

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței gazelor naturale

Având în vedere prevederile art. 8 alin. (1) lit. p) pct. 1 și 2 și lit. u) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, precum și prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 53/2011 pentru instituirea unor măsuri în domeniul gazelor naturale,

în temeiul dispozițiilor art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.428/2009 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de monitorizare a pieței gazelor naturale, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2007 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței interne a gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial al României,

Partea I, nr. 16 din 9 ianuarie 2008, cu modificările ulterioare.

Art. 3. — Titularii de licență din sectorul gazelor naturale și consumatorii eligibili importatori direcți vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Iulius Dan Plaveti

București, 26 august 2011.
Nr. 36.

ANEXĂ

METODOLOGIE de monitorizare a pieței gazelor naturale

CAPITOLUL I Dispoziții generale

Scop

Art. 1. — (1) Prin prezenta metodologie se stabilește sistemul unitar de raportare de către titularii de licență din sectorul gazelor naturale către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, a următoarelor informații:

a) structura consumatorilor de gaze naturale, cantitățile de gaze naturale furnizate diferitelor categorii de consumatori și prețurile practicate în relație cu aceștia;

b) serviciile de sistem prestate utilizatorilor sistemelor de transport, de tranzit, de înmagazinare și/sau de distribuție a gazelor naturale;

c) situația stocurilor de gaze naturale din depozitele de înmagazinare subterană.

(2) Prezenta metodologie are ca obiective:

a) urmărirea și controlul respectării de către titularii de licență din sectorul gazelor naturale a prețurilor și tarifelor reglementate;

b) asigurarea de către titularii de licență din sectorul gazelor naturale a securității, continuității și echilibrului alimentării cu gaze naturale a consumatorilor;

c) aplicarea unui tratament egal și nediscriminatoriu tuturor consumatorilor de gaze naturale;

d) promovarea și asigurarea competiției pe piața gazelor naturale;

e) asigurarea transparenței prețurilor și a tarifelor în sectorul gazelor naturale;

f) crearea bazei de date necesare pentru desfășurarea activității ANRE și pentru furnizarea de informații altor organisme implicate în elaborarea strategiei de dezvoltare a sectorului gazelor naturale.

Domeniu de aplicare

Art. 2. — (1) Metodologia de monitorizare a pieței gazelor naturale stabilește procedura pe care titularii de licență și consumatorii eligibili importatori direcți o aplică în furnizarea datelor către ANRE.

(2) ANRE înregistrează în baza de date proprie datele obținute în condițiile alin. (1).

Art. 3. — (1) Procedura se aplică în relația dintre titularii de licențe din sectorul gazelor naturale și ANRE privind transmiterea datelor referitoare la structura clienților, la prețurile practicate și cantitățile contractate în baza contractelor de achiziție, de furnizare și/sau de vânzare-cumpărare (vânzări către consumatorii finali și vânzări între titularii de licență), precum și a datelor referitoare la structura beneficiarilor de servicii de transport, tranzit, înmagazinare și/sau de distribuție, a datelor referitoare la serviciile prestate și tarifele practicate.

(2) Obligația de raportare a datelor prevăzute la alin. (1) revine:

- a) titularilor licenței de furnizare a gazelor naturale;
- b) titularilor licenței de distribuție a gazelor naturale;
- c) titularilor licenței de înmagazinare a gazelor naturale;
- d) titularilor licenței de transport al gazelor naturale;
- e) titularilor licenței de tranzit al gazelor naturale;
- f) consumatorilor eligibili importatori direcți.

Definiții

Art. 4. — În sensul prezentei metodologii, următorii termeni se definesc după cum urmează:

1. *consumatorul reglementat* — consumatorul care nu și-a exercitat dreptul de eligibilitate și a optat pentru furnizarea reglementată;

2. *consumatorul eligibil* — consumatorul care și-a exercitat dreptul de eligibilitate și cumpără gaze naturale de la unul sau mai mulți furnizori aleși de acesta;

3. *consumatorul eligibil importator direct* — consumatorul eligibil care derulează în mod nemijlocit contracte de import al gazelor naturale cu furnizorii externi, îndeplinind în acest sens toate formalitățile vamale pentru cantitățile importate;

4. *consumatorul casnic* — consumatorul care cumpără gaze naturale pentru consumul casnic propriu;

5. *consumatorul noncasnic* — consumatorul care cumpără gaze naturale ce nu sunt destinate consumului casnic propriu; acesta poate fi:

a) consumator industrial — consumatorul care utilizează gazele naturale pentru procese tehnologice în industrie:

— consumator din industria chimică — consumatorul care utilizează gazele naturale ca materie primă în industria chimică;

— producător de energie electrică și/sau termică — consumatorul care utilizează gazele naturale pentru producerea de energie electrică și/sau termică;

— alți consumatori industriali — consumatorul care utilizează gazele naturale pentru procese tehnologice în industrie, altele decât ca materie primă în industria chimică ori pentru producerea de energie electrică și/sau termică;

b) consumator comercial — consumatorul care utilizează gazele naturale în sectorul comercial — restaurante, hoteluri, centre de afaceri, agricultură sau pentru utilizări similare;

c) alți consumatori noncasnici — consumatori noncasnici, alții decât consumatorii industriali și comerciali, persoane juridice de drept privat fără scop lucrativ, instituții publice — unități din domeniile învățământ, sănătate, cultură, apărare națională, ordine publică, asistență socială, administrație publică, culte și altele asemenea;

6. *consum tehnologic* — cantitatea de gaze naturale necesară a fi consumată de către un operator economic ce desfășoară una dintre activitățile de producție, transport, înmagazinare sau distribuție a gazelor naturale pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari funcționării sistemului respectiv; orice altă utilizare a gazelor naturale în alte scopuri de către un titular de licență a gazelor naturale nu se încadrează în această categorie;

7. *consum energetic al titularului de licență* — cantitățile de gaze naturale utilizate pentru încălzire, prepararea hranei și a apei calde de către titularul de licență.

CAPITOLUL II

Monitorizarea pieței gazelor naturale

Prevederi generale

Art. 5. — (1) Titularii de licențe prevăzuți la art. 3 alin. (2) au obligația să întocmească și să înainteze ANRE, respectiv să completeze și să transmită prin modulul de colectare on-line

și/sau în format Excel un raport privind cantitățile și prețurile gazelor naturale tranzacționate și/sau serviciile prestate, conform modelelor prevăzute în anexele la prezenta metodologie.

(2) Consumatorii eligibili importatori direcți au obligația să completeze și să transmită ANRE prin modulul de colectare on-line un raport privind cantitățile și prețurile gazelor naturale achiziționate pentru consumul propriu și/sau înmagazinate, conform modelelor prevăzute în anexele la prezenta metodologie.

Art. 6. — (1) Rapoartele prevăzute la art. 5 se întocmesc lunar și se înaintează ANRE, respectiv se completează și se transmit prin modulul de colectare on-line până cel târziu la data de 25 a lunii în curs, pentru luna precedentă.

(2) ANRE are dreptul să solicite titularilor de licențe și consumatorilor eligibili importatori direcți completarea, clarificarea și/sau detalierea datelor și informațiilor cuprinse în raportul înaintat conform art. 5, după caz.

(3) Termenul în care răspunsul de clarificare va fi înaintat ANRE este de 5 zile lucrătoare de la data solicitării.

Art. 7. — (1) ANRE are dreptul de a face publice date și informații privind tranzacțiile comerciale lunare, trimestriale sau anuale referitoare la piața gazelor naturale.

(2) Datele și informațiile prevăzute la alin. (1) vor fi făcute publice numai în forme prelucrate și agregate, astfel încât să nu fie posibilă identificarea unor tranzacții individuale și să se asigure confidențialitatea datelor, informațiilor și a relațiilor contractuale.

Art. 8. — ANRE nu va face publice datele și informațiile privind tranzacțiile comerciale lunare, trimestriale sau anuale înregistrate în cadrul unei categorii de consumatori, dacă în categoria respectivă nu există cel puțin 3 consumatori activi pe piață, cu excepția cazului în care există acordul titularului/titularilor de licență care a/au furnizat informațiile respective.

Art. 9. — (1) Titularii licenței de furnizare a gazelor naturale au obligația să completeze anexa nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale”, anexa nr. 1b „Raport privind vânzările de gaze naturale către consumatorii finali” și/sau anexa nr. 1c „Raport privind vânzările de gaze naturale către alți furnizori/distribuitori/transportatori” și, după caz, anexa nr. 1d „Consum propriu și stocuri” și anexa nr. 1e „Înmagazinare”.

(2) Titularii licenței de distribuție a gazelor naturale au obligația să completeze anexa nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale”, anexa nr. 1d „Consum propriu și stocuri” și anexa nr. 5 „Raport privind serviciile de distribuție prestate”.

(3) Titularii licenței de înmagazinare a gazelor naturale au obligația să completeze anexa nr. 4 „Raport privind serviciile de înmagazinare prestate”.

(4) Titularii licenței de transport al gazelor naturale au obligația să completeze anexa nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale”, anexa nr. 1d „Consum propriu și stocuri”, anexa nr. 1e „Înmagazinare” și anexa nr. 2 „Raport privind serviciile de transport prestate”.

(5) Titularii licenței de tranzit al gazelor naturale au obligația să completeze anexa nr. 3 „Raport privind serviciile de tranzit prestate”.

(6) Consumatorii eligibili importatori direcți au obligația să completeze anexa nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale” doar pentru cantitățile de gaze naturale din import pentru care există contracte de achiziție, anexa nr. 1d „Consum propriu și stocuri” și anexa nr. 1e „Înmagazinare”, după caz.

Completarea raportului privind achizițiile, vânzările și înmagazinarea gazelor naturale (contracte de achiziție, contracte de furnizare și contracte de vânzare-cumpărare)

Art. 10. — (1) În anexa nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale” se nominalizează individual toate contractele de achiziție și/sau de vânzare-cumpărare executate pe parcursul lunii respective, indiferent dacă gazele naturale achiziționate sunt destinate comercializării sau consumului propriu în aceeași lună de raportare ori dacă sunt stocate în depozitele de înmagazinare subterană în vederea unei revânzări ulterioare.

(2) Pentru fiecare contract se prezintă următoarele elemente:

- numărul și data contractului;
- denumirea vânzătorului;
- cantitatea achiziționată;
- prețul de achiziție a gazelor naturale, așa cum rezultă acesta din executarea contractului.

(3) Titularul licenței de furnizare care este și titular de acord petrolier, având calitatea de producător de gaze naturale, în condițiile Legii petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, va înscrie cantitățile de gaze naturale produse la pct. 1 „Din perimetre de producție” al anexei nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale”. Prețurile aferente fiecărei cantități vor fi înregistrate fără tarife de transport, înmagazinare sau distribuție.

(4) Titularul licenței de furnizare, respectiv consumatorul eligibil importator direct care achiziționează gazele naturale din import de la un furnizor extern, va înscrie cantitățile de gaze naturale achiziționate la pct. 2 „De la furnizori externi (import direct)” al anexei nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale”. Prețurile aferente fiecărei cantități vor fi înregistrate fără tarife de transport, înmagazinare sau distribuție.

(5) Titularul licenței de furnizare care achiziționează gaze naturale de la un alt furnizor licențiat va înscrie cantitățile de gaze naturale achiziționate la pct. 3 „De la furnizori interni” al anexei nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale”, indiferent dacă respectivele cantități achiziționate sunt gaze naturale din intern, din import sau

dacă sunt cantități în orice fel de amestec. Prețurile aferente fiecărei cantități vor fi înregistrate așa cum rezultă din executarea contractului, precum și din facturile fiscale emise de vânzător aferente unei luni de livrare; în situațiile în care, potrivit clauzelor contractuale, transferul proprietății asupra cantităților achiziționate se face la ieșirea din sistemul de transport, respectiv la ieșirea din sistemul de distribuție, prețul înregistrat nu va include și tarifele aferente serviciilor de transport și/sau de distribuție, după caz. În această situație, se vor raporta distinct tarifele menționate anterior.

Art. 11. — (1) Cantitățile achiziționate vor fi exprimate în mii mc și MWh, iar prețurile în lei/MWh, în condițiile de bază prevăzute de Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, cu modificările ulterioare. Prețurile vor fi prezentate fără TVA.

(2) Prețul pentru gazele naturale achiziționate de la furnizorii externi va fi exprimat în condiția INCOTERMS - DAP frontiera română.

(3) În cazul plății contravalorii gazelor naturale într-o altă monedă decât cea națională, se va preciza cursul de schimb utilizat la întocmirea declarației vamale de import, conform prevederilor contractuale.

Art. 12. — (1) La anexa nr. 1b „Raport privind vânzările de gaze naturale către consumatorii finali” completarea se face distinct pentru consumatorii conectați direct la Sistemul național de transport (SNT), pe de o parte, și pentru consumatorii conectați în sistemele de distribuție, pe de altă parte.

(2) Completarea raportului se face pentru categoriile de consumatori prevăzute în anexa nr. 1 la „Criteriile și metodele pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale”, aprobate prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 1.078/2003, cu modificările și completările ulterioare, pe tipurile de consumatori prevăzute în prezenta metodologie.

Art. 13. — În cadrul categoriilor de consumatori prevăzute la art. 12 alin. (2), raportarea se realizează pe tipuri de consumatori astfel:

A. Pentru consumatorii casnici

Tipul de consumator	Consumul anual			Utilizări pentru
	GJ	MWh	mc	
D1	8,37	2,33	221,90	Prepararea hranei și a apei calde
D2	16,74	4,65	442,86	
D3	83,70	23,25	2.214,29	Încălzire, prepararea hranei și a apei calde
D3b	125,60	34,89	3.322,86	
D4	1.047,00	290,83	27.619,05	Încălzirea condominiilor cu cel puțin 10 locuințe

B. Pentru consumatorii noncasnici

1. Alți consumatori noncasnici

Tipul de consumator	Consumul anual			Utilizări pentru
	GJ	MWh	mc	
R1	16,74	4,65	442,86	Încălzire, prepararea hranei și a apei calde
R2	83,70	23,25	2.214,29	
R3	418,60	116,28	11.074,29	
R4	4.186,00	1.162,78	110.740,95	
R5	41.860,00	11.627,78	1.107.407,62	

2. Consumatori comerciali și consumatori industriali (inclusiv producătorii de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, consumatorii din industria chimică și alți consumatori industriali)

Tipul de consumator	Consumul anual			Factorul de sarcină*)
	GJ	MWh	mc	
I1	418,60	116,28	11.074,29	Nu este stabilit, dacă este necesar 115—200 de zile
I2	4.186,00	1.162,78	110.740,95	200 de zile
I3-1	41.860,00	11.627,78	1.107.407,62	200 de zile, 1.600 de ore
I3-2	41.860,00	11.627,78	1.107.407,62	250 de zile, 4.000 de ore
I4-1	418.600,00	116.277,8	11.074.076,19	250 de zile, 4.000 de ore
I4-2	418.600,00	116.277,8	11.074.076,19	330 de zile, 8.000 de ore
I5-4	4.186.000,00	1.162.778,00	110.740.761,9	330 de zile, 8.000 de ore

3. Consumatori industriali care sunt producători de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, conform prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 53/2011 pentru instituirea unor măsuri în domeniul gazelor naturale

Tipul de consumator	Consumul anual			Factorul de sarcină*)
	GJ	MWh	mc	
I1	418,60	116,28	11.074,29	Nu este stabilit, dacă este necesar 115—200 de zile
I2	4.186,00	1.162,78	110.740,95	200 de zile
I3-1	41.860,00	11.627,78	1.107.407,62	200 de zile, 1.600 de ore
I3-2	41.860,00	11.627,78	1.107.407,62	250 de zile, 4.000 de ore
I4-1	418.600,00	116.277,8	11.074.076,19	250 de zile, 4.000 de ore
I4-2	418.600,00	116.277,8	11.074.076,19	330 de zile, 8.000 de ore
I5-4	4.186.000,00	1.162.778,00	110.740.761,9	330 de zile, 8.000 de ore

*) Factorul de sarcină al consumului orar de gaze naturale reprezintă numărul de ore necesare pentru preluarea consumului anual la debitul maxim instalat orar și se determină cu formula:

$$n_h = Q_a / Q_h (\max),$$

în care:

Q_a = volumul consumat anual, exprimat în mc;

$Q_h (\max)$ = debitul maxim instalat orar, exprimat în mc/h.

Factorul de sarcină al consumului zilnic de gaze naturale reprezintă numărul de zile necesare pentru preluarea consumului anual la debitul maxim instalat zilnic și se determină cu formula:

$$n_d = Q_a / Q_d (\max),$$

în care:

Q_a = volumul consumat anual, exprimat în mc;

$Q_d (\max)$ = debitul maxim instalat zilnic, exprimat în mc/zi.

Debitul maxim instalat zilnic se determină cu formula $Q_d (\max) = 24 \text{ h} \times Q_h (\max)$.

Art. 14. — (1) În cazul consumatorilor care încheie contracte de furnizare sau de vânzare-cumpărare a gazelor naturale pentru locuri de consum noi sau ca urmare a modificării caracteristicilor tehnice ale instalațiilor de alimentare existente, încadrarea în categoriile și tipurile de consumatori menționate la art. 12 și 13 se va face pe baza cantităților de gaze naturale estimate la încheierea contractelor.

(2) Încadrarea consumatorilor în categoriile de consum menționate se menține pe parcursul unui an calendaristic și se actualizează în funcție de prevederile reglementărilor în vigoare.

Art. 15. — (1) În anexa nr. 1b „Raport privind vânzările de gaze naturale către consumatorii finali” se înregistrează prețurile finale rezultate din contractele încheiate cu consumatorii reglementați și cu consumatorii eligibili, defalcate pentru categoriile de consumatori și, respectiv, tipurile de consumatori standard prevăzute la art. 12 și 13.

(2) Pentru consumatorii reglementați, prețurile finale înregistrate și raportate vor include tarifele pentru prestarea serviciilor de transport, de înmagazinare și/sau de distribuție, după caz. Prețurile de vânzare a gazelor naturale către consumatorii finali reglementați se comunică în lei/MWh, în condițiile de bază prevăzute de Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare

în Domeniul Energiei nr. 62/2008, cu modificările ulterioare. Prețurile vor fi prezentate fără TVA.

(3) Pentru consumatorii eligibili, prețurile finale înregistrate și raportate nu vor include tarifele pentru prestarea serviciilor de transport și/sau de distribuție, după caz. În cazul în care tarifele aferente serviciului de înmagazinare sunt facturate de către furnizor distinct de prețul gazului, prețurile finale înregistrate și raportate vor include tarifele de înmagazinare.

(4) Se va înregistra numărul de consumatori, în funcție de tipurile de consumatori standard prevăzute la art. 12 și 13, astfel:

a) numărul de consumatori în luna curentă;

b) numărul de consumatori care au încheiat contracte noi în luna curentă, pentru un loc nou de consum;

c) numărul de consumatori care au reziliat contractul în luna curentă.

Art. 16. — Prețurile înregistrate conform art. 15 se vor baza pe prețurile, contractele, condițiile și reglementările aflate în vigoare în cursul lunii de livrare pentru care se face raportarea, inclusiv eventualele reduceri.

Art. 17. — Dacă într-o categorie de consumatori există mai mulți consumatori cu prețuri diferite, prețul raportat va fi prețul mediu ponderat pentru categoria respectivă de consumatori.

Art. 18. — (1) La anexa nr. 1c „Raport privind vânzările de gaze naturale către alți furnizori/distribuitori/transportatori” se

nominalizează individual toate contractele de achiziție și/sau de vânzare-cumpărare încheiate cu alți furnizori, executate pe parcursul lunii respective, indiferent dacă gazele naturale vândute sunt în sau provin din depozitele subterane ori din achiziții curente.

(2) Pentru fiecare contract se prezintă următoarele elemente:

- a) numărul și data contractului;
- b) denumirea cumpărătorului;
- c) cantitatea vândută;
- d) prețul gazelor naturale comercializate, așa cum rezultă acesta din executarea contractului;
- e) tarifele medii incluse în preț, conform contractului, pentru serviciile de transport, serviciile de înmagazinare și serviciile de distribuție, după caz;
- f) structura cantităților comercializate (intern, import sau gaze în amestec).

Art. 19. — (1) Cantitățile vândute vor fi exprimate în mii mc și MWh, iar prețurile în lei/MWh, în condițiile de bază prevăzute de Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, cu modificările ulterioare. Prețurile vor fi prezentate fără TVA.

(2) În cazul vânzării gazelor naturale la export sau încasării contravalorii gazelor naturale într-o altă monedă decât cea națională, transformarea în lei a prețurilor se va realiza la cursul de schimb al declarației vamale de export.

Art. 20. — (1) În anexa nr. 1d „Consum propriu și stocuri” se nominalizează cantitățile de gaze naturale destinate consumului tehnologic și consumului energetic, precum și eventualele abateri cauzate de erorile de măsurare.

(2) La rubricile „Diferențe stocuri din conductele proprii”, respectiv „Diferențe stocuri în conductele terților” se nominalizează cantitățile de gaze stocate în/consumate din conductele deținute și/sau operate de titular, respectiv cantitățile de gaze stocate în/consumate din conductele deținute și/sau operate de un terț. Cantitățile stocate vor fi înregistrate cu valori pozitive, iar cantitățile consumate din conducte vor fi înregistrate cu valori negative.

(3) Cantitățile destinate consumului propriu și stocurile vor fi exprimate în mii mc și MWh, iar prețurile în lei/MWh, în condițiile de bază prevăzute de Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, cu modificările ulterioare. Prețurile vor fi cele înregistrate în evidența contabilă a titularului de licență.

Art. 21. — (1) În anexa nr. 1e „Înmagazinare” vor fi menționate toate cantitățile de gaze naturale injectate în, respectiv extrase din depozitele de înmagazinare subterană de beneficiarul contractului de înmagazinare subterană.

(2) Pentru fiecare depozit de înmagazinare subterană se prezintă următoarele elemente:

- a) denumirea depozitului subteran, numărul și data contractului de înmagazinare;
- b) cantitatea injectată, respectiv extrasă din depozitul subteran respectiv, în funcție de structură (intern, import sau gaze în amestec, cu precizarea eventualelor schimburi de gaze), și contractul din care acestea provin;
- c) prețul gazelor naturale injectate în și, respectiv, extrase din depozitul respectiv.

Art. 22. — (1) Cantitățile înmagazinate vor fi exprimate în mii mc și MWh, iar prețurile în lei/MWh, în condițiile de bază prevăzute de Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, cu modificările ulterioare. Prețurile vor fi prezentate fără TVA.

(2) Prețul gazelor naturale din depozitul subteran nu va include contravaloarea serviciilor de înmagazinare.

Completarea rapoartelor privind prestarea serviciilor de sistem (transport, tranzit, înmagazinare, distribuție)

Art. 23. — Raportul privind serviciile de transport prestate, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 2, se completează de către titularii licenței de transport al gazelor naturale.

Art. 24. — (1) În raport se menționează contractele încheiate de transportator cu utilizatorii sistemului de transport și se vor detalia: capacitatea rezervată, numărul de ore, componenta fixă, cantitatea transportată, componenta volumetrică, total prestație. De asemenea, se vor raporta lunar capacitatea totală, capacitatea rezervată și capacitatea disponibilă ale SNT.

(2) Pentru utilizatorii sistemului de transport, raportarea contractelor încheiate se va realiza individual, cu precizarea utilizatorului și a numărului și datei contractului încheiat.

(3) Capacitățile rezervate vor fi exprimate în MWh/h, iar cantitățile transportate vor fi exprimate în MWh.

(4) Componenta fixă va fi exprimată în lei/1 MWh/h, iar componenta volumetrică va fi exprimată în lei/1 MWh.

Art. 25. — Raportul privind serviciile de tranzit prestate, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 3, se completează de către titularii licenței de tranzit al gazelor naturale.

Art. 26. — (1) Pentru activitatea de tranzit internațional al gazelor naturale pe teritoriul României, prin conducte dedicate, raportarea se va realiza în mod distinct, pentru fiecare linie dedicată.

(2) În raport se menționează contractele încheiate cu utilizatorii și se vor detalia capacitățile totale, capacitățile disponibile și capacitățile rezervate pentru fiecare utilizator și linie de tranzit, tarifele de tranzit aplicate și cantitățile transportate.

Art. 27. — Raportul privind serviciile de înmagazinare prestate, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 4, se completează de către titularii licenței de înmagazinare a gazelor naturale.

Art. 28. — (1) În raport vor fi menționate contractele încheiate de titularul licenței de înmagazinare cu utilizatorii depozitului de înmagazinare subterană.

(2) Raportul va detalia, pentru fiecare depozit de înmagazinare subterană operat de titularul licenței de înmagazinare, capacitățile totale, capacitățile disponibile și capacitățile rezervate, cantitățile introduse în și, respectiv, extrase din depozit și stocul deținut la începutul și la sfârșitul lunii de raportare de către fiecare utilizator.

(3) Capacitățile rezervate vor fi exprimate în mii mc/ciclu de depozitare și în MWh/ciclu de depozitare, iar cantitățile înmagazinate vor fi exprimate în mii mc și în MWh.

Art. 29. — Raportul privind serviciile de distribuție prestate, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 5, se completează de către titularii licenței de distribuție a gazelor naturale.

Art. 30. — (1) Raportul va detalia contractele încheiate de distribuitor cu utilizatorii sistemului de distribuție, respectiv consumatori reglementați, consumatori eligibili și/sau terți furnizori, și va detalia numărul consumatorilor, cantitățile distribuite, în cadrul fiecărei grupe de consumatori.

(2) Raportul se completează distinct pentru consumatorii reglementați și pentru consumatorii eligibili, indiferent dacă operatorul serviciului de distribuție asigură sau nu furnizarea gazelor naturale pentru aceștia, precum și pentru serviciile prestate unui terț furnizor.

(3) Pentru utilizatorii sistemului de distribuție, raportarea serviciilor prestate se va realiza pe categoriile și tipurile de consumatori prevăzute la art. 12, atât în cazul consumatorilor reglementați, cât și în cazul consumatorilor eligibili, indiferent dacă operatorul serviciului de distribuție asigură sau nu furnizarea gazelor naturale pentru aceștia.

(4) În cazul în care contractul de distribuție este încheiat de către un furnizor pentru alimentarea unor consumatori finali conectați în terțe sisteme de distribuție, raportarea contractului se va realiza distinct pentru fiecare furnizor.

CAPITOLUL III Dispoziții finale

Art. 31. — (1) Titularii licenței de furnizare a gazelor naturale au obligația de a transmite ANRE o copie a fiecărui contract de achiziție și/sau de vânzare-cumpărare a gazelor naturale încheiat cu furnizorii interni, precum și toate actele adiționale

încheiate ulterior și care aduc modificări și/sau completări contractului inițial.

(2) Obligația de transmitere a contractelor menționate la alin. (1) revine cumpărătorului.

(3) Titularii licenței de furnizare au obligația de a transmite documentele precizate la alin. (1) în termen de 15 zile calendaristice de la data încheierii contractelor.

Art. 32. — Titularii de licență care au încheiate contracte de import și/sau contracte de tranzit al gazelor naturale au obligația de a transmite ANRE o copie a acestora, în termen de 15 zile calendaristice de la data încheierii, precum și toate actele adiționale încheiate ulterior și care aduc modificări și/sau completări contractului inițial.

Art. 33. — În termen de 15 zile calendaristice de la data acordării licenței de către ANRE, respectiv 15 zile calendaristice de la data încheierii contractelor de import, titularii de licență, respectiv consumatorii eligibili importatori direcți, trebuie să

notifice ANRE care sunt persoanele autorizate care vor întocmi rapoartele prevăzute la art. 10, 12, 18, 20, 21, 23, 25, 27 și 29 și care vor furniza datele și informațiile solicitate.

Art. 34. — (1) Rapoartele prevăzute la art. 10, 12, 18, 20, 21, 27 și 29 vor fi completate on-line, prin intermediul unei aplicații web furnizate de ANRE, pe baza numelui de utilizator și a parolei eliberate de aceasta.

(2) Rapoartele prevăzute la art. 23, 25 și 27 vor fi transmise ANRE în format Excel, prin e-mail, la adresa drp@anre.ro, precum și pe suport hârtie, prin fax.

Art. 35. — În situația în care consideră necesar, ANRE, în îndeplinirea atribuțiilor ce îi revin, poate solicita titularilor de licență orice altă raportare suplimentară față de cele menționate anterior, care se va transmite în format Excel.

Art. 36. — Anexele nr. 1a—1e și 2—5 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

ANEXA Nr. 1a*
la metodologie

Denumirea titularului licenței

Nr. licenței

RAPORT
privind achizițiile de gaze naturale
luna

Specificație	Furnizor	Cantitate		Preț lei/ MWh	Cantități destinate						Structura achiziției de gaze naturale	Cursul de schimb lei/USD	
					comercializării în luna curentă		consumului propriu		înmagazinării				
		mii mc	MWh		mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh			
1. Din perimetre de producție													
- gaze naturale din producția curentă	x											x	x
2. De la furnizori externi (import direct)												x	x
- nr. și data contract.....												x	
- nr. și data contract.....												x	
.....												x	
3. De la furnizorii interni												x	x
- nr. și data contract.....												intern import	x
- nr. și data contract.....												intern import amestec	x
.....												intern import amestec	
Total	x			x								amestec	x

NOTĂ:

Gazele cumpărate/din producție pentru a fi înmagazinate vor fi înregistrate în raportul de achiziții numai în luna în care sunt achiziționate.

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,
.....

* Anexa nr. 1a este reprodusă în facsimil.

RAPORT
privind vânzările de gaze naturale către consumatorii finali
luna

Specificație	Tipul de consumator	Nr. consumatori			Cantitate		Preț
		Număr consumatori luna curentă	Nr. consumatori care au încheiat contracte noi în luna curentă, pentru un loc nou de consum	Nr. consumatori care au reziliat contractul în luna curentă	mii mc	MWh	lei/MWh
I. CONSUMATORI CAPTIVI	x						x
A. Consumatori finali conectați direct la SNT	x						x
A.1. cu un consum anual de până la 1.162,78 MWh/an	x						x
CONSUMATORI CASNICI	x						
A.1.1. Consumatori casnici	x						
	D1						
	D2						
	D3						
	D3b						
	D4						
CONSUMATORI NONCASNICI	x						
A.1.2. Alți consumatori noncasnici	x						
	R1						
	R2						
	R3						
	R4						
A.1.3. Alți consumatori industriali	x						
	I1						
	I2						
A.1.4. Consumatori comerciali	x						
	I1						
	I2						
A.2. cu un consum anual între 1.162,79 MWh/an și 11.627,78 MWh/an	x						x
CONSUMATORI NON-CASNICI	x						
A.2.1. Alți consumatori noncasnici	x						
	R5						
A.2.2. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației	x						
	I3-1						
	I3-2						
A.2.3. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației	x						
	I3-1						

* Anexa nr. 1b este reprodusă în facsimil.

A.5.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației								
A.5.3. Consumatori din industria chimică								
A.5.4. Alți consumatori industriali								
A.5.5. Consumatori comerciali								
B. Consumatori finali conectați direct în sistemul de distribuție	x							x
B.1. cu un consum anual de până la 23,25 MWh/an	x							x
CONSUMATORI CASNICI	x							
B.1.1. Consumatori casnici	x							
	D1							
	D2							
	D3							
CONSUMATORI NONCASNICI	x							
B.1.2. Alți consumatori noncasnici	x							
	R1							
	R2							
B.1.3. Alți consumatori industriali								
	I1							
B.1.4. Consumatori comerciali								
	I1							
B.1.5. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației								
	I1							
B.1.6. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației								
	I1							
B.2. cu un consum anual între 23,26 MWh/an și 116,28 MWh/an	x							x
CONSUMATORI CASNICI	x							
B.2.1. Consumatori casnici	x							
	D3b							
CONSUMATORI NONCASNICI	x							
B.2.2. Alți consumatori noncasnici	x							
	R3							
B.2.3. Alți consumatori industriali	x							
	I1							
B.2.4. Consumatori comerciali	x							
	I1							
B.2.5. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației								
	I1							

	I4-1							
	I4-2							
B.5.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x							
	I4-1							
	I4-2							
B.5.3. Consumatori din industria chimică	x							
	I4-1							
	I4-2							
B.5.4. Alți consumatori industriali	x							
	I4-1							
	I4-2							
B.5.5. Consumatori comerciali	x							
	I4-1							
	I4-2							
B.5.6. Alți consumatori noncasnici								
	I4-1							
	I4-2							
B.6. cu un consum anual peste 116.277,79 MWh/an	x							x
CONSUMATORI NONCASNICI	x							
B.6.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x							
	I5-4							
B.6.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x							
	I5-4							
B.6.3. Consumatori din industria chimică	x							
	I5-4							
B.6.4. Alți consumatori industriali	x							
	I5-4							
B.6.5. Consumatori comerciali	x							
	I5-4							
II. CONSUMATORI ELIGIBILI	x							x
A. Consumatori finali conectați direct la SNT	x							x
A.1. cu un consum anual de până la 1.162,78 MWh/an	x							x
CONSUMATORI CASNICI	x							
A.1.1. Consumatori casnici	x							
	D1							
	D2							
	D3							
	D3b							
	D4							

CONSUMATORI NONCASNICI	x							
A.1.2. Alți consumatori noncasnici	x							
	R1							
	R2							
	R3							
	R4							
A.1.3. Alți consumatori industriali	x							
	I1							
	I2							
A.1.4. Consumatori comerciali	x							
	I1							
	I2							
A.2. cu un consum anual între 1.162,79 MWh/an și 11.627,78 MWh/an	x							x
CONSUMATORI NONCASNICI	x							
A.2.1. Alți consumatori noncasnici	x							
	R5							
A.2.2. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x							
	I3-1							
	I3-2							
A.2.3. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x							
	I3-1							
	I3-2							
A.2.4. Alți consumatori industriali	x							
	I3-1							
	I3-2							
A.2.5. Consumatori comerciali	x							
	I3-1							
	I3-2							
A.3. cu un consum anual între 11.627,79 MWh/an și 116.277,79 MWh/an	x							x
CONSUMATORI NONCASNICI	x							
A.3.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x							
	I4-1							
	I4-2							
A.3.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x							
	I4-1							
	I4-2							
A.3.3. Consumatori din industria chimică	x							
	I4-1							
	I4-2							

A.3.4. Alți consumatori industriali	x							
	I4-1							
	I4-2							
A.3.5. Consumatori comerciali	x							
	I4-1							
	I4-2							
A.4. cu un consum anual între 116.277,80 MWh/an și 1.162.777,87 MWh/an	x							x
CONSUMATORI NONCASNICI	x							
A.4.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x							
	I5-4							
A.4.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x							
	I5-4							
A.4.3. Consumatori din industria chimică	x							
	I5-4							
A.4.4. Alți consumatori industriali	x							
	I5-4							
A.4.5. Consumatori comerciali	x							
	I5-4							
A.5. cu un consum anual peste 1.162.777,87 MWh/an	x							x
CONSUMATORI NONCASNICI	x							
A.5.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației								
A.5.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației								
A.5.3. Consumatori din industria chimică								
A.5.4. Alți consumatori industriali								
A.5.5. Consumatori comerciali								
B. Consumatori finali conectați direct în sistemul de distribuție	x							x
B.1. cu un consum anual de până la 23,25 MWh/an	x							x
CONSUMATORI CASNICI	x							
B.1.1. Consumatori casnici	x							
	D1							
	D2							
	D3							
CONSUMATORI NONCASNICI	x							
B.1.2. Alți consumatori noncasnici	x							
	R1							
	R2							
B.2. cu un consum anual între 23,26 MWh/an și 116,28 MWh/an	x							x
CONSUMATORI CASNICI	x							

B.2.1. Consumatori casnici	x							
	D3b							
CONSUMATORI NONCASNICI	x							
B.2.2. Alți consumatori noncasnici	x							
	R3							
B.2.3. Alți consumatori industriali	x							
	I1							
B.2.4. Consumatori comerciali	x							
	I1							
B.3. cu un consum anual între 116,29 MWh/an și 1.162,78 MWh/an	x							x
CONSUMATORI CASNICI	x							
B.3.1. Consumatori casnici	x							
	D4							
CONSUMATORI NONCASNICI	x							
B.3.2. Alți consumatori noncasnici	x							
	R4							
B.3.3. Alți consumatori industriali	x							
	I2							
B.3.4. Consumatori comerciali	x							
	I2							
B.3.5. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x							
	I2							
B.3.6. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x							
	I2							
B.4. cu un consum anual între 1.162,79 MWh/an și 11.627,78 MWh/an	x							x
CONSUMATORI NONCASNICI	x							
B.4.1. Alți consumatori noncasnici	x							
	R5							
B.4.2. Alți consumatori industriali	x							
	I3-1							
	I3-2							
B.4.3. Consumatori comerciali	x							
	I3-1							
	I3-2							
B.4.4. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x							
	I3-1							
	I3-2							
B.4.5. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x							
	I3-1							

	I3-2						
B.5. cu un consum anual între 11.627,79 MWh/an și 116.277,79 MWh/an	x						x
CONSUMATORI NONCASNICI	x						
B.5.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I4-1						
	I4-2						
B.5.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I4-1						
	I4-2						
B.5.3. Consumatori din industria chimică	x						
	I4-1						
	I4-2						
B.5.4. Alți consumatori industriali	x						
	I4-1						
	I4-2						
B.5.5. Consumatori comerciali	x						
	I4-1						
	I4-2						
B.6. cu un consum anual peste 116.277,79 MWh/an	x						x
CONSUMATORI NONCASNICI	x						
B.6.1. Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I5-4						
B.6.2. Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x						
	I5-4						
B.6.3. Consumatori din industria chimică	x						
	I5-4						
B.6.4. Alți consumatori industriali	x						
	I5-4						
B.6.5. Consumatori comerciali	x						
	I5-4						
TOTAL VÂNZĂRI	x						x

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,

.....

RAPORT
privind vânzările de gaze naturale către alți furnizori/distribuitori/transportatori
luna

Specificație	Nr. și data contractului	Cantitatea		Prețul	Tarife medii incluse în preț pentru:			Structura vânzărilor	
		mii mc	MWh	lei/MWh	serviciile de transport	serviciile de înmagazinare	serviciile de distribuție		
					lei/MWh	lei/MWh	lei/MWh		
— denumirea clientului									intern
									import
									amestec
— denumirea clientului									intern
									import
									amestec
TOTAL	x				x	x	x		

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,

.....

ANEXA Nr. 1d
la metodologie

CONSUM PROPRIU ȘI STOCURI
luna

Specificație	Cantitate		Preț
	mii mc	MWh	lei/MWh
— Consum tehnologic			
— Consum energetic (încălzire, prepararea hranei și a apei calde)			
— Diferențe stocuri din conductele proprii			
— Diferențe stocuri din conductele terților			
— Abateri datorate erorilor de măsură			
TOTAL			x

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,

.....

ÎNMAGAZINARE
luna

Denumirea depozitului	Nr./data contractului de înmagazinare	Stoc în depozit la începutul lunii		Cantitatea injectată		Cantitatea extrasă		Prețul gazelor naturale injectate/extrase lei/MWh	Stoc la sfârșitul lunii		Structura cantităților injectate/extrase
		mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh		mii mc	MWh	
depozitul											intern import amestec schimb de gaze
depozitul											intern import amestec schimb de gaze
depozitul											intern import amestec schimb de gaze
TOTAL	x							x			

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,
.....ANEXA Nr. 2
la metodologie

Denumirea titularului licenței

Nr. licenței

RAPORT
privind serviciile de transport prestate
în luna

Specificație	Capacitatea rezervată (MWh/h)	Nr. de ore	Componenta fixă (lei/1 MWh/h)	Cantitatea transportată (MWh)	Componenta volumetrică (lei/1 MWh)	Total prestație (lei)	Observații
— denumirea clientului							
— denumirea clientului							
— denumirea clientului							
— denumirea clientului							
— denumirea clientului							
— denumirea clientului							
— denumirea clientului							
— denumirea clientului							

Specificație	MWh
Capacitatea totală a SNT	
Capacitatea rezervată a SNT	
Capacitatea disponibilă a SNT	

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,
.....

Denumirea titularului licenței ...
Nr. licenței ...

RAPORT
privind serviciile de tranzit prestate
în luna

	Capacitatea totală		Capacitatea disponibilă		Nr./data contractului	Capacitatea rezervată		Cantitatea transportată		Tariful de tranzit	Total prestație
	1.000 mc/h	MWh/h	1.000 mc/h	MWh/h		1.000 mc/h	MWh/h	mii mc	MWh	lei/MWh	
Fir 1 ...					x						
— beneficiar 1											
— beneficiar 2											
— beneficiar 3											
Fir 2 ...											
— beneficiar 1					x						
— beneficiar 2											
— beneficiar 3											
Fir 3 ...					x						
— beneficiar 1											
— beneficiar 2											
— beneficiar 3											
TOTAL					x						

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,

.....

Denumirea titularului licenței ...
Nr. licenței ...

RAPORT
privind serviciile de înmagazinare prestate
în luna

	Capacitate totală		Capacitate disponibilă		Nr./ data contract de înmagazinare	Capacitate rezervată		Cantitate injectată		Cantitate extrasă		Stoc inițial		Stoc final	
	mii mc	MWh	mii mc	MWh		mii mc/ ciclu de înmagazinare	MWh /ciclu de înmagazinare	mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh
Servicii de înmagazinare pentru:					x										
<i>Denumire depozit 1</i>					x										
A. Furnizori licențiați															
- denumire furnizor 1															
- denumire furnizor 2															
B. Consumatori eligibili															
- denumire consumator eligibil 1															
- denumire consumator eligibil 2															
<i>Denumire depozit 2</i>					x										
A. Furnizori licențiați															
- denumire furnizor 1															
- denumire furnizor 2															
B. Consumatori eligibili															
- denumire consumator eligibil 1															
- denumire consumator eligibil 2															
.....															
.....															
<i>Denumire depozit n</i>					x										
A. Furnizori licențiați															
- denumire furnizor 1															
- denumire furnizor 2															
B. Consumatori eligibili															
- denumire consumator eligibil 1															
- denumire consumator eligibil 2															

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.
Director general,

.....

*) Anexa nr. 4 este reprodusă în facsimil.

Denumirea titularului licenței ...
Nr. licenței

R A P O R T
privind serviciile de distribuție prestate
în luna

	Nr./data contractului de distribuție	Nr. de consumatori	Cantitatea distribuită	
			mii mc	MWh
TOTAL servicii de distribuție pentru:	x			
A. Total consumatori finali captivi:	x			
B.1. cu un consum de până la 23,25 MWh/an	x			
B.2. cu un consum între 23,26 MWh/an și 116,28 MWh/an	x			
B.3. cu un consum între 116,29 MWh/an și 1.162,78 MWh/an	x			
B.4. cu un consum între 1.162,79 MWh/an și 11.627,78 MWh/an	x			
B.5. cu un consum între 11.627,79 MWh/an și 116.277,79 MWh/an	x			
B.6. cu un consum peste 116.277,79 MWh/an	x			
B. Total consumatori finali eligibili:	x			
E.1. cu un consum de până la 23,25 MWh/an	x			
E.2. cu un consum între 23,26 MWh/an și 116,28 MWh/an	x			
E.3. cu un consum între 116,29 MWh/an și 1.162,78 MWh/an	x			
E.4. cu un consum între 1.162,79 MWh/an și 11.627,78 MWh/an	x			
E.5. cu un consum între 11.627,79 MWh/an și 116.277,79 MWh/an	x			
E.6. cu un consum peste 116.277,79 MWh/an	x			
C. Total furnizori licențiați:	x			
— denumirea furnizorului				
— denumirea furnizorului				

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.
Director general,

.....