

ORDONANTA DE URGENTA

nr. 116/2005

pentru modificarea si completarea Legii gazelor nr. 351/2004

În vederea accelerarii transpunerii reglementarilor europene în legislatia interna si redefinirii atributiilor autoritatilor publice, în scopul adaptarii la noile forme de colaborare cu structurile UE, se impune modificarea si completarea, în regim de urgenta, a Legii gazelor nr. 351/2004 în scopul transpunerii în legislatia interna a unor prevederi ale Directivei 2003/55/CE privind reglementarile comune pentru piata interna în sectorul gazelor naturale si de abrogare a Directivei 98/30/CE;

în temeiul prevederilor art. 115 alin. (4) din Constitutia României, republicata;
Guvernul României adopta prezenta ordonanta de urgenta.

Art. I Legea gazelor nr. 351/2004, publicata în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 679 din 28 iulie 2004, se modifica si se completeaza dupa cum urmeaza:

1. Litera f) a articolului 8 se modifica si va avea urmatorul cuprins :

„f) participa la elaborarea si aplicarea regulamentelor pentru atestarea verficatorilor de proiecte;”

2. Alineatul 6 al articolului 10 se modifica si va avea urmatorul cuprins:

„(6) Ordinele si deciziile emise de presedintele ANRGN pot fi atacate la Curtea de Apel Bucuresti, în conditiile Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004.”

3. Alineatul 1 al articolului 12 se modifica si va avea urmatorul cuprins:

„(1) Comitetul de reglementare al ANRGN este asistat de un Consiliu consultativ, format din 11 membri, numiti prin decizie a Primului-ministru, pe baza propunerilor presedintelui ANRGN, primite din partea:

- a) organismelor de specialitate ale administratiei publice centrale cu atributii în domeniul protectiei consumatorilor;
- b) asociatiilor consumatorilor de energie;
- c) asociatiilor pentru protectia consumatorilor;
- d) asociatiilor patronale din domeniul gazelor naturale;
- e) asociatiilor profesionale ale inginerilor din domeniul petrolului si al gazelor naturale;
- f) societatii de transport al gazelor naturale;
- g) societatilor de productie a gazelor naturale;
- h) societatilor de înmagazinare a gazelor naturale;
- i) societatilor de distributie a gazelor naturale;
- j) organizatiilor sindicale ale utilizatorilor de gaze naturale, cu reprezentativitate la nivel national;
- k) organizatiilor sindicale ale operatorilor din sectorul gazelor naturale, cu reprezentativitate la nivel de ramura.,,

4. Alineatul 1 al articolului 14 se modifica si va avea urmatorul cuprins:

„Art. 14. - (1) Drepturile de salarizare si celelalte drepturi de personal, inclusiv drepturile banesti pentru perioada delegarii si detasarii în alta localitate, precum si în cazul deplasarii în cadrul localitatii, în interesul serviciului, se stabilesc prin contractul colectiv de munca la nivelul ANRGN.”

5. Alineatul 3 al articolului 65 se modifica si va avea urmatorul cuprins:

„(3) Evaluarea conditiilor tehnice si economice privind asigurarea accesului solicitantilor la sistem, în conditiile prevazute la alin. (1) si (2), se determina în baza unui studiu de fezabilitate, pe care operatorul licentiat are obligatia de a-l realiza, cu respectarea urmatoarelor termene:

- a) 30 de zile de la data emiterii refuzului accesului, în cazul solicitarii accesului la sistemele de distributie a gazelor naturale;

- b) 60 de zile de la data emiterii refuzului accesului, în cazul solicitării accesului la Sistemul Național de Transport al gazelor naturale sau la conductele din amonte.”

6. După alineatul 3 al articolului 65 se introduc patru noi alineate, alin. (4), (5), (6) și (7), cu următorul cuprins:

„(4) La expirarea termenelor prevăzute la alin. (3) rezultatele studiului vor fi comunicate solicitanților, cu titlu gratuit.

(5) Operatorul licențiat are obligația de a realiza lucrările respective în termen de un an de la finalizarea studiului, dacă realizarea obiectivelor/conductelor este economic justificată, în condițiile prevăzute la alin. (1).

(6) În caz contrar, exclusiv în situația prevăzută la alin. (2), operatorul licențiat este obligat să realizeze obiectivele/sistemele în termenul prevăzut la alin. (5).

(7) Solicitantul va participa la finanțarea lucrării cu o cota parte reprezentând acea valoare a lucrării care, potrivit studiului de fezabilitate, nu este economic justificată pentru operatorul licențiat.”

7. După Capitolul VII - Acces și refuz de acces, se introduce un nou capitol, Capitolul VII¹ - Noua infrastructură, având următorul cuprins :

“CAPITOLUL VII¹
Noua infrastructură

Art. 69¹. - (1) Noile infrastructuri majore pentru gaze naturale, respectiv interconectările dintre statele membre, instalațiile GNL și instalațiile de depozitare, pot fi scutite, la cerere, de prevederile legislației în vigoare referitoare la accesul terților la sistemele de transport, distribuție, depozitare și la conductele din amonte, precum și de metodologiile de tarifare, în următoarele condiții:

- a) investiția trebuie să întărească concurența în furnizarea de gaze naturale și să sporească siguranța furnizării;
- b) nivelul de risc legat de investiție este de așa natură încât investiția să nu se realizeze decât dacă se acordă o scutire;
- c) infrastructura trebuie să fie în proprietatea unei persoane juridice care este separată cel puțin în privința formei sale juridice de operatorii de sistem în ale căror sisteme se va construi infrastructura;
- d) se percep tarife pentru utilizatorii infrastructurii respective;
- e) scutirea nu influențează negativ concurența, funcționarea eficientă a pieței interne a gazelor naturale sau funcționarea eficientă a sistemului reglementat la care este conectată infrastructura.

(2) Prevederile alin. (1) se aplică și creșterilor semnificative de capacitate a infrastructurilor existente, precum și modificărilor acestor infrastructuri care permit dezvoltarea unor noi surse de furnizare de gaze naturale.

Art. 69². - ANRGN hotărăște asupra scutirilor prevăzute la art. 69¹, adoptând o decizie motivată corespunzător. Decizia ANRGN se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 69³. - Scutirea poate acoperi în întregime sau parțial noua infrastructură, infrastructura existentă cu capacitate semnificativ mărită sau modificarea infrastructurii existente.

Art. 69⁴. - La luarea deciziei de acordare a unei scutiri se ia în considerare, după caz, necesitatea de a impune condiții referitoare la durata scutirii și accesul nediscriminator la conducta de interconectare.

Art. 69⁵. - La luarea deciziei privind condițiile prevăzute la art. 69⁴ se vor avea în vedere, în principal, durata contractelor, capacitatea suplimentară ce va fi construită sau modificarea capacității existente, orizontul de timp al proiectului și condițiile naționale.

Art. 69⁶. - La acordarea unei scutiri, ANRGN poate decide asupra regulilor și mecanismelor pentru gestionarea și alocarea capacității, în cazul în care acestea nu împiedică punerea în aplicare a contractelor pe termen lung.

Art. 69⁷. - În cazul unei conducte de interconectare, orice decizie de scutire se ia după consultări cu celelalte state membre sau, după caz, cu autoritățile de reglementare.

Art. 69⁸. - Decizia de scutire se comunica, fara întârziere, de ANRGN Comisiei Europene, împreuna cu toate informatiile relevante.

Art. 69⁹ Informatiile prevazute la art. 69⁸ trebuie sa cuprinda, în principal:

- (a) motivele detaliate pe baza carora autoritatea de reglementare sau statul membru a acordat scutirea, inclusiv informatiile financiare care justifica necesitatea scutirii;
- (b) analiza efectuata în privinta efectului asupra concurenței si a functionarii eficiente a pietei interne a gazelor naturale rezultând din acordarea scutirii;
- (c) motivele pentru perioada de timp si partea din capacitatea totala a infrastructurii gazelor naturale respective pentru care s-a acordat scutirea;
- (d) în cazul în care scutirea se refera la o conducta de interconectare, rezultatul consultarii cu statele membre respective sau cu autoritatile de reglementare;
- (e) contributia infrastructurii la diversificarea furnizarii de gaze naturale.”

8. Litera a) a articolului 96 se modifica si va avea urmatorul cuprins:

„a) sa realizeze constructii de orice fel în zona de siguranta a conductelor de gaze naturale; în cazul în care, în mod exceptional, este necesar ca pe terenul pe care este amplasata reseaua de alimentare cu gaze naturale sa se execute o constructie, beneficiarul acesteia si/sau proprietarul va/vor suporta toate cheltuielile de modificare a traseului rețelei, în urmatoarele conditii :

1. obtinerea acordurilor proprietarilor sau ale detinatorilor legali ai terenului de pe traseul unde urmeaza sa fie plasata noua conducta, precum si a avizelor autoritatilor competente si a autorizatiei de construire;

2. includerea în patrimoniul operatorului licentiat a obiectivelor rezultate în urma modificarii.”

9. Punctul 3 al articolului 109 se modifica si va avea urmatorul cuprins:

„3. proiectarea, executarea, receptia si/sau punerea în functiune de lucrari noi, modificari, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale cu încălcarea reglementarilor tehnice emise în domeniu;”

10. Punctul 4 al articolului 109 se modifica si va avea urmatorul cuprins:

„4. executarea de lucrari noi, modificari, extinderi ale obiectivelor din sectorul gazelor naturale cu încălcarea prevederilor art. 65, 80 si 81;”

11. Dupa punctul 36 al articolului 109 se introduce un nou punct, pct. 37, cu urmatorul cuprins:

„37. desfasurarea oricaror activitati comerciale si/sau prestari de servicii, fara a detine licenta necesara, emisa conform prevederilor prezentei legi si a reglementarilor elaborate în temeiul acesteia.”

12. Articolul 110 se modifica si va avea urmatorul cuprins:

„Art. 110 (1) Contravențiile prevazute la art. 109, în cazul în care au fost savârsite de catre persoane fizice, se sanctioneaza dupa cum urmeaza:

- a) cu amenda de la 1.500 lei (RON) la 4.500 lei (RON), cele de la pct. 2, 9, 19, 20, 21, 22, 25, 28, 29, 31 si 32;

- b) cu amenda de la 3.000 lei (RON) la 6.000 lei (RON), cele de la pct. 1, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 14, 15, 16, 17, 23, 33, 34 si 35;

- c) cu amenda de la 4.000 lei (RON) la 10.000 lei (RON), cele de la pct. 13, 18 si 26.

(2) Contravențiile prevazute la art. 109, în cazul în care au fost savârsite de catre persoane juridice, se sanctioneaza dupa cum urmeaza:

- a) cu amenda de la 3.000 lei (RON) la 6.000 lei (RON), cele de la pct. 8 si 11;

- b) cu amenda de la 4.000 lei (RON) la 10.000 lei (RON), cele de la pct. 7;

- c) cu amenda de la 6.000 lei (RON) la 12.000 lei (RON), cele de la pct. 1, 2, 3, 4, 5, 6, 9, 14, 20, 21, 22, 25, 27, 28, 29, 30, 31, 32 si 36;

- d) cu amenda de la 10.000 lei (RON) la 50.000 lei (RON), cele de la pct. 10, 12, 13, 15, 16, 17, 18, 19 si 26;

- e) cu amenda de la 30.000 lei (RON) la 60.000 lei (RON), cele de la pct. 24 si 37.”

13. Dupa alineatul 2 al articolului 119 se introduce un nou alineat, alin. (3), cu urmatorul cuprins:

„(3) Dispozitiile capitolului VII¹ intra în vigoare începând cu data de 1 ianuarie 2007.”

Art. II - Prezenta ordonanta de urgenta pentru modificarea si completarea Legii gazelor nr. 351/2004 transpune prevederile art. 22 – Noua infrastructura, din Directiva Parlamentului European si a Consiliului 2003/55/CE din 26 iunie 2003 privind reglementarile comune pentru piata interna în sectorul gazelor naturale si de abrogare a Directivei 98/30/CE, publicata în Jurnalul Oficial al Comunitatilor Europene (JOCE) nr. 176 din data de 15 iulie 2003.

Art. III – Legea gazelor nr. 351/2004, publicata în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 679 din 28 iulie 2004, cu modificarile si completarile aduse prin prezenta ordonanta de urgenta, se va republica în Monitorul Oficial al României, Partea I, dupa aprobarea acesteia prin lege, dându-se textelor o noua numerotare.

PRIM-MINISTRU
CALIN POPESCU-TARICEANU