



MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI

Anul XII — Nr. 46

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Luni, 31 ianuarie 2000

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
60.	1-14	— Ordonanță privind reglementarea activităților din sectorul gazelor naturale	15
357. C/1999.		— Ordin al ministrului industriei și comerțului pentru modificarea Ordinului ministrului industriei și comerțului nr. 132/1999 privind instituirea sistemului de supraveghere a exportului în Republica Ungară al unor produse siderurgice ori ginare din România.....	15
		780/1999. — Ordin al ministrului transporturilor privind modificarea și completarea Ordinului ministrului transporturilor nr. 251/1999 pentru aprobarea Reglementărilor privind condițiile tehnice pe care trebuie să le îndeplinească vehiculele rutiere în vederea admiterii în circulație pe drumurile publice din România — RNTR 2	15-16

ORDONANȚE ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

ORDONANȚĂ

privind reglementarea activităților din sectorul gazelor naturale

În temeiul prevederilor art. 107 alin. (1) și (3) din Constituția României și ale art. 1 lit. C pct. 3 din Legea nr. 206/1999 privind abilitarea Guvernului de a emite ordonanțe,

Guvernul României emite următoarea ordonanță:

CAPITOLUL I

Dispoziții generale

Scopul

Art. 1. — (1) Scopul prezentei ordonanțe este stabilirea cadrului legal necesar pentru desfășurarea activităților specifice sectorului gazelor naturale, în condiții de competitivitate și transparență, avându-se în vedere asigurarea:

- securității, continuității și echilibrului alimentării cu gaze naturale a consumatorilor;
- eficienței economice în general și a eficienței energice în particular;

— protecției mediului înconjurător și siguranței consumatorilor.

(2) Politica energetică a statului trebuie să asigure creșterea eficienței energetice și constituirea unui cadru instituțional corespunzător, prin stabilirea organismelor și autorităților competente pentru realizarea acestei politici.

Obiectivele

Art. 2. — (1) Obiectivele prezentei ordonanțe au la bază următoarele principii:

- a) protejarea intereselor legitime ale consumatorilor;

b) promovarea și asigurarea competiției pe piața de gaze naturale;

c) asigurarea condițiilor de liberalizare graduală a pieței gazelor naturale și a accesului la sistemele de transport și de distribuție a gazelor naturale;

d) creșterea eficienței energetice în sectorul gazelor naturale;

e) transparența prețurilor și a tarifelor la gazele naturale;

f) interconectarea sistemului național de transport de gaze naturale la sistemele europene;

g) operarea sistemelor de transport și de distribuție în condiții de siguranță și eficiență;

h) atragerea de surse noi de gaze naturale atât de pe piața internă, cât și de pe piața internațională;

i) asigurarea capacităților de înmagazinare a gazelor naturale atât pentru nevoile curente, cât și pentru cele strategice;

j) aplicarea măsurilor privind protecția mediului înconjurător;

k) stimularea participării sectorului privat, a investitorilor autohtoni și străini la activitățile din sectorul gazelor naturale.

(2) Obiectivele menționate la alin. (1) se realizează de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN) și prin ceilalți agenți care acționează pe piața de gaze naturale potrivit statutului, competențelor și atribuțiilor lor stabilite prin acte legale.

Definirea unor termeni

Art. 3. — În înțelesul prezentei ordonanțe, următorii termeni se definesc astfel:

a) *Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale (ANRGN)* — instituție publică autonomă, cu personalitate juridică, care creează, controlează și aplică sistemul de reglementări obligatorii la nivel național, necesar în vederea organizării și funcționării pieței gazelor naturale în condiții de eficiență, competiție, transparență și protecție a consumatorilor și a mediului înconjurător;

b) *Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A.* — societate comercială de interes strategic care, împreună cu filialele sale, desfășoară activități specifice de explorare, producție, înmagazinare, transport, dispecerizare, distribuție, import-export și tranzit internațional de gaze naturale, precum și servicii de utilitate publică. Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A. este operatorul tehnic și comercial al sistemului național de transport de gaze naturale;

c) *sectorul gazelor naturale* — ansamblul agenților economici, activităților și instalațiilor aferente privind producția, transportul, tranzitul internațional, înmagazinarea, distribuția, furnizarea și utilizarea gazelor naturale;

d) *acces la sistem (de transport și/sau de distribuție)* — dreptul unui producător, furnizor și/sau consumator de a utiliza sistemul, achitând tarifele și îndeplinind obligațiile de utilizare a acestuia;

e) *utilizarea sistemului* — racordarea efectivă la sistem și/sau asigurarea serviciilor de transport și de distribuție prin vehicularea cantităților de gaze contractate;

f) *rețea (de transport și/sau de distribuție)* — ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instalațiile și echipamentele aferente, pentru vehicularea gazelor naturale în regim de presiune, conform standardelor specifice;

g) *sistem (de transport și/sau de distribuție)* — ansamblul rețelelor de transport și/sau de distribuție a gazelor naturale conectate între ele, inclusiv instalațiile și echipamentele aferente;

h) *sistem interconectat* — ansamblul sistemelor legate fizic între ele;

i) *consumator (final) de gaze naturale* — persoană fizică sau juridică, română sau străină, care cumpără gaze naturale pentru propria sa utilizare;

j) *consumator eligibil* — persoană fizică sau juridică, română sau străină, care are deplina libertate de a cumpăra gaze naturale de la orice producător și/sau furnizor și care are acces la sistem în condițiile menționate în prezenta ordonanță;

k) *consumator captiv* — persoană fizică sau juridică, română sau străină, care este obligată să contracteze gaze naturale cu un anumit producător sau furnizor;

l) *client* — persoană fizică sau juridică cu care se tranzacționează furnizarea gazelor naturale;

m) *furnizor* — persoană juridică română sau străină licențiată să comercializeze gaze naturale;

n) *operator* — persoană juridică autorizată și licențiată pentru a desfășura activități de exploatare, dispecerizare, întreținere, verificare, reparație și comercializare într-un sistem de producție, transport (inclusiv depozite) sau/și de distribuție a gazelor naturale;

o) *autorizație* — permisiune acordată unei persoane juridice, română sau străină, pentru a construi, a pune în funcțiune și/sau a opera sau a modifica o instalație de producție, înmagazinare, transport și distribuție a gazelor naturale;

p) *licență* — permisiune acordată unei persoane juridice, română sau străină, pentru desfășurarea de activități comerciale și/sau prestări de servicii în legătură cu una sau mai multe din funcțiunile de producție, înmagazinare, transport și distribuție a gazelor naturale;

q) *dispecerizare* — corelarea și echilibrarea permanentă și operativă la nivelul rețelelor și al sistemelor a resurselor (producție, import etc.) cu consumurile rezultate din obligațiile de livrare, inclusiv luarea măsurilor de limitare a efectelor situațiilor excepționale (temperaturi foarte scăzute, calamități naturale, avarii majore etc.) prin folosirea de mijloace specifice;

r) *zonă de siguranță* — suprafață de teren extinsă de o parte și de alta a proiecției în plan orizontal a conductelor și instalațiilor cu o distanță stabilită pentru fiecare obiectiv, în funcție de cerințele de siguranță ale acestuia;

s) *zonă de protecție* — suprafață de teren extinsă de o parte și de alta a proiecției în plan orizontal a conductelor și instalațiilor cu o distanță care asigură integritatea tehnică în funcționare a acestora.

CAPITOLUL II

Producția

Producătorul de gaze naturale

Art. 4. — *Producătorul de gaze naturale* este persoana juridică, română sau străină autorizată și/sau licențiată în condițiile prezentei ordonanțe, având ca specific activitatea de producție a gazelor naturale, în scopul vânzării acestora.

Egalitatea de tratament

Art. 5. — Activitatea de producție a gazelor naturale se desfășoară conform reglementărilor, în condiții de tratament egal pentru toți producătorii, fiind interzisă orice discriminare pe criteriul proprietății.

Obligațiile producătorilor

Art. 6. — Producătorii au următoarele obligații principale:

a) să vândă gaze naturale, în limita capacității instalațiilor și cu respectarea prevederilor legale, oricărei persoane fizice sau juridice solicitante care îndeplinește condițiile de autorizare și de licențiere, în conformitate cu prevederile prezentei ordonanțe, sau consumatorilor eligibili;

b) să asigure calitatea și controlul cantității gazelor naturale livrate în rețelele de transport și de distribuție, în conformitate cu prevederile standardelor în vigoare;

c) să întocmească și să urmărească bilanțul de gaze naturale extrase și livrate;

d) să exploateze instalațiile de producție racordate la rețelele de transport și de distribuție, astfel încât să nu inducă în sistem fenomene perturbatoare în afara limitelor admise de prescripțiile tehnice în vigoare;

e) să reabiliteze treptat și să re tehnologizeze instalațiile de producție existente, în vederea creșterii eficienței și în scopul protejării mediului înconjurător;

f) să realizeze instalațiile tehnologice de racordare a zăcămintelor de gaze naturale nou-descoperite, la rețelele de transport și de distribuție, inclusiv instalațiile de măsurare a gazelor la transportator;

g) să furnizeze informații rezonabile operatorilor din sectorul gazelor naturale, în vederea realizării condițiilor de operare sigură și eficientă a sistemelor interconectate;

h) să păstreze confidențialitatea informațiilor comerciale obținute de la terți în cursul desfășurării activității sale.

Drepturile producătorilor

Art. 7. — Producătorii de gaze naturale au, în principal, următoarele drepturi:

a) să încaseze contravaloarea gazelor naturale vândute și să recupereze prin tarife corespunzătoare contravaloarea serviciilor prestate;

b) să aibă acces la rețelele de transport și de distribuție a gazelor naturale, în condițiile prezentei ordonanțe, și, după caz, să suporte în mod echitabil efectele dezvoltărilor de rețele;

c) să înființeze și să mențină un sistem propriu de comunicații sau să se racordeze la cele existente pentru a avea legătura între capacitățile sale de producție cu consumatorii și cu dispeceratele;

d) să solicite desființarea construcțiilor și a obiectivelor amplasate nelegal în zona de protecție, precum și a celor care nu respectă distanțele de siguranță față de instalațiile și construcțiile proprii, prevăzute prin normativele tehnice în vigoare;

e) să obțină culoar de trecere pentru conductele de legătură a capacităților sale de producție cu sistemele de transport și/sau de distribuție, în condițiile legii;

f) să elaboreze prescripții și norme tehnice specifice activității proprii;

g) să înființeze acces temporar la obiectivele sale care nu au acces permanent, în caz de necesitate.

CAPITOLUL III

Transportul**Transportul gazelor naturale**

Art. 8. — (1) *Transportul gazelor naturale* este activitatea organizată pentru vehicularea gazelor naturale prin intermediul sistemului național de transport de la producător și/sau de la furnizor până la distribuitor și/sau la consumator.

(2) Activitatea de transport al gazelor naturale constituie serviciu public de interes național.

Transportatorul de gaze naturale

Art. 9. — *Transportatorul de gaze naturale* este persoana juridică, română sau străină, autorizată și/sau licențiată în condițiile prezentei ordonanțe, având ca specific activitatea de transport/transport și înmagazinare a gazelor naturale, precum și de comercializare a acestora.

Sistemul național de conducte de transport al gazelor naturale

Art. 10. — (1) *Sistemul național de conducte de transport al gazelor naturale*, denumit în continuare *SNT*, este sistemul de transport în regim de înaltă presiune (peste 6 bari), care asigură preluarea gazelor naturale de la producători și/sau de la furnizori autohtoni sau străini și transportul acestora în vederea livrării în sistemele de distribuție și/sau la consumatorii direcți.

(2) SNT face parte din domeniul public al statului, fiind de importanță strategică.

Obligațiile transportatorului

Art. 11. — Transportatorul de gaze naturale are obligația de a asigura:

a) operarea și întreținerea SNT în condiții de siguranță, eficiență și de protecție a mediului înconjurător și de a contribui, potrivit convențiilor încheiate cu autoritățile competente, la reabilitarea și dezvoltarea acestuia;

b) accesul producătorilor, furnizorilor și al consumatorilor eligibili la SNT în condiții egale și nediscriminatorii, în limitele capacităților de transport și cu respectarea regimurilor tehnologice;

c) echilibrul fizic al SNT, respectiv planificarea, coordonarea, supravegherea, controlul și analiza funcționării SNT în condiții de siguranță;

d) elaborarea și aplicarea regimurilor optime de transport, livrare și înmagazinare pentru cantitățile de gaze naturale notificate de producători, furnizori și/sau de consumatori, pentru o anumită perioadă;

e) elaborarea convențiilor tehnice de exploatare cuprinzând principalele condiții tehnice care trebuie îndeplinite de furnizor, transportator și consumator, inclusiv de către instalațiile și procedurile acestora, în vederea executării în bune condiții a contractelor de transport și de înmagazinare a gazelor naturale, precum și a celor de vânzare-cumpărare a gazelor naturale;

f) elaborarea și actualizarea convențiilor tehnice de exploatare în zona de graniță, în cazul în care furnizorul este un exportator de gaze naturale în România sau își tranzitează gazele naturale pe teritoriul României; în mod similar se procedează în cazul în care un cumpărător de

gaze naturale dintr-o altă țară își tranzitează gazele naturale pe teritoriul României;

g) păstrarea confidențialității informațiilor comerciale obținute în cursul desfășurării activității sale;

h) furnizarea de informații rezonabile celorlalți operatori din sectorul gazelor naturale, în vederea realizării condițiilor de operare sigură și eficientă a sistemelor de producție, înmagazinare și distribuție;

i) întocmirea și urmărirea bilanțului de gaze naturale intrate și ieșite în și din sistem;

j) elaborarea planurilor de perspectivă privind transportul și înmagazinarea gazelor naturale, în concordanță cu stadiul actual și cu evoluția viitoare a consumului de gaze naturale; în acest scop părțile interesate în transportul gazelor naturale vor furniza datele necesare.

Drepturile transportatorului

Art. 12. — Transportatorul de gaze naturale are, în principal, următoarele drepturi:

a) să perceapă tarife corespunzător serviciilor prestate și să încaseze contravaloarea gazelor naturale vândute atunci când desfășoară și activitatea de comercializare a gazelor naturale;

b) să desfășoare activități comerciale legate de vânzarea-cumpărarea de gaze naturale de pe piața internă și externă, în vederea îndeplinirii obligațiilor de livrare, a asigurării echilibrului fizic al sistemului, precum și pentru acoperirea consumurilor proprii;

c) să comercializeze gazele naturale primite ca plată a serviciilor prestate în același mod ca oricare alt furnizor;

d) să refuze accesul terților la SNT în condițiile prevăzute la art. 27;

e) să întrerupă sau să limiteze transportul gazelor naturale în condițiile în care sunt periclitate siguranța și integritatea sistemului de transport și să ia măsuri pentru limitarea disfuncționalităților pe piața internă;

f) să întrerupă funcționarea instalațiilor pentru timpul strict necesar în vederea executării lucrărilor de întreținere și de reparații, precum și în alte situații prevăzute de lege, cu anunțarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate și, după caz, a consumatorilor;

g) să elaboreze norme tehnice specifice activității proprii.

CAPITOLUL IV

Tranzitul

Art. 13. — *Tranzitul* constă în trecerea peste teritoriul României, cu sau fără transbordare, a gazelor naturale provenind din alt stat și destinate unui stat terț.

Art. 14. — Tranzitul de gaze naturale pe teritoriul României se efectuează pe baze juridice și comerciale, utilizându-se conducte de transport de gaze naturale în condițiile prevăzute de contracte și de norme tehnice și cu respectarea legislației în vigoare.

Art. 15. — Contractele de tranzit vor fi negociate de proprietarul conductei cu entitățile corespondente din statele implicate.

Art. 16. — Activitatea de tranzit al gazelor naturale este asigurată de operatorul SNT, care poate realiza inclusiv lucrări de dezvoltare a capacităților de tranzit.

CAPITOLUL V

Distribuția

Distribuția gazelor naturale

Art. 17. — (1) *Activitatea de distribuție a gazelor naturale* constă în alimentarea unui sistem de mai mulți consumatori finali într-o zonă, racordați prin intermediul unor sisteme de conducte de distribuție, în regim de presiune de până la 6 bari. Delimitarea sistemelor de distribuție de cele de transport și de cele ale consumatorilor se face la ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare a transportului și, respectiv, la ieșirea din instalațiile de reglare a presiunii și de măsurare a debitului la consumatori.

(2) Distribuitorii de gaze naturale pot presta și alte servicii în condițiile licențierilor obținute.

(3) Activitatea de distribuție a gazelor naturale constituie serviciu public de interes local.

(4) Obligația de prestare a serviciului public se referă la consumatorii neeligibili (captivi), care se stabilesc de autoritățile competente desemnate și, în special, la consumatorii casnici.

Distribuitor de gaze naturale

Art. 18. — *Distribuitorul de gaze naturale* este persoana juridică, română sau străină, autorizată și licențiată în condițiile prezentei ordonanțe, având ca specific activitatea de distribuție a gazelor naturale, precum și de comercializare a acestora într-o zonă delimitată.

Obligațiile distribuitorului

Art. 19. — Distribuitorii de gaze naturale au, în principal, următoarele obligații:

a) de a opera, întreține, repara și dezvolta sistemul de distribuție în condiții de siguranță, eficiență economică și de protecție a mediului înconjurător;

b) de a pune la dispoziție consumatorilor eligibili cantitățile de gaze naturale conform prevederilor contractelor lor de aprovizionare;

c) de a utiliza sistemele de distribuție în condiții egale și nediscriminatorii;

d) de a furniza informații rezonabile celorlalți operatori din sectorul gazelor naturale în vederea realizării condițiilor de operare sigură și eficientă a sistemelor de alimentare cu gaze naturale;

e) de a păstra confidențialitatea informațiilor comerciale obținute în cursul desfășurării activității lor;

f) de a întocmi și urmări bilanțul de gaze naturale intrate și ieșite în și din sisteme.

Drepturile distribuitorului

Art. 20. — Distribuitorul de gaze naturale are, în principal, următoarele drepturi:

a) să desfășoare activități comerciale legate de vânzarea-cumpărarea de gaze naturale de pe piața internă și externă;

b) să încaseze contravaloarea gazelor naturale vândute și să perceapă tarife corespunzător serviciilor prestate;

c) să folosească, cu acordul autorității publice locale, cu titlu gratuit, terenurile domeniului public local pentru lucrările de execuție, exploatare, întreținere și reparații pe care le execută, în condițiile legii;

d) să întrerupă funcționarea instalațiilor și a alimentării cu gaze naturale pentru timpul strict necesar executării lucrărilor de întreținere și reparații, precum și în alte situații prevăzute de prezenta ordonanță sau excepționale, cu anunțarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate și, după caz, a consumatorilor;

e) să aibă acces la instalațiile de utilizare ale consumatorului conform contractelor și ori de câte ori este necesară intervenția, potrivit legii.

CAPITOLUL VI

Interdicții

Art. 21. — Pentru protecția conductelor, echipamentelor și a instalațiilor de gaze naturale se interzice terților:

a) să realizeze construcții de orice fel în zona de siguranță a conductelor de gaze naturale; în cazul în care, în mod excepțional, este necesar ca pe terenul pe care este amplasată rețeaua de alimentare cu gaze naturale să se execute o construcție, beneficiarul acesteia și/sau proprietarul va suporta toate cheltuielile de modificare a traseului rețelei și va obține acordurile definitive ale proprietarilor sau ale deținătorilor legali ai terenului de pe traseul unde urmează să fie plasată noua conductă, precum și avizele autorităților competente și autorizația de construcție;

b) să efectueze săpături sau lucrări de orice fel sub sau peste conductele de gaze naturale ori în zona de protecție a acestora, fără avizul prealabil al operatorului de sistem;

c) să depoziteze materiale pe căile de acces la conducte în zona de protecție a acestora;

d) să intervină în orice mod asupra conductelor, echipamentelor și instalațiilor de gaze naturale.

CAPITOLUL VII

Accesul la sisteme

Art. 22. — (1) Accesul la sistemele de transport și de distribuție a gazelor naturale pentru consumatorii finali se poate realiza în baza unui acord scris, emis în conformitate cu legislația în vigoare.

(2) Accesul la sistemele de transport și de distribuție a gazelor naturale se realizează în regim de acces negociat, după cum urmează: orice consumator eligibil, furnizor sau producător va negocia cu operatorul de sistem (transportator și/sau distribuitor), cu bună-credință, în condiții nediscriminatorii și transparente, accesul la sistem, în scopul încheierii unui contract de servicii sau de vânzare-cumpărare pentru gaze naturale.

(3) Transportatorul și/sau distribuitorul are obligația de a face publice condițiile principale privind accesul negociat la sistem.

(4) Situațiile în care accesul este reglementat se stabilesc de ANRGN, cu consultarea operatorului de sistem.

Art. 23. — (1) Au acces la sisteme și deplina libertate de a încheia contracte de cumpărare de gaze naturale cu orice producător și/sau furnizor, consumatorii finali care îndeplinesc condițiile de eligibilitate stabilite de ANRGN.

(2) Consumatorii declarați eligibili vor încheia cu transportatorul contracte pentru rezervarea de capacitate de transport.

Art. 24. — (1) Până la atingerea unui anumit grad de deschidere a pieței de gaze naturale în România, stabilit de ANRGN, distribuitorii de gaze naturale nu pot fi considerați consumatori eligibili. Distribuitorii de gaze naturale pot, dacă dețin licență în condițiile legii:

a) să încheie contracte de cumpărare de gaze naturale cu orice producător și/sau furnizor, și anume pentru acele cantități de gaze naturale necesare consumatorilor neeligibili racordați la sistemul lor de distribuție;

b) să încheie contracte de cumpărare de gaze naturale cu Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A., în calitate de furnizor, și anume pentru acele cantități de gaze naturale necesare consumatorilor lor finali, alții decât cei desemnați eligibili;

c) să încheie contracte de servicii de distribuție cu toți consumatorii legați la sistemul pe care îl operează.

(2) Mărima gradului de deschidere a pieței de gaze naturale din România și, deci, redefinirea consumatorilor eligibili, în diferite etape, în funcție de condițiile specifice din sectorul gazelor naturale, se stabilește de ANRGN, cu consultarea Societății Naționale de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A.

Art. 25. — Consumatorii finali din cadrul sistemelor de distribuție, care nu au fost desemnați eligibili, încheie contracte de cumpărare de gaze naturale cu distribuitorii la care sunt racordați.

Art. 26. — Consumatorii racordați direct la SNT și care nu îndeplinesc condiții de eligibilitate vor încheia contracte de cumpărare de gaze naturale cu Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A., în calitate de furnizor și de operator de sistem.

Refuzul accesului la sisteme

Art. 27. — (1) Transportatorul sau distribuitorul de gaze naturale poate refuza accesul la sistem în următoarele situații:

a) capacitatea de transport pe subsistem sau pe conductă existentă este insuficientă;

b) nu există conductă de racord la sistemul de transport;

c) accesul la sistem împiedică îndeplinirea în siguranță a obligațiilor de servicii publice;

d) receptorii solicitații nu se încadrează în cerințele minime privind siguranța în funcționare și protecția mediului, prevăzute de legislația în vigoare.

(2) Transportatorul sau distribuitorul de gaze naturale, care inițial refuză accesul la sistem din lipsă de capacitate sau de conductă de racord, va lua măsurile necesare asigurării accesului prin executarea lucrărilor de dezvoltare, numai în condițiile unor soluții viabile din punct de vedere tehnic și economic sau ale suportării de către solicitant a costurilor aferente realizării lucrărilor necesare, în condițiile regimului legal de proprietate și de operare a sistemelor.

(3) În caz de refuz nejustificat al accesului la sistem, solicitantul se poate adresa pentru rezolvarea neînțelegerii ANRGN, în calitate sa de autoritate competentă.

CAPITOLUL VIII

Înmagazinarea gazelor naturale

Art. 28. — Gazele naturale se înmagazinează în scopul armonizării variațiilor sezoniere, zilnice și orare de consum, cu capacitățile de furnizare și de transport, precum și pentru scopurile operaționale și strategice pentru care s-au stabilit atribuțiile Societății Naționale de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A.

Art. 29. — Depozitele existente la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe sunt luate în concesiune de Societatea Națională a Gazelor Naturale „Romgaz” — S.A. și sunt operate de sucursalele sau filialele acesteia. În măsura în care se autorizează și se licențiază noi operatori de transport, aceștia pot primi dreptul de a constitui depozite proprii.

Art. 30. — (1) Persoanele juridice, române sau străine, licențiate de ANRGN, pot avea acces la depozitele existente, scop în care operatorul prestează serviciul de înmagazinare pe bază de tarif.

(2) Persoanele juridice, române sau străine, pot participa împreună cu operatorii de transport și/sau de înmagazinare, licențiați în condițiile prezentei ordonanțe, la realizarea de depozite noi.

Art. 31. — Prestatorul de servicii de înmagazinare a gazelor naturale are obligația de a asigura accesul producătorilor și/sau al furnizorilor la capacitățile de înmagazinare, în condiții egale și nediscriminatorii, în limitele capacităților existente și cu respectarea condițiilor tehnice, de calitate și de siguranță ale depozitelor.

Art. 32. — Prestatorul de servicii de înmagazinare a gazelor naturale are obligația să rezerve o capacitate minimă de înmagazinare pentru transportator, astfel încât acesta să poată menține, în orice moment, echilibrul fizic al sistemului general de alimentare cu gaze naturale în orice perioadă a anului și cu menținerea parametrilor minimi de funcționare a SNT.

CAPITOLUL IX

Furnizarea și utilizarea gazelor naturale**Contractul de furnizare**

Art. 33. — (1) *Furnizarea gazelor naturale* este activitatea prin care un agent economic licențiat în condițiile prezentei ordonanțe pune la dispoziție gaze naturale clienților interesați. Comercializarea gazelor naturale se face numai pe baza unui contract, denumit în cele ce urmează *contract de furnizare*, care se încheie între furnizor și consumator/client și care trebuie să cuprindă cel puțin clauzele minime stabilite de lege, în general, și de ANRGN, în particular, prin contracte-cadru stabilite pentru categorii de consumatori.

(2) Gazele naturale livrate clientului se facturează de furnizor pe baza indicațiilor echipamentelor de măsurare montate de acesta, cu excepția cazurilor în care se stabilește altfel prin reglementări speciale sau prin contract.

(3) Clientul este obligat să plătească gazele naturale consumate.

(4) Furnizorul are dreptul să întrerupă furnizarea gazelor naturale clientului, în caz de neplată, după o preavizare prealabilă a acestuia.

Contractarea gazelor naturale

Art. 34. — (1) Contractul de furnizare a gazelor naturale reglementează raporturile dintre furnizor și client cu privire la furnizarea, facturarea și plata gazelor naturale. Contractul de furnizare poate include și efectuarea unor servicii de către furnizor.

(2) Contractarea furnizării gazelor naturale se face ținându-se seama de natura furnizorului și a clientului, de necesarul solicitat și de posibilitățile furnizorului de asigurare a acestuia. Cantitățile convenite se prevăd în anexa la contract, cu defalcare anuală, trimestrială și zilnică.

(3) Negocierea și încheierea contractului de furnizare a gazelor naturale cu clienți eligibili se realizează după obținerea de către solicitant a tuturor acordurilor și avizelor privind accesul la sistem, prevăzute de legislația în vigoare, și înainte de punerea în funcțiune a instalației de utilizare.

(4) Contractul de furnizare a gazelor naturale se încheie pentru o durată convenită între părți.

(5) Clientul poate cere rezilierea contractului, cu un preaviz de 30 de zile.

(6) Furnizorul poate rezilia unilateral contractul după punerea în întârziere a clientului, în caz de consum fraudulos, de neplată a facturilor sau în alte situații prevăzute în prezenta ordonanță, inclusiv cele legate de asigurarea eficienței energetice, protecția mediului și siguranța oamenilor.

Interdicția de revânzare a gazelor naturale

Art. 35. — Consumatorul nu poate revinde gazele naturale cumpărate.

Echipamente de măsurare la clienți

Art. 36. — (1) Echipamentele de măsurare care servesc pentru determinarea și decontarea consumurilor de gaze naturale între părțile contractante vor fi certificate potrivit legislației în vigoare și vor fi montate numai de către operator, cu acceptul furnizorului.

(2) Tipul echipamentelor de măsurare la clienți este stabilit de furnizor, în funcție de parametrii și de condițiile de livrare a gazelor naturale.

(3) Echipamentele de măsurare aparțin operatorului.

(4) Echipamentele de măsurare care, la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe, aparțin clienților vor fi cumpărate sau, după caz, înlocuite de operator, treptat, în funcție de posibilitățile financiare ale acestuia, într-o perioadă de maximum 5 ani.

Art. 37. — (1) Echipamentele de măsurare se montează și se sigilează de către operator, în prezența delegatului împuternicit al clientului, cu consemnarea acestei operațiuni într-un proces-verbal.

(2) Echipamentele de măsurare vor fi verificate periodic sau ori de câte ori este necesar și vor fi înlocuite în caz de uzură sau avarie de către operator, pe cheltuiala acestuia.

(3) În cazul în care deteriorarea se produce în orice mod din vina clientului, acesta va suporta costul echipamentelor deteriorate și al lucrărilor de montare, verificare și remontare.

(4) În cazul în care echipamentul de măsurare este defect, calculul cantităților de gaze naturale consumate se face după metodologia stabilită de operator, cu acordul furnizorului, împreună cu clientul, prin contract.

(5) Operatorul are obligația să înlocuiască în termen de cel mult 10 zile de la data înregistrării sesizării scrise echipamentul de măsurare reclamat ca fiind defect sau suspect de înregistrări eronate. Echipamentul de măsurare se verifică într-un laborator de metrologie autorizat, care va indica eroarea de înregistrare cu care se va recalcula consumul pe perioada nefuncționării acestuia, pe baza înțelegerii dintre părțile contractante.

(6) Măsurătorile efectuate de client în instalațiile proprii nu sunt opozabile măsurătorilor efectuate de furnizor decât în măsura în care se ajunge la un acord între părți.

Limitarea sau întreruperea furnizării gazelor naturale

Art. 38. — (1) Furnizorul este autorizat să limiteze sau să întrerupă furnizarea gazelor naturale în următoarele situații:

a) când se periclitează viața sau sănătatea oamenilor ori integritatea bunurilor materiale;

b) pentru prevenirea sau limitarea extinderii avariilor în instalațiile tehnologice de gaze naturale în zona instalațiilor de producție, depozitare și a rețelelor de transport și de distribuție;

c) consum fraudulos de gaze naturale;

d) neachitarea facturii pentru gazele naturale consumate la termenele stabilite prin contract, precum și neplata daunelor rezultate din deteriorarea unor instalații ale operatorului, când acestea se datorează culpei clientului;

e) împiedicarea delegatului operatorului de a monta, de a verifica sau de a citi aparatele de măsurare pentru decontarea contravalorii gazelor naturale consumate sau de a verifica și de a remedia defecțiunile la instalațiile operatorului, când acestea se află pe teritoriul clientului, pe bază de program convenit cu acesta;

f) consumatorul a depășit consumul de gaze naturale prevăzut în contract și nu a luat măsuri pentru reducerea acestuia până la încadrarea în cantitățile contractate;

g) pentru executarea de lucrări la instalațiile de alimentare noi sau pentru remedierea, înlocuirea ori modificarea celor existente, pe bază de program convenit cu consumatorul;

h) consumatorul modifică reglajele instalațiilor de reglare-măsurare;

i) la cererea clientului.

(2) Furnizorul și/sau operatorul sunt obligați să anunțe clienții afectați de întreruperile planificate în modul stabilit prin contracte și să comunice durata planificată pentru întreruperile necesare în vederea executării unor lucrări de întreținere și de reparații.

(3) Cazurile de întrerupere a furnizării gazelor naturale prevăzute la alin. (1), cu excepția situațiilor prevăzute la lit. a), b), g) și h), vor fi preavizate cu 3 zile lucrătoare și vor fi aplicate în cazul în care clientul nu s-a conformat preavizului primit, în termen de 6 ore după expirarea acestuia.

(4) Furnizorul și/sau operatorul răspund pentru daunele rezultate din întreruperile sau din limitările executate, cauzate din culpa sa.

(5) Furnizorul și/sau operatorul nu răspund față de clienți pentru întreruperea furnizării gazelor naturale sau pentru neasigurarea calității acestora în cazurile de forță majoră. De asemenea, furnizorul nu răspunde pentru întreruperile furnizării gazelor naturale, cauzate de clienți.

(6) În cazul penuriei naționale de combustibili sau în situații excepționale, determinate de evoluția economiei internaționale, de starea economiei naționale, de necesitățile de apărare sau de protecție a mediului înconjurător, la propunerea ministerului de resort, Guvernul poate aproba limitarea sau întreruperea furnizării gazelor naturale, stabilind, prin hotărâre, condițiile de aplicare a acestei măsuri.

Răspunderi ale furnizorului și ale operatorului

Art. 39. — (1) Furnizorul răspunde pentru toate daunele provocate consumatorului prin încălcarea contractului și, în special, dacă nu începe furnizarea gazelor naturale la termenul contractat sau nu livrează gaze naturale în condițiile stabilite în contract.

(2) Operatorul răspunde pentru toate daunele provocate consumatorului când:

a) nu anunță consumatorul din timp cu privire la întreruperile programate pentru lucrările planificate;

b) după întreruperea furnizării gazelor naturale, cerută de consumator, nu reia furnizarea în prima zi lucrătoare după primirea, în scris, a înștiințării privind încetarea motivului întreruperii.

Răspunderea consumatorului

Art. 40. — (1) Consumatorul răspunde pentru daunele cauzate furnizorului/operatorului prin nerespectarea contractului, precum și pentru acțiuni care afectează instalațiile și pun în pericol sănătatea persoanelor ori integritatea bunurilor materiale.

(2) De asemenea, consumatorul răspunde, dacă:

a) provoacă în procesul de consum perturbații ale parametrilor de calitate și de siguranță, care conduc la întreruperea furnizării gazelor naturale sau periclitează continuitatea alimentării;

b) nu respectă prescripțiile privind racordarea la rețele a instalațiilor de utilizare;

c) deteriorează instalația de racordare sau instalațiile de măsurare, violează sigiliile sau nu anunță furnizorul/operatorul despre deteriorarea acestora;

d) consumă gaze naturale ocolind sau afectând instalațiile de măsură ori consumă gaze naturale fără acordul furnizorului/operatorului, după sistarea furnizării;

e) nu plătește sau plătește cu întârziere contravaloarea gazelor naturale consumate;

f) consumă gaze naturale într-un mod diferit față de prevederile acordului de utilizare a gazelor naturale;

g) nu respectă dispozițiile privind limitarea consumului;

h) nu exploatează și nu întreține instalațiile proprii de utilizare, în conformitate cu prescripțiile și cu normativele în vigoare;

i) modifică valorile parametrilor de protecție, reglare și măsurare, stabilite de comun acord cu furnizorul/operatorul;

j) nu asigură accesul personalului și al utilajelor la instalațiile aparținând furnizorului și nu permite persoanelor împuternicite să efectueze controlul privind modul de

utilizare a gazelor naturale în conformitate cu normele și cu normativele în vigoare;

k) pe traseele instalațiilor de utilizare a gazelor naturale ridică construcții, depozitează materiale sau efectuează lucrări subterane fără acordul prealabil al furnizorului.

(3) Nerespectarea acordului de utilizare și a contractului de furnizare sau consumul fraudulos de gaze naturale atrage plata contravalorii gazelor naturale consumate în perioada respectivă și, după caz, suportarea următoarelor consecințe precizate în contract:

- a) penalizări;
- b) despăgubiri;
- c) întreruperea furnizării gazelor naturale;
- d) deconectarea de la sistem.

Obligații ale consumatorilor pentru creșterea eficienței energetice

Art. 41. — În vederea utilizării gazelor naturale în condiții de eficiență energetică, siguranță în funcționare și de protecție a mediului înconjurător, aparatele de utilizare, cum sunt arzătoarele, și principalele elemente cu funcționare independentă care urmează a fi montate în instalațiile de utilizare vor avea randamente termotehnice de minimum 85%, vor fi prevăzute cu elemente de protecție și automatizare, iar conținutul maxim de emisii poluante nu va depăși limitele admise, prevăzute de legislația în vigoare la instalații noi, instalații modernizate și/sau reparate capital. În cazul instalațiilor vechi, aceste condiții vor fi asigurate într-un interval stabilit de ANRGN.

Art. 42. — (1) Clienții sunt obligați:

a) să respecte normele tehnice în vigoare privind exploatarea, întreținerea, repararea instalațiilor proprii și a receptorilor de gaze naturale, precum și dotarea acestora cu aparate de măsură și control;

b) să recupereze căldura reziduală din procesele tehnologice, acolo unde se justifică economic, utilizând în acest scop instalații de termoficare omologate.

(2) Clienții care folosesc mai mult de 1,5 milioane m³/an sunt obligați:

a) să numească un responsabil autorizat în domeniul gazelor naturale;

b) să dezvolte un program de economisire a gazelor naturale pe o perioadă de 5 ani, care să evidențieze tehnologiile cerute, sursele și mecanismele de finanțare și care să conducă la o reducere relativă a intensității energetice, a emisiunilor toxice și a celor responsabile de efectul de seră în atmosferă;

c) să asigure întocmirea anuală a bilanțului energetic de către un auditor acreditat.

Asistența consumatorilor

Art. 43. — În scopul creșterii eficienței utilizării gazelor naturale la consumatori, operatorii sistemelor, cu acordul consumatorilor, vor organiza și vor desfășura activități de verificare a instalațiilor de utilizare, de informare, consultanță, cercetare, acțiuni demonstrative și promoționale, prestări de servicii și lucrări de execuție.

Stabilirea reglementărilor de eficiență energetică

Art. 44. — (1) Normele și prescripțiile tehnice, normativele și reglementările obligatorii pentru exploatarea și folo-

sirea eficientă a rețelelor, instalațiilor și a echipamentelor de gaze naturale se stabilesc de ANRGN, cu consultarea societăților comerciale și a asociațiilor profesionale specializate din domeniul gazelor naturale și cu participarea entităților abilitate, autorizate și licențiate în condițiile legii.

(2) Reglementările tehnice stabilite conform alin. (1) cuprind și valori indicative pentru parametri importanți și trebuie să aibă un caracter obiectiv și imparțial.

Elaborarea și revizuirea standardelor de eficiență

Art. 45. — (1) Asociația de Standardizare din România, la propunerea Societății Naționale de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A. și a ANRGN, elaborează programe privind revizuirea sau, după caz, întocmirea de standarde de eficiență energetică, armonizate cu normele europene în vigoare.

(2) Pentru producătorii și furnizorii de receptori de gaze naturale prevederile standardelor și ale prescripțiilor de eficiență energetică și protecție a mediului în domeniul gazelor naturale sunt obligatorii.

Utilizarea eficientă a resurselor în sectorul gazelor naturale

Art. 46. — În scopul utilizării eficiente a resurselor de gaze naturale, agenții economici cu activitate de producție, transport, depozitare și de distribuție a gazelor naturale sunt obligați, după caz, să ia măsuri pentru:

a) asigurarea parametrilor de performanță ai instalațiilor, aparatelor și dispozitivelor;

b) reducerea consumului propriu de gaze naturale și energie, precum și a scurgerilor de gaze naturale în atmosferă.

Dreptul de control

Art. 47. — Furnizorul este în drept:

a) să verifice modul de exploatare și de întreținere a instalațiilor de utilizare aparținând consumatorilor;

b) să verifice conformitatea și performanțele energetice ale aparatelor, utilajelor și echipamentelor de gaze naturale ale consumatorilor;

c) să sesizeze organele abilitate cu privire la cazurile de consum fraudulos de gaze naturale;

d) să ia măsuri, în condițiile legii, în vederea reglementării situațiilor prevăzute la lit. a), b) și c);

e) să numească comisii pentru expertizarea accidentelor și avariilor produse în instalațiile de producție, înmagazinare, transport, distribuție și utilizare a gazelor naturale.

CAPITOLUL X

Proiectarea, execuția și atestarea în domeniul gazelor naturale

Art. 48. — (1) Lucrările și instalațiile de producție, depozitare, transport, distribuție și utilizare a gazelor naturale se proiectează și se execută de către persoane juridice, române sau străine, autorizate în condițiile prezentei ordonanțe.

(2) Proiectarea și execuția se realizează în conformitate cu normativele tehnice în vigoare, numai după obținerea acordurilor și a avizelor necesare.

(3) Avizarea și verificarea proiectelor de execuție se efectuează de operatorii sistemelor la care consumatorii se racordează și, după caz, de operatorii instalațiilor de utilizare.

Art. 49. — (1) Operatorii de sisteme sunt în drept să urmărească și să verifice modul de execuție a lucrărilor de construcții-montaj pe care urmează să le exploateze și să le întrețină sau la care se racordează, în vederea respectării proiectelor de execuție avizate, indiferent de sursa de finanțare.

(2) În cazul în care operatorul sistemului ce urmează a fi realizat nu este stabilit, beneficiarul investiției are obligația să asigure urmărirea și verificarea modului de execuție a lucrărilor de construcții-montaj prin intermediul unui operator autorizat, în baza unui contract de prestări de servicii încheiat în acest sens.

Art. 50. — (1) Echipamentele, instalațiile, aparatele, produsele și procedeele utilizate în sectorul gazelor naturale vor fi în mod obligatoriu atestate tehnic.

(2) Atestarea tehnică este o fază preliminară obținerii agrementului tehnic și a certificatului de aprobare de model, emise în conformitate cu legislația în vigoare.

(3) Metodologia de emitere a atestatelor tehnice va fi elaborată de ANRGN în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe și va fi dată publicității.

(4) Se interzice utilizarea în sectorul gazelor naturale a echipamentelor, instalațiilor, aparatelor, produselor și procedeele care nu posedă agrement tehnic.

CAPITOLUL XI

Prețuri și tarife

Fundamentarea prețurilor și a tarifelor

Art. 51. — Sistemul de prețuri și tarife la gaze naturale va fi conceput astfel încât să faciliteze:

- apropierea de valoarea de piață a combustibililor alternativi și recuperarea costurilor serviciilor de transport, înmagazinare și distribuție a gazelor naturale;
- dezvoltarea capacităților de producție, transport, înmagazinare și distribuție și înlocuirea celor uzate;
- investițiile străine și transferul de tehnologie;
- economisirea de energie la consumatorii finali;
- lărgirea bazei de rezerve de gaze naturale;
- îmbunătățirea calității gazelor naturale și a serviciilor prestate la consumatori;
- diversificarea surselor de alimentare cu gaze naturale și mărirea siguranței aprovizionărilor.

Art. 52. — Sistemul de prețuri și tarife trebuie să conducă la realizarea unei piețe moderne și competitive a gazelor naturale.

Tipuri de prețuri și de tarife

Art. 53. — (1) În sectorul gazelor naturale se aplică următoarele categorii de prețuri și tarife:

a) prețuri rezultate din mecanismele concurențiale ale pieței pentru gazele naturale care se achiziționează de la producători și pentru gazele naturale care se contractează de consumatorii eligibili;

b) prețuri reglementate pentru activitățile ce decurg din obligația de serviciu public;

c) tarife reglementate pentru:

— activitățile cu caracter de monopol natural, din care fac parte tarifele pentru serviciile de transport al gazelor naturale și tarifele pentru depozitare;

— activitatea de distribuție a gazelor naturale;

d) tarife negociate pentru alimentarea consumatorilor eligibili.

(2) Tarifele reglementate pentru consumatorii finali de gaze naturale se stabilesc de ANRGN, cu consultarea operatorului de sistem.

(3) Agentul economic care solicită încheierea unui contract de furnizare a gazelor naturale este îndreptățit să își aleagă prin contract o modalitate de tarificare dintre cele aprobate și practicate de furnizor.

Evidențierea costurilor și a veniturilor

Art. 54. — Agenții economici din sectorul gazelor naturale, care practică tarife conform art. 55, sunt obligați să țină contabilitatea de gestiune, conform normelor legale, care să permită ANRGN cunoașterea costurilor fixe și a celor variabile, precum și a veniturilor realizate.

Principiile pentru fundamentarea propunerilor de sisteme de tarife reglementate

Art. 55. — (1) Propunerile de sisteme de tarife reglementate pentru gazele naturale se elaborează, după caz, de unitățile de producție, transport, depozitare și de distribuție și, împreună cu baza de calcul, se comunică ANRGN.

(2) Principiile care stau la baza sistemelor de prețuri și tarife pentru gazele naturale sunt următoarele:

a) sistemele de tarife trebuie să contribuie la utilizarea eficientă a gazelor naturale;

b) sistemele de tarife trebuie să fie diferențiate, permițând clientului consumator alegerea tipului de tarif care îi este mai favorabil dintre cele practicate de furnizor;

c) tarifele trebuie să permită stimularea asigurării cu gaze naturale de calitate, la cele mai mici prețuri;

d) tarifele de vânzare ale gazelor naturale către consumatori nu trebuie să conțină diferențieri nejustificate între diversele tipuri de consumatori;

e) la stabilirea tipurilor de tarife trebuie avute în vedere cheltuielile legate de capacitățile de depozitare, necesare pentru o alimentare sigură și continuă, cele legate de protecția mediului, precum și cele pentru închiderea, dezafectarea sau conservarea unor instalații;

f) pentru consumatorii eligibili tariful trebuie să aibă o structură binomială, respectiv un termen fix dependent de capacitatea comandată și un termen variabil în funcție de cantitatea de gaze naturale consumată;

g) tarifele nu pot avea caracter promoțional;

h) tarifele nu pot fi stabilite în funcție de tipul de utilizare a gazelor naturale;

i) structura tarifelor trebuie să permită încurajarea procedeelelor de trecere a cererii din perioada de vârf de consum la perioadele de consum redus;

j) tarifele nu pot fi micșorate din considerente de politică socială sau antiinflaționistă. Asigurarea de către stat a unui anumit nivel de protecție socială pentru unele categorii de

consumatori se va realiza prin acordarea de subvenții sau de ajutoare direct acestora;

k) protecția intereselor consumatorilor, asigurarea calității serviciilor, promovarea concurenței în producția și în furnizarea gazelor naturale.

(3) Este interzisă subvenționarea consumatorilor prin tarifele la gazele naturale sau recuperarea costurilor corespunzătoare serviciului asigurat pentru o anumită categorie de consumatori prin tarifele practicate altor categorii de consumatori.

Revizuirea tarifelor reglementate

Art. 56. — (1) Revizuirea tarifelor reglementate la gazele naturale se face de ANRGN, cu avizul Oficiului Concurenței, având la bază propunerile fundamentate și prezentate de agenții economici din sectorul gazelor naturale.

(2) Tarifele reglementate se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, de către ANRGN și vor intra în vigoare după 15 zile de la data publicării lor.

CAPITOLUL XII

Autorizări și licențieri

Activități supuse autorizării și licențierii

Art. 57. — (1) Realizarea de noi capacități de producție, transport, depozitare și distribuție a gazelor naturale, reabilitarea și re tehnologizarea celor existente, precum și punerea în funcțiune a acestora sunt efectuate de persoane juridice, române sau străine, autorizate de ANRGN, în condițiile prezentei ordonanțe.

(2) Exploatarea comercială a capacităților de producție, transport, depozitare și distribuție, precum și comercializarea gazelor naturale (vânzare—cumpărare—intermediere) sunt efectuate de persoane juridice, române sau străine, licențiate de ANRGN, în condițiile prezentei ordonanțe.

Regimul autorizării și licențierii

Art. 58. — (1) ANRGN acordă autorizații și licențe agenților economici din sectorul gazelor naturale, în vederea desfășurării activităților prevăzute la art. 57.

(2) Pentru autorizare și/sau licențiere solicitantul va înregistra cererea la ANRGN.

(3) La cerere vor fi anexate actele și documentele care probează îndeplinirea de către solicitant a condițiilor economice, financiare, tehnice și încadrarea cu personal de specialitate, stabilite pe categorii de capacități și de activități în domeniu.

(4) Modelul cererii de autorizare și/sau de licențiere, documentele care vor fi anexate la aceasta, procedura, conținutul, termenele, tarifele și condițiile constând în criteriile, niveluri, atestări, avize, garanții și altele asemenea, diferențiate pe categorii de activități, se stabilesc prin regulament elaborat de ANRGN și aprobat prin hotărâre a Guvernului.

(5) Agenții economici din sectorul gazelor naturale sunt obligați să solicite acordarea autorizațiilor și a licențelor în termen de cel mult 6 luni de la data intrării în vigoare a regulamentului prevăzut la alin. (4).

(6) Solicitantul trebuie să fie persoană juridică cu sediul în România.

(7) Solicitantul care nu deține un sediu stabil în România poate, în condițiile legii, să stabilească și să mențină un sediu secundar pe întreaga durată a autorizării și/sau a licențierii.

(8) Nu pot primi autorizație și/sau licență solicitanții aflați în procedura reorganizării judiciare sau a falimentului și nici cei cărora le-a fost retrasă sau anulată o autorizație sau o licență într-o perioadă de 5 ani anteriori datei înregistrării cererii.

(9) Refuzul autorizării și/sau al licențierii, lipsa unui răspuns în termen și orice altă soluție a ANRGN, considerate de solicitant ilegale și prejudiciabile, pot fi atacate, în condițiile legii, la instanța de contencios administrativ.

Modificarea autorizațiilor și licențelor

Art. 59. — (1) În cazul modificării statutului titularului autorizației și/sau al licenței — prin divizare, fuziune, schimbarea obiectului de activitate, a sediului, modificarea capitalului social — a patrimoniului sau în cazul altor modificări care afectează autorizația și/sau licența eliberată, titularul are obligația să notifice la ANRGN, fără întârziere, comunicarea înregistrării actelor modificatoare, în condițiile legii, sau, după caz, situația creată.

(2) Primind notificarea prevăzută la alin. (1) ANRGN examinează situația și dispune, dacă apreciază, eliberarea de noi autorizații și/sau licențe, cu conținutul modificat corespunzător, anulându-le pe cele inițiale.

Suspendarea și retragerea autorizațiilor și licențelor

Art. 60. — (1) În caz de nerespectare de către titular a prevederilor autorizației și/sau licenței sau de neîndeplinire a obligațiilor legale de către acesta, constatate de ANRGN din oficiu, la sesizarea terților sau la notificarea de către titular, ANRGN este în drept să procedeze după cum urmează:

a) dacă situația creată este remediabilă:

— suspendă autorizația și/sau licența pe perioada în care titularul este obligat să remedieze situația;

— retrage autorizația și/sau licența, dacă titularul nu remediază situația pe perioada suspendării;

b) dacă situația creată este iremediabilă, retrage autorizația și/sau licența.

(2) ANRGN va suspenda autorizația și/sau licența titularului în cazul falimentului acestuia.

(3) ANRGN va suspenda autorizația și/sau licența titularului, persoană fizică, în cazul decăderii și al incapacității acestuia.

(4) În cazurile prevăzute la alin. (1), (2) și (3) persoanele prejudiciate îl pot acționa pe titular în justiție pentru recuperarea pagubelor cauzate.

(5) Suspendarea sau retragerea autorizației și/sau a licenței poate fi contestată în instanța de contencios administrativ competentă de către titular în condițiile legii.

Autorizarea personalului de proiectare, execuție, exploatare și întreținere din sectorul gazelor naturale

Art. 61. — (1) În scopul respectării prevederilor prescripțiilor tehnice și ale normativelor tehnice în vigoare, toate instalațiile din sectorul gazelor naturale vor fi proiectate, executate, exploatate și întreținute de către persoane

fizice specializate, denumite în continuare *instalatori autorizați*.

(2) Calitatea de instalator autorizat se obține în urma promovării unui examen și este atestată printr-o legitimație.

(3) Legitimația este nominală, netrasmisibilă și valabilă pe întregul teritoriu al țării.

(4) Activitatea depusă în baza calității de instalator autorizat poate fi exercitată de titularul acesteia numai ca angajat permanent al unui agent economic cu obiect de activitate din sectorul gazelor naturale.

Art. 62. — (1) Instalatorii sunt autorizați pentru:

— proiectarea, execuția, exploatarea și întreținerea instalațiilor de gaze naturale care funcționează în regim de presiune mai mică sau egală cu 6 bari;

— proiectarea, execuția, exploatarea și întreținerea instalațiilor de gaze naturale care funcționează în regim de presiune mai mare de 6 bari.

(2) Instalatorii vor fi autorizați de ANRGN pentru proiectarea, execuția, exploatarea și întreținerea instalațiilor de producție, transport, înmagazinare, distribuție și utilizare a gazelor naturale.

(3) ANRGN va elabora în termen de 6 luni de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe reglementările privind regimul autorizării instalatorilor.

(4) Reglementările vor fi aprobate prin ordin al ministrului industriei și comerțului și vor fi publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I.

CAPITOLUL XIII

Exproprierea, concesionarea și regimul drepturilor asupra proprietății altuia

Exproprierea

Art. 63. — (1) Lucrările de realizare, reabilitare, re tehnologizare, exploatare și întreținere a capacităților de producție, transport, depozitare și distribuție a gazelor naturale sunt de utilitate publică.

(2) Terenurile necesare pentru realizarea lucrărilor prevăzute la alin. (1), cele aferente zonei de protecție și de siguranță a capacităților, precum și construcțiile situate pe aceste terenuri pot face obiectul exproprierei pentru cauză de utilitate publică, în condițiile legii.

Concesionarea

Art. 64. — (1) Capacitățile de producție, transport, depozitare și distribuție a gazelor naturale, terenurile aferente acestora, precum și serviciile de transport, înmagazinare și distribuție a gazelor naturale pot face obiectul concesionării către persoane juridice române sau străine, în condițiile legii.

(2) În afara criteriilor generale prevăzute de legislația în vigoare, pentru aprobarea concesionării se vor aplica și următoarele criterii specifice:

a) obligația concesionarului de a realiza producția, înmagazinarea, transportul și distribuția gazelor naturale la parametri calitativi și tehnici prevăzuți în normele tehnice în vigoare;

b) obligația concesionarului de a transporta gaze naturale într-o anumită zonă de consum și de a alimenta orice consumator din acea zonă, care îndeplinește condițiile prevăzute de prezenta ordonanță;

c) obligația concesionarului de a respecta dispozițiile operative ale dispecerului Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A.;

d) obligația concesionarului de a îndeplini la termenele stabilite măsurile prevăzute în actele de control încheiate de concedent.

(3) Persoanele juridice interesate să participe la licitație în vederea obținerii unei concesii trebuie să obțină o autorizație sau o licență provizorie de la autoritatea competentă privind desfășurarea activității care face obiectul concesionării. După adjudecarea concesionării autorizația/licența provizorie a câștigătorului licitației se va transforma în autorizație/licență definitivă.

Art. 65. — (1) Titularul unui contract de concesiune este în drept să transfere altei persoane juridice drepturile și obligațiile contractuale numai cu aprobarea scrisă a concedentului; orice transfer realizat fără aprobare este lovit de nulitate și atrage încetarea valabilității contractului de concesiune, prin decizia concedentului.

(2) Concesiunea contractului către altă persoană juridică nu exonerează titularul concesiunii de răspunderea solidară cu concesionarul pentru obligațiile asumate prin contract.

Art. 66. — Dreptul concesionarului asupra bunului sau asupra serviciului public concesionat nu poate fi grevat cu sarcini.

Art. 67. — (1) Concesiunea încetează:

a) ca efect al expirării duratei pentru care a fost acordată sau a perioadei de valabilitate a contractelor;

b) prin renunțarea de către concesionar;

c) prin retragerea dreptului concesiunii de către concedent;

d) prin retragerea autorizației și/sau a licenței.

(2) La încetarea concesiunii, indiferent de cauzele care au determinat-o, instalațiile trec în proprietatea concedentului, libere de orice sarcini sau obligații.

(3) Cu 3 ani înainte de expirarea concesiunii concedentul va stabili situația în care vor fi repuse în funcțiune instalațiile care au făcut obiectul contractului de concesiune după expirare.

(4) În termen de maximum 3 luni de la încetarea administrării sau concesiunii, prin renunțare sau retragere, concedentul va stabili măsurile care urmează să fie luate în legătură cu instalațiile care au făcut obiectul contractului.

Art. 68. — (1) Concesionarul poate renunța la contract, dacă îndeplinește, cumulativ, următoarele condiții:

a) comunică în scris autorității competente intenția sa de renunțare;

b) pune la dispoziție concedentului întreaga documentație privind activitatea desfășurată până la data renunțării, precum și rezultatele acesteia;

c) achită concedentului redevența datorată până la momentul încetării concesiunii.

(2) După îndeplinirea de către titular a condițiilor prevăzute la alin. (1) concedentul emite decizia de încuviințare a renunțării, care va fi publicată în Monitorul Oficial al României.

(3) Renunțarea la contract devine efectivă la 60 de zile de la notificarea intenției de renunțare, cu îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (1).

(4) Titularul va rămâne răspunzător față de cei interesați atât pentru toate pagubele cauzate prin exploatarea și prin lucrările efectuate până la data renunțării, cât și pentru

cele rezultate din relațiile comerciale, inclusiv pentru cele constatate după emiterea deciziei de încuviințare a renunțării.

Art. 69. — (1) Dreptul de concesiune poate fi retras de concedent în situațiile în care titularul:

a) nu efectuează volumul de lucrări de dezvoltare și de exploatare prevăzut în contract pentru o perioadă dată și expirată;

b) utilizează și alte metode sau tehnologii de exploatare decât cele aprobate de concedent;

c) încalcă normele referitoare la protecția mediului înconjurător;

d) nu respectă orice alte clauze prevăzute în contract, inclusiv în ceea ce privește plata redevențelor.

(2) Decizia de retragere a concesiunii emisă de concedent poate fi contestată, în termen de 30 de zile de la comunicare, la instanța de contencios administrativ competentă. Decizia rămasă definitivă va fi publicată în Monitorul Oficial al României.

Regimul drepturilor asupra proprietății altuia

Art. 70. — Asupra terenurilor și altor bunuri proprietate privată a persoanelor fizice sau juridice, precum și asupra activităților desfășurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacităților, concesionarii din sectorul gazelor naturale beneficiază, cu acordul proprietarilor și al titularilor de activități, în condițiile legii, pe durata lucrărilor de realizare, reabilitare, retehnologizare, respectiv de exploatare și de întreținere a capacităților respective, de următoarele drepturi:

a) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare în vederea realizării, reabilitării sau retehnologizării capacității;

b) dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității prin efectuarea reviziilor, reparațiilor și a intervențiilor necesare;

c) servitutea de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea de rețele, de conducte, linii sau de alte echipamente aferente capacității și pentru accesul la locul de amplasare a acestora;

d) dreptul de a obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane și bunuri;

e) dreptul de acces la utilitățile publice.

Art. 71. — (1) În exercitarea dreptului de uz pentru executarea lucrărilor necesare în vederea realizării, reabilitării sau retehnologizării capacităților concesionarul poate:

a) să depoziteze pe terenurile proprietate privată materiale, echipamente, utilaje și instalații;

b) să desființeze culturi sau plantații ori alte amenajări existente ori numai să le restrângă, în măsura strict necesară pentru executarea lucrărilor, în condițiile legii;

c) să extragă materiale, să capteze apa, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare;

d) să instaleze utilaje și să lucreze cu acestea, să amplaseze birouri și locuințe de șantier;

e) să oprească ori să restrângă activități ale proprietarului în măsura strict necesară pentru executarea lucrărilor pentru capacitatea respectivă.

(2) Dreptul de uz prevăzut la alin. (1) încetează înainte de expirarea duratei stabilite, prin acordul părților, prin terminarea anticipată a lucrărilor sau prin sistarea acestora. Oricare dintre aceste situații trebuie notificată de îndată proprietarului.

Art. 72. — Dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității, stabilit prin acord cu fiecare dintre proprietarii terenurilor afectate sau, în lipsa acordului, prin hotărâre judecătorească, se întinde pe toată durata de funcționare a capacității, iar exercitarea lui se face ori de câte ori este necesar pentru asigurarea funcționării normale a capacității. În exercitarea acestui drept concesionarul poate:

a) să depoziteze materiale, echipamente, utilaje, instalații pentru întreținere, revizii, reparații și intervenții necesare pentru asigurarea funcționării normale a capacității;

b) să instaleze utilaje și să lucreze cu acestea;

c) să afecteze culturi, plantații sau alte amenajări existente și să restrângă activități ale proprietarului în măsura și pe durata strict necesară în vederea executării operațiunilor de întreținere, reparații, revizii sau intervenții pentru asigurarea funcționării normale a capacității.

Art. 73. — Servitutea de trecere subterană, de suprafață sau aeriană cuprinde dreptul la instalare de rețele, de conducte, linii, stâlpi și de alte echipamente aferente capacității, precum și accesul la locul de amplasare a acestora pentru intervenții, întreținere, reparații, revizie, modificări și exploatare, conform prevederilor legale în vigoare.

Art. 74. — Pentru a evita punerea în pericol a persoanelor, bunurilor sau a unor activități desfășurate în zona de executare a lucrărilor de realizare, reabilitare, retehnologizare a capacităților, precum și a operațiunilor de revizie, întreținere sau reparație la capacitatea în funcțiune concesionarul are dreptul de a obține restrângerea sau sistarea, în măsura necesară și pe durata lucrărilor sau a operațiunilor menționate, a activităților desfășurate în vecinătate de alte persoane. Restrângerea sau sistarea se stabilește prin acord cu titularul activității, iar în lipsa acestuia, prin hotărâre judecătorească, cu acordarea unei indemnizații adecvate titularului activității afectate. Pentru intervenții în caz de avarie, accident ori catastrofă nu sunt necesare nici acord și nici hotărâre judecătorească, dar concesionarul datorează titularului activității afectate indemnizația adecvată, stabilă, la nevoie, prin hotărâre judecătorească.

Art. 75. — Dreptul de acces la utilitățile publice trebuie exercitat de concesionar cu bună-credință și în mod rezonabil, fără a prejudicia accesul altor persoane la respectivele utilități publice.

Art. 76. — (1) Drepturile de uz și de servitute asupra terenurilor proprietate privată se stabilesc prin acord între proprietarul terenului și concesionar, cu precizarea duratei, conținutului, a condițiilor și limitelor de exercitare, precum și a despăgubirilor și indemnizației acordate proprietarului.

(2) În caz de nerealizare a acordului prevăzut la alin. (1) între concesionar și proprietar sau, după caz, titularul activității prevăzute la art. 70 lit. d), la cererea concesionarului, va decide instanța judecătorească competentă, hotărârea acesteia constituind titlu executoriu pentru drepturile prevăzute la alin. (1).

Art. 77. — Dreptul de uz și de servitute asupra terenurilor proprietate privată, restrângerea sau încetarea a unor activități prevăzute la art. 70 se stabilesc și se exercită cu respectarea echității și a principiului minimei afectări a dreptului de proprietate sau, după caz, a activității.

Art. 78. — Drepturile de uz și servituțiile prevăzute la art. 71, 72 și 73 se înscriu, prin grija concesionarului, în cartea funciară și pot fi exercitate de la data înscrierii; la încetarea lor drepturile respective vor fi radiate prin grija concesionarului, în caz contrar proprietarul putând cere radierea și daune-interese pentru pagubele cauzate.

Art. 79. — La încetarea drepturilor concesionarul este obligat să asigure degajarea terenului și repunerea lui în situația inițială, precum și să plătească indemnizația stabilită conform acordului dintre părți.

Art. 80. — Concesionarul are următoarele obligații:

a) să stabilească și să aplice pe întreaga durată a executării lucrărilor măsurile de protecție a persoanelor, bunurilor și a mediului;

b) să obțină toate avizele, acordurile și atestatele prevăzute de lege pentru realizarea obiectivului;

c) să despăgubească proprietarii terenurilor și titularii activităților afectate de drepturile prevăzute la art. 70 pentru prejudiciile cauzate acestora prin exercitarea drepturilor respective.

Art. 81. — Pentru efecte secundare obținute sau care pot fi produse prin realizarea, reabilitarea sau retehnologizarea, respectiv prin funcționarea unor capacități de transport și distribuție și altele asemenea, concesionarul poate contracta cu persoanele interesate, în calitate de beneficiar, furnizarea sau prestarea de servicii corespunzătoare.

Zone de protecție și de siguranță

Art. 82. — (1) Pentru protecția și funcționarea normală a capacităților și a accesoriilor acestora se instituie zona de protecție a capacității.

(2) Zona de protecție aferentă capacităților din sectorul gazelor naturale este stabilită prin norme tehnice elaborate de ANRGN.

(3) Pentru asigurarea funcționării normale a capacităților și accesoriilor acestora, precum și pentru evitarea punerii în pericol a persoanelor, bunurilor și mediului înconjurător se instituie zona de siguranță a capacității.

(4) Zona de siguranță aferentă capacităților din sectorul gazelor naturale este stabilită prin norme tehnice elaborate de ANRGN.

(5) În perimetrul zonei de siguranță și de protecție se stabilesc sarcini, restricții și interdicții asupra proprietăților și activităților terților din zonă, în măsura necesară exigențelor specifice capacității și în regimul prevăzut la art. 70, 72 și 74.

CAPITOLUL XIV

Politica în domeniul gazelor naturale

Art. 83. — (1) Politica statului în domeniul gazelor naturale constă în stabilirea obiectivelor sectorului gazelor naturale, a modalităților optime de realizare a acestora, în condițiile asigurării unei dezvoltări durabile a economiei naționale.

(2) Politica în domeniul gazelor naturale este elaborată pe baza programului de guvernare aprobat de Parlament, de ministerul de resort, cu consultarea organismelor guvernamentale cu atribuții în domeniu și a societății civile, pentru un interval mediu, și cu luarea în considerare a

evoluțiilor probabile pe termen lung, având în vedere în principal:

a) asigurarea securității în aprovizionarea cu gaze naturale;

b) prognozarea cererii de resurse de gaze naturale, cu luarea în considerare a evoluției economiei naționale;

c) prognozarea importurilor și a exporturilor de gaze naturale;

d) elaborarea programelor de investiții în sectorul gazelor naturale;

e) asigurarea protecției mediului;

f) transparența prețurilor și a tarifelor la gazele naturale;

g) creșterea eficienței în utilizarea gazelor naturale;

h) dezvoltarea și asigurarea capacităților de depozitare a gazelor naturale;

i) direcțiile cercetării și dezvoltării specifice sectorului gazelor naturale, precum și introducerea tehnologiilor avansate în domeniu;

j) dezvoltarea cooperării internaționale;

k) propuneri de reglementări specifice sectorului gazelor naturale.

Programul de asigurare cu gaze naturale

Art. 84. — (1) Politica în domeniul gazelor naturale se concretizează într-un program ce va cuprinde liniile directoare ale acesteia pentru o perioadă de 2 ani, pe care Guvernul îl va supune spre aprobare Parlamentului.

(2) Guvernul, ministerul de resort, celelalte organe de specialitate ale administrației publice centrale iau măsuri pentru realizarea obiectivelor înscrise în programul prevăzut la alin. (1) și examinează, anual sau ori de câte ori este necesar, stadiul îndeplinirii prevederilor acestuia.

Responsabilități

Art. 85. — Ministerul de resort și ANRGN asigură aducerea la îndeplinire a politicii în domeniul gazelor naturale, în condițiile prevederilor prezentei ordonanțe și în conformitate cu legislația în vigoare.

CAPITOLUL XV

Răspunderi și sancțiuni

Răspunderi

Art. 86. — Încălcarea prevederilor prezentei ordonanțe atrage, după caz, răspunderea materială, disciplinară, administrativă, penală sau civilă.

Contravenții

Art. 87. — (1) Constituie contravenții, dacă nu au fost săvârșite în astfel de condiții încât, potrivit legii, să fie considerate infracțiuni, următoarele fapte:

a) executarea de lucrări noi, modificări, extinderi sau revizii ale instalațiilor de gaze naturale de orice categorie de către persoane fizice sau persoane juridice neautorizate sau de către persoane juridice autorizate, dar fără obținerea acordurilor și avizelor necesare;

b) desfășurarea, fără obținerea autorizației și/sau a licenței, a oricărei activități care necesită un asemenea document potrivit prevederilor prezentei ordonanțe și reglementărilor elaborate în baza ei;

c) folosirea unor practici menite să influențeze formarea liberă a prețurilor pe piața gazelor naturale;

d) reducerea nejustificată a capacității de producție sau de furnizare a gazelor naturale de către producători, precum și refuzul nejustificat de alimentare a consumatorului;

e) execuția și exploatarea unor instalații și echipamente care nu respectă condițiile tehnice de securitate și care pot dăuna persoanelor fizice, proprietății și/sau mediului înconjurător;

f) refuzul nejustificat al accesului la rețelele de transport și de distribuție al oricărui solicitant intern sau extern;

g) revânzarea gazelor naturale de către un consumator final;

h) refuzul de a permite verificările și inspecțiile prevăzute prin reglementări sau dispuse, după caz, de ANRGN, precum și obstrucționarea acestora în îndeplinirea atribuțiilor sale;

i) neprezentarea datelor și informațiilor solicitate de ANRGN și nerealizarea măsurilor dispuse de aceasta;

j) neasigurarea stocului minim în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

k) depășirea limitelor maxime admise privind emisiile de noxe;

l) nefurnizarea unor informații în condițiile art. 6 lit. g), art. 11 lit. h) și ale art. 19 lit. d);

m) transmiterea către terți de date cu caracter confidențial privind operațiunile comerciale;

n) întârzierea nejustificată în racordarea noilor consumatori sau în realimentarea lor după întrerupere;

o) nerespectarea prevederilor art. 21;

p) practicarea de tarife care conduc la alterarea prețului mediu la consumator cu peste 15%;

q) emiterea acordurilor și avizelor privind accesul la sistem fără respectarea prevederilor legale;

r) nerespectarea prevederilor acordurilor și avizelor privind accesul la sisteme.

(2) În cazul contravențiilor prevăzute la alin. (1) lit. a)–h), amenda care se aplică persoanelor fizice este de 3.000.000 lei, iar persoanelor juridice — de 300.000.000 lei.

(3) În cazul contravențiilor prevăzute la alin. (1) lit. i)–q), amenda este de 1.000.000 lei pentru persoanele fizice, iar pentru persoanele juridice este de 100.000.000 lei și se aplică persoanei care se face vinovată de săvârșirea lor.

(4) Nivelul acestor amenzi se va actualiza prin hotărâre a Guvernului, în raport cu rata inflației.

(5) Constatarea contravențiilor și aplicarea amenzilor se fac de către agenții constatatori, în conformitate cu legislația în vigoare.

(6) Dispozițiile Legii nr. 32/1968 privind stabilirea și sancționarea contravențiilor, cu modificările ulterioare, sunt aplicabile contravențiilor prevăzute în prezenta ordonanță.

Confiscări

Art. 88. — Lucrările produse, dobândite sau care au servit la săvârșirea contravențiilor prevăzute în prezenta ordonanță, inclusiv sumele din bănci rezultate, sunt supuse confiscării în condițiile prevăzute de Legea nr. 32/1968.

Constatarea contravențiilor

Art. 89. — (1) În vederea constatării contravențiilor prevăzute la art. 87, agenții constatatori au acces, în condițiile legii, în clădiri, încăperi, la instalații și în orice alt loc, până la aparatele de utilizare a gazelor naturale și au dreptul să verifice instalația, precum și să execute măsurători, determinări și recoltări de probe pentru analize. Proprietarii și cei care exploatează aceste clădiri, locuri sau instalații sunt obligați să pună la dispoziție agenților constatatori documentele și actele specifice activității lor.

(2) Organele de poliție și ale Ministerului Public sunt obligate să acorde, la cerere, sprijin agenților constatatori prevăzuți la alin. (1).

CAPITOLUL XVI

Dispoziții tranzitorii și finale

Art. 90. — Prezenta ordonanță intră în vigoare la 3 luni de la data publicării ei în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 91. — Pe data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe se abrogă orice alte dispoziții contrare.

Art. 92. — (1) Prevederile acordurilor de concesiune încheiate înainte de data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe și aprobate de Guvern rămân valabile în condițiile în care au fost încheiate pe întreaga lor durată.

(2) Societatea Națională a Gazelor Naturale „Romgaz” — S.A. Mediaș își va continua activitatea la acele obiective la care, la data publicării prezentei ordonanțe în Monitorul Oficial al României, desfășoară lucrări de explorare, dezvoltare și exploatare.

PRIM-MINISTRU
MUGUR CONSTANTIN ISĂRESCU

Contrasemnează:

Ministrul industriei și comerțului,
Radu Berceanu

Ministrul finanțelor,
Decebal Traian Remeș

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL INDUSTRIEI ȘI COMERȚULUI

ORDIN

pentru modificarea Ordinului ministrului industriei și comerțului nr. 132/1999 privind instituirea sistemului de supraveghere a exportului în Republica Ungară al unor produse siderurgice originare din România

Ministrul industriei și comerțului,
în temeiul prevederilor art. 3 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 864/1999 privind organizarea și funcționarea
Ministerului Industriei și Comerțului,
având în vedere prevederile Ordinului ministrului industriei și comerțului nr. 132/1999 privind instituirea sistemului
de supraveghere a exportului în Republica Ungară al unor produse siderurgice originare din România, publicat în
Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 287 din 22 iunie 1999,
emite următorul ordin:

Art. I. — Ordinul ministrului industriei și comerțului nr. 132 din 31 mai 1999 privind instituirea sistemului de supraveghere a exportului în Republica Ungară al unor produse siderurgice originare din România, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 287 din 22 iunie 1999, se modifică după cum urmează:

1. Articolul 1 alineatul (1) va avea următorul cuprins:

ARTICOLUL 1

„(1) Până la data de 31 decembrie 2000 exportul în Republica Ungară al produselor siderurgice originare din România, incluse în anexa nr. I, va face obiectul unui sistem de supraveghere.”

2. Articolul 2 va avea următorul cuprins:

ARTICOLUL 2

„Licența de export se va completa de către solicitant într-un exemplar original și în două copii. Formularul original va constitui document pentru vama română, pe care aceasta va certifica cantitatea exportată. El se returnează

de exportator la Ministerul Industriei și Comerțului în maximum 10 zile de la data efectuării exportului.”

3. Articolul 7 va avea următorul cuprins:

ARTICOLUL 7

„În eliberarea licențelor pentru anul 2000 Direcția integrare europeană și regională va ține seama de nivelurile orientative, pe grupe de produse, cuprinse în anexa nr. III la prezentul ordin.”

4. Articolul 12 se abrogă.

5. Articolul 14 va avea următorul cuprins:

ARTICOLUL 14

„(1) Prezentul ordin se aplică până la data de 31 decembrie 2000.

(2) Pe perioada aplicării prezentului ordin se modifică corespunzător Ordinul ministrului industriei și comerțului nr. 36C/1999, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 141 din 7 aprilie 1999.”

Art. II. — Prezentul ordin va fi publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul industriei și comerțului,
Radu Berceanu

București, 24 decembrie 1999.
Nr. 357.C.

MINISTERUL TRANSPORTURILOR

ORDIN

privind modificarea și completarea Ordinului ministrului transporturilor nr. 251/1999 pentru aprobarea Reglementărilor privind condițiile tehnice pe care trebuie să le îndeplinească vehiculele rutiere în vederea admiterii în circulație pe drumurile publice din România — RNTR 2

Ministrul transporturilor,
în temeiul prevederilor art. 12 lit. d) din Ordonanța Guvernului nr. 19/1997 privind transporturile, aprobată și
modificată prin Legea nr. 197/1998 și republicată, precum și ale art. 4 alin. (2) lit. b) și f) și alin. (3) lit. e) din Ordonanța
Guvernului nr. 44/1997 privind transporturile rutiere, cu modificările și completările ulterioare,
în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 263/1999 privind organizarea și funcționarea Ministerului
Transporturilor,
emite următorul ordin:

Art. I. — Ordinul ministrului transporturilor nr. 251/1999 pentru aprobarea Reglementărilor privind condițiile tehnice

pe care trebuie să le îndeplinească vehiculele rutiere în vederea admiterii în circulație pe drumurile publice din

România — RNTR 2, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 304 din 29 iunie 1999, se modifică și se completează după cum urmează:

1. După articolul 9 se introduce articolul 9¹ cu următorul cuprins:

„Art. 9¹. — Până la data de 31 decembrie 2000 se exceptează de la prevederile art. 5 autospecialele pentru stins incendii, autospecialele pentru intervenție în cazul producerii unor evenimente rutiere urmate de deversări de substanțe clasificate ca periculoase, autospecialele și autospecializatele pentru servicii comunale tip autogunoiere-

autocompactoare, automăturători, autostropitori, autovehiculele pentru intervenții în caz de înzăpezire, pentru împrăștierea materialelor antiderapante, și autospecialele pentru curățarea instalațiilor de canalizare.“

2. Termenul 31 decembrie 1999 până la care se aplică excepțiile prevăzute la art. 8 și 9 se înlocuiește cu termenul 31 decembrie 2000.

Art. II. — Regia Autonomă „Registrul Auto Român“ va aduce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. III. — Prezentul ordin va fi publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul transporturilor,
Traian Băsescu

București, 29 decembrie 1999.
Nr. 780.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR

Regia Autonomă „Monitorul Oficial“, str. Izvor nr. 2–4, Palatul Parlamentului, sectorul 5, București,
cont nr. 2511.1–12.1/ROL Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea“ București
și nr. 5069427282 Trezoreria sector 5, București.

Adresa pentru publicitate : Serviciul relații cu publicul și agenții economici, București,
Str. Blanduziei nr. 1, sectorul 2, telefon 211.57.30.

Tiparul : Regia Autonomă „Monitorul Oficial“, tel. 490.65.52, 335.01.11/2178 și 402.21.78,
E-mail: ramomrk@bx.logicnet.ro, Internet: www.monitoruloficial.ro
