresponda de acordo co volume anual de consumo do cliente.

Non obstante, o comercializador de último recurso quedará exceptuado da obrigação establecida no parágrafo anterior cando o contrato de subministración fose rescindido por impagamento ou cando o consumidor se encontre incurso nun procedemento de suspensión de subministración por falta de pagamento.

3. A orde determinará o prazo máximo para levar a cabo o traspaso dos clientes, así como as comunicacións que se deban efectuar entre os diferentes suxeitos do sistema e o consumidor para unha correcta realización do traspaso, que deberá respectar o dereito do consumidor a contratar a subministración cunha empresa comercializadora da súa elección.

O contrato de subministración entre o consumidor e o comercializador inhabilitado entenderase rescindido no prazo previsto na orde para o traspaso dos consumidores, a partir do día seguinte ao da publicación da orde, ou anteriormente naqueles casos en que o consumidor subscribise un contrato de subministración cun comercializador da súa elección antes da finalización do dito prazo.

Os consumidores que fosen traspasados poderán contratar a súa subministración con calquera empresa comercializadora en calquera momento, sen que poida impor penalizacións por permanencia o comercializador de último recurso.

No caso de que a empresa comercializadora viñese subministrando GNL a consumidores, o comercializador de último recurso poderase subrogar nos contratos de carga de cisternas necesarios para dar continuidade á subministración.

4. O prazo para resolver e notificar a resolución será de catro meses contados desde a data en que a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas acorde a iniciación do procedemento. O vencemento do prazo máximo establecido sen que se ditase e notificase resolución expresa producirá a caducidade do procedemento e o arquivamento das actuacións.

Este procedemento poderase tramitar de forma acumulada co procedemento de inhabilitación.

5. A orde do procedemento de traspaso de clientes publicarase no *Boletín Oficial del Estado* e notificarase individualmente ao comercializador afectado.

Contra esta orde, que pon fin á vía administrativa, poderase interpor recurso contencioso-administrativo no prazo de dous meses desde a súa notificación.

Tamén se poderá interpor potestativamente recurso de reposición, ante o titular do Ministerio de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital, no prazo dun mes, contado desde o día seguinte ao da súa notificación. En caso de presentar recurso de reposición, non se poderá interpor recurso contencioso-administrativo ata que se resolva expresamente o recurso de reposición ou se produza a súa desestimación presunta, en virtude do disposto no artigo 123.2 da Lei 39/2015, do 1 de outubro.

6. O procedemento descrito nos puntos anteriores será de aplicación nos supostos previstos no artigo 82.2 da Lei 34/1998, do 7 de outubro.

7. O establecido neste artigo entenderase sen prexuízo das sancións que poidan derivar de acordo co disposto no título VI da Lei 34/1998, do 7 de outubro.»

Catro. O artigo 88 queda modificado nos seguintes termos:

«1. O titular da instalación de almacenamento, regasificación, transporte ou distribución de gas natural que pretenda o seu peche definitivo ou temporal deberá dirixir a solicitude de autorización administrativa de peche á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas do Ministerio de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital que, en todo caso, deberá reunir os requisitos sinalados no artigo 66 da Lei 39/2015, do 1 de outubro, do procedemento administrativo común das administracións públicas.

2. O petionario deberá presentar por medios electrónicos a correspondente solicitude de peche da instalación dirixida á Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas ou á dirección das áreas funcionais ou, de ser o caso, dependencias de Industria e Enerxía da delegación ou subdelegación do Goberno das provincias onde radique a instalación, de acordo co previsto no artigo 14.2 da Lei 39/2015, do 1 de outubro. Os documentos que se xunten á referida solicitude nun soporte específico, non susceptible de dixitalización, poderán ser presentados polo petionario de maneira presencial no resto dos lugares a que fai referencia o artigo 16.4 da Lei 39/2015, do 1 de outubro.»

Cinco. O número 2 do artigo 90 queda redactado nos seguintes termos:

«2. En todo caso, a autorización definitiva de peche da instalación poderalle impor ao seu titular a obrigaición de desmantelala, que deberá ser asumido integramente polo titular da instalación.

En caso de peche definitivo, a resolución deberá establecer o período de tempo a partir do seu outorgamento, no cal se deberá proceder ao peche e, de ser o caso, ao desmantelamento da instalación, e indicar que se producirá a caducidade da autorización administrativa de explotación se, transcorrido o dito prazo, aquel non tivo lugar. Así mesmo, recollerá a data en que deixará de percibir, de ser o caso, a retribución.

En caso de peche temporal, a resolución deberá establecer o período de tempo de peche da instalación e as súas posibles prórrogas. En caso de finalización do período de prórrogas, o peche converterase en definitivo, para o cal será preciso que o órgano competente dite unha resolución expresa. As instalacións con peche temporal non devindarán retribución durante o dito período.»

Seis. Engádesse un artigo 91 bis, coa seguinte redacción:

«Artigo 91 bis. *Traslado e substitución de instalacións obsoletas.*

1. O traslado das instalacións implicará o peche da instalación no lugar orixinal e a necesidade de iniciar o procedemento de construción na nova localización que lle corresponda, segundo o disposto no presente real decreto.

2. A substitución de instalacións obsoletas unha vez finalizada a súa vida útil implicará dispor da autorización de peche da instalación e a necesidade de iniciar o procedemento de adxudicación e autorización da nova instalación, segundo o disposto no capítulo II deste real decreto.»

Sete. Engádesse unha nova disposición adicional coa seguinte redacción:

«Disposición adicional novena. *Tramitación electrónica de solicitudes.*

As solicitudes, escritos e comunicacións relativos aos distintos procedementos que se realicen ante calquera órgano da Administración xeral do Estado de conformidade con este real decreto presentaranse por medios electrónicos nos supostos previstos no artigo 14.2 da Lei 39/2015, do 1 de outubro.

Esta obrigação comprenderá a práctica de notificacións administrativas por medios electrónicos, de conformidade cos artigos 40, 41 e 43 da Lei 39/2015, do 1 de outubro, que se realizará mediante comparecencia en sede electrónica do Ministerio de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital ou no punto de acceso xeral da Administración xeral do Estado, accesible polos interesados mediante os sistemas de identificación previstos na dita Lei 39/2015, do 1 de outubro.»

Artigo terceiro. *Modificación do Real decreto 984/2015, do 30 de outubro, polo que se regula o mercado organizado de gas e o acceso de terceiros ás instalacións do sistema de gas natural.*

Modifícase o artigo 6.2 do Real decreto 984/2015, do 30 de outubro, polo que se regula o mercado organizado de gas e o acceso de terceiros ás instalacións do sistema de gas natural, que queda redactado nos seguintes termos:

«2. Para a contratación de capacidade de saída desde o punto virtual de balance a consumidores finais, en lugar de produto anual poderase optar por contratos de duración indefinida, non asociados aos períodos estándares de contratación, manténdose o contrato vixente mentres non se produza o traspaso a outro comercializador, a modificación da capacidade contratada, a baixa ou a suspensión da subministración, sen que se poidan superpor varios contratos indefinidos co mesmo comercializador.

Salvo no caso de causar baixa na subministración, a redución de capacidade contratada non se poderá realizar ata transcorrido un ano desde a última modificación.»

Disposición adicional primeira. *Restablecemento da tramitación das instalacións afectadas polo número 2 da disposición transitoria terceira do Real decreto lei 13/2012, do 30 de marzo, polo que se traspoñen directivas en materia de mercados interiores de electricidade e gas e en materia de comunicacións electrónicas, e polo que se adoptan medidas para a corrección das desviacións por desaxustes entre os custos e ingresos dos sectores eléctrico e gasista.*

1. A partir da entrada en vigor deste real decreto, queda restablecida a tramitación das instalacións afectadas polo número 2 da disposición transitoria terceira do Real decreto lei 13/2012, do 30 de marzo, nos termos definidos nos puntos subseguintes, e, no que lles concirne a elas, levántase a suspensión decretada no número 1 da citada disposición transitoria.

2. Os titulares das instalacións afectadas polo punto anterior que queiran proceder á posta en explotación total ou parcial das instalacións para a prestación dun ou varios servizos de capacidade deberán obter, con carácter previo á solicitude da acta de posta en servizo total ou parcial, unha resolución favorable sobre as condicións técnicas e económicas para a prestación do servizo de capacidade que corresponda e para o comezo da operación das instalacións asociadas a este.

Os interesados presentarán electronicamente, para tal fin, unha solicitude ante a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, que deberá obter informe da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia, que analizará as afeccións da súa incorporación ao réxime retributivo definitivo e o seu impacto na sustentabilidade económica do sistema, nun prazo máximo de dous meses.

3. O ministro de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital, por proposta da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, resolverá no prazo máximo de seis meses, de acordo co establecido no artigo 21 da Lei 39/2015, do 1 de outubro, do procedemento administrativo común das administracións públicas.

A falta de resolución expresa terá efectos desestimatorios, de conformidade co disposto no artigo 67.3 da Lei 34/1998, do 7 de outubro. A resolución porá fin á vía administrativa.

4. No caso de ser outorgada a resolución favorable sobre as condicións técnicas e económicas para a prestación dun ou varios servizos de capacidade polas instalacións, o seu respectivo titular poderá solicitar a acta de posta en servizo das instalacións necesarias nos termos establecidos polo artigo 85 do Real decreto 1434/2002, do 27 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de instalacións de gas natural.

5. A partir do momento en que dispoñan da acta de posta en servizo, os titulares das referidas instalacións deixarán de percibir a retribución transitoria prevista no número 2 da disposición transitoria terceira do Real decreto lei 13/2012, do 30 de marzo, e será aplicable o réxime retributivo ordinario establecido na Lei 18/2014, do 15 de outubro, de aprobación de medidas urxentes para o crecemento, a competitividade e a eficiencia. En caso de outorgamento dunha acta de posta en servizo parcial, a parte non posta en funcionamento continuará suxeita ao réxime retributivo transitorio.

6. De non se obter a resolución favorable, á instalación seralle de aplicación a retribución establecida na disposición transitoria terceira.2 do Real decreto lei 13/2012, do 30 de marzo, e non se prexulgará o carácter de posteriores resolucións de autorización sobre a idoneidade técnica e económica do comezo da operación da instalación que o seu titular poida solicitar.

7. Excepcionalmente, cando concorran circunstancias relacionadas coa seguridade de subministración, co incremento da demanda nacional ou coa redución de custos que así o fagan necesario, a Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas poderá iniciar de oficio o procedemento regulado nesta disposición.

En tal suposto, a citada dirección xeral solicitará da Comisión Nacional dos Mercados e da Competencia a emisión do informe referido no número 2 deste artigo, que deberá ser remitido no prazo máximo de dous meses. A resultados disto, logo da correspondente proposta da Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas, o ministro de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital poderá ditar resolución pola cal declare a concorrencia das condicións técnicas e económicas para a prestación do servizo de capacidade que corresponda e para o comezo da operación das instalacións asociadas a el, que deberá ser notificada ao titular da instalación.

Transcorrido o prazo de tres meses desde tal notificación, o titular da instalación deixará de percibir a retribución transitoria prevista no número 2 da disposición transitoria terceira do Real decreto lei 13/2012, do 30 de marzo, salvo que con anterioridade obtivese a correspondente acta de posta en servizo, con cuxa obtención será de aplicación, no que proceda, o réxime retributivo ordinario establecido na Lei 18/2014, do 15 de outubro, de aprobación de medidas urxentes para o crecemento, a competitividade e a eficiencia.

Disposición transitoria primeira. *Tramitación de autorizacións de construción, explotación, modificación e peche doutras instalacións ou traballos.*

Mentres non se aproben os procedementos administrativos específicos, o procedemento xeral de autorización de instalacións que se establece no título IV do Real decreto 1434/2002, do 27 de decembro, polo que se regulan as actividades de transporte, distribución, comercialización, subministración e procedementos de autorización de

instalacións de gas natural, será de aplicación á autorización de construción, explotación, modificación e peche dos traballos e instalacións seguintes:

a. Instalacións de almacenamento subterráneo de hidrocarburos que sexan competencia da Administración xeral do Estado, e que serán autorizadas pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

b. As redes de transporte a que se refire o número 22 do artigo 4 da Lei 40/2010, do 29 de decembro, de almacenamento xeolóxico de dióxido de carbono, e que serán autorizadas pola Dirección Xeral de Política Enerxética e Minas.

c. Instalacións necesarias para a subministración doutros combustibles alternativos, como o hidróxeno, que se destinen á subministración por canalización a consumidores finais, incluídas as estacións de subministración a vehículos, e que se sexan competencia da Administración xeral do Estado.

Disposición transitoria segunda. *Aplicabilidade da nova estrutura de peaxes.*

O previsto no artigo primeiro deste real decreto non será de aplicación ata a aprobación, de acordo co establecido na Lei 34/1998, do 7 de outubro, do sector de hidrocarburos, dos valores aplicables ás novas peaxes e aos canons asociados ao acceso de terceiros ás instalacións gasistas.

Disposición transitoria terceira. *Adaptación de contratos de saída do punto virtual de balance.*

Os contratos de capacidade de saída do punto virtual de balance desde a rede de transporte de duración anual a que fai referencia o artigo terceiro do presente real decreto, e que se encontren en aplicación no momento da súa entrada en vigor, serán convertidos polos distribuidores en contratos de duración indefinida respectando o resto das condicións contractuais, salvo manifestación en contra do comercializador, nun prazo máximo de tres meses.

No caso de que no mesmo punto de subministración exista máis dun contrato de duración superior ao ano, ambos os contratos se poderán agrupar nun só, sumando a capacidade de ambos.

A adaptación dos contratos deberase realizar nun prazo máximo de tres meses e non implicará custo ningún para os comercializadores.

Disposición derogatoria única. *Derrogación normativa.*

Queda derogada calquera outra disposición de igual ou inferior rango en canto se opoña ao disposto no presente real decreto.

Disposición derradeira primeira. *Desenvolvemento normativo.*

Autorízase o ministro de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital para ditar cantas disposicións sexan necesarias para o desenvolvemento e cumprimento do establecido no presente real decreto.

Disposición derradeira segunda. *Entrada en vigor.*

Este real decreto entrará en vigor o día seguinte ao da súa publicación no «Boletín Oficial del Estado».

Dado en Madrid o 25 de maio de 2018.

FELIPE R.

O ministro de Enerxía, Turismo e Axenda Dixital,
ÁLVARO NADAL BELDA