

ORDIN nr. 14 din 11 martie 2015

pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea anual a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licen elor de furnizare de gaze naturale și pentru titularii licen elor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale
EMITENT • AUTORITATEA NA IONAL DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI
Publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 181 din 17 martie 2015

Având în vedere prevederile art. 130 alin. (1) lit. j), ale art. 140 alin. (2) lit. a)-c) și ale art. 143 alin. (1) lit. q) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modific rile și complet rile ulterioare, precum și ale art. 16 din Legea nr. 346/2007 privind m suri pentru asigurarea siguran ei în aprovizionarea cu gaze naturale, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. q) din Ordonan a de urgen a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și func ionarea Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat cu modific ri și complet ri prin Legea nr. 160/2012, președintele Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei emite urm torul ordin:

Articolul 1

Se aprob Metodologia privind determinarea anual a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licen elor de furnizare de gaze naturale și pentru titularii licen elor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale, prev zut în anexa care face parte integrant din prezentul ordin.

Articolul 2

Titularii licen elor de furnizare de gaze naturale și titularii licen elor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale își îndeplinesc obliga iile privind constituirea stocului minim de gaze naturale prin:

- a) înmagazinarea gazelor naturale în nume propriu, prin încheierea de contracte de înmagazinare subteran a gazelor naturale cu unul dintre titularii licen ei de operare a sistemelor de înmagazinare subteran a gazelor naturale; și/sau
- b) încheierea de contracte de achizi ie a gazelor naturale destinate îndeplinirii obliga iei de constituire a stocului minim, ce au ca obiect cantit i aflate în depozitele de înmagazinare subteran a gazelor naturale la data de 31 octombrie a fiec rui an, înmagazinate de un alt titular al unei licen e de furnizare de gaze naturale.

Articolul 3

Titularii licen elor de furnizare de gaze naturale, titularii licen elor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale, precum și direc iile de specialitate din cadrul Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Articolul 4

La data intr rii în vigoare a prezentului ordin se abrog Ordinul președintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 4/2013 pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea anual a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licen elor de furnizare și a nivelului stocului de gaze naturale pentru titularul licen ei de operare a Sistemului na ional de transport al gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 95 din 15 februarie 2013.

Articolul 5

Prezentul ordin se public în Monitorul Oficial al României, Partea I.
Președintele Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrile
București, 11 martie 2015.
Nr. 14.

METODOLOGIE din 11 martie 2015

privind determinarea anual a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licen elor de furnizare de gaze naturale și pentru titularii licen elor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale

EMITENT • AUTORITATEA NA IONAL DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

Publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 181 din 17 martie 2015

Capitolul I Dispozi ii generale

Articolul 1

Prezenta metodologie are ca scop stabilirea modalit ii în care se determin anual nivelul:

- a) stocului minim de gaze naturale, pentru titularii licen ei de furnizare de gaze naturale care au în portofoliu clien i finali, pe care aceștia au obliga ia s îl constituie în depozitele de înmagazinare subteran în fiecare an, astfel încât s fie asigurat siguran a și continuitatea aprovizion rii cu gaze naturale a clien ilor finali;
- b) stocului minim de gaze naturale, pentru titularii licen elor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale, pe care aceștia au obliga ia s îl constituie în depozitele de înmagazinare subteran , în vederea asigur rii echilibrului fizic al sistemelor de transport al gazelor naturale în perioada sezonului rece.

Articolul 2

Prezenta metodologie se aplic titularilor licen elor de furnizare de gaze naturale care asigur aprovizionarea cu gaze naturale a clien ilor finali și titularilor licen elor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale.

Capitolul II Determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale aferent titularilor licen elor de furnizare de gaze naturale

Articolul 3

Pentru siguran a aprovizion rii cu gaze naturale a clien ilor finali, titularii licen elor de furnizare de gaze naturale au obliga ia de a constitui în depozitele de înmagazinare subteran un stoc minim de gaze naturale, în fiecare an "n", pân la data de 31 octombrie inclusiv.

Articolul 4

(1) Autoritatea Na ional de Reglementare în Domeniul Energiei determin anual nivelul stocului minim na ional de gaze naturale, stabilește obliga iile de constituire a stocului minim de gaze naturale ce revin fiec rui titular de licen de furnizare de gaze naturale și monitorizeaz și verific îndeplinirea obliga iei de constituire a stocului minim de gaze naturale de c tre aceștia, conform unei proceduri interne.

(2) Stocul de gaze naturale se exprim în MWh și se stabilește pentru fiecare titular al licen ei de furnizare de gaze naturale, în baza cantit ilor de gaze naturale efectiv furnizate fiec rei categorii de clien i finali din portofoliul propriu, în anul anterior celui pentru care se stabilește stocul de gaze naturale.

Articolul 5

La determinarea nivelului stocului minim na ional de gaze naturale care urmeaz a fi constituit în anul "n" și a defalc rii acestuia pe fiecare titular al licen ei de furnizare de gaze naturale și pe fiecare categorie de clien i finali, se iau în considerare urm toarele elemente:

- a) consumul de gaze naturale înregistrat la nivel na ional în perioada 1 octombrie anul "n-2" - 31 martie anul "n-1", defalcat pe urm toarele categorii de clien i finali: clien i casnici, produc tori de energie termic , numai pentru cantit ile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termic în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului popula iei, și clien i noncasnici;
- b) consumul de gaze naturale înregistrat la nivel na ional în perioada 1 aprilie anul "n-1" - 30 septembrie anul "n-1", defalcat pe categoriile de clien i finali men ionate la lit. a);
- c) cantit ile de gaze naturale efectiv livrate de c tre titularii licen elor de furnizare de gaze naturale c tre clien ii finali din portofoliul propriu în anul "n-1", defalcate pe categoriile de clien i finali men ionate la lit. a);
- d) procentul corespunz tor ponderii consumului fiec rei categorii de clien i finali men ionate la lit. a) din portofoliul fiec rui titular al licen ei de furnizare de gaze naturale în consumul na ional total al categoriei respective de clien i finali în anul "n-1".

Articolul 6

(1) Nivelul stocului minim na ional de gaze naturale ce urmeaz a fi constituit în anul "n" se stabilește astfel încât s fie echivalent cu cel pu in 25% din consumul total de gaze naturale al clien ilor finali înregistrat în perioada 1 octombrie anul "n-2" - 31 martie anul "n-1".

(2) Stocul minim na ional de gaze naturale determinat conform prevederilor alin. (1) va fi defalcat pe categoriile de clien i finali men ionate la art. 5 lit. a) în func ie de ponderea creșterii consumului

de gaze naturale al fiec rei categorii de clien i finali în perioada 1 octombrie anul "n-2" - 31 martie anul "n-1" fa de consumul aceleiași categorii înregistrat în perioada 1 aprilie anul "n-1" - 30 septembrie anul "n-1" în creșterea consumului total de gaze naturale al clien ilor finali înregistrat în aceeași perioad .

(3) Stocul minim na ional de gaze naturale aferent fiec rei categorii de clien i finali prev zute la art. 5 lit. a) se determin dup formula:

$$S_{C/PET/NC} = S * \frac{Q_{extC/PET/NC} - injC/PET/NC}{Q_{Text} - Q_{Tinj}}$$

unde:

S

C/PET/NC - stocul de gaze naturale corespunz tor fiec rei categorii de clien i finali prev zute la art. 5 lit. a);

S

T - stocul minim total de gaze naturale;

Q

extC/PET/NC - cantitatea de gaze naturale consumat în perioada 1 octombrie anul "n-2" - 31 martie anul "n-1", corespunz toare fiec rei categorii de clien i finali prev zute la art. 5 lit. a);

Q

injC/PET/NC - cantitatea de gaze naturale consumat în perioada 1 aprilie anul "n-1" - 30 septembrie anul "n-1", corespunz toare fiec rei categorii de clien i finali prev zute la art. 5 lit. a);

Q

Text - cantitatea total de gaze naturale consumat în perioada 1 octombrie anul "n-2" - 31 martie anul "n-1";

Q

Tinj - cantitatea total de gaze naturale consumat în perioada 1 aprilie anul "n-1" - 30 septembrie anul "n-1".

(4) Stocul minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licen ei de furnizare de gaze naturale are obliga ia de a-l constitui pentru fiecare dintre categoriile de clien i finali din portofoliul propriu se determin prin aplicarea procentului corespunz tor fiec rei categorii de clien i finali din portofoliul respectivului titular de licen de furnizare de gaze naturale, determinat în conformitate cu prevederile art. 5 lit. d), la stocul minim na ional aferent categoriei respective de clien i finali, determinat în conformitate cu prevederile alin. (3).

Articolul 7

(1) Autoritatea Na ional de Reglementare în Domeniul Energiei public pe pagina de internet proprie, pân la data de 15 februarie a fiec rui an "n", nivelul stocului minim na ional de gaze naturale ce urmeaz a fi constituit în anul respectiv, defalcarea acestuia pe fiecare categorie de clien i finali, precum și lista ini ial privind stocul minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licen ei de furnizare de gaze naturale are obliga ia de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subteran pân la data de 31 octombrie a anului "n" pentru fiecare categorie de clien i finali din portofoliul acestuia.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în anul 2015, data public rii nivelului stocului minim na ional de gaze naturale, a defalc rii acestuia pe fiecare categorie de clien i finali, precum și a listei ini iale privind stocul minim de gaze naturale aferent fiec rui titular al licen ei de furnizare de gaze naturale pentru fiecare categorie de clien i finali din portofoliul acestuia este data de 1 aprilie 2015.

(3) În termen de 10 zile de la data public rii listei ini iale, fiecare titular al licen ei de furnizare de gaze naturale care, în perioada 1 ianuarie a anului "n-1" - 15 februarie a anului "n", a înregistrat încetarea unor contracte în derulare sau a încheiat contracte noi de furnizare cu clien i finali are obliga ia s comunice aceste modific ri Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei, prin transmiterea, în format electronic - fișier Excel, și pe suport hârtie, a unei situa ii centralizatoare, semnat de c tre reprezentantul legal al titularului de licen de furnizare de gaze naturale respectiv, întocmit în conformitate cu modelul prev zut în anexa nr. 1, în vederea ajust rii în consecin a nivelului stocului minim pe care acesta are obliga ia de a-l constitui.

(4) În termen de 25 de zile de la termenul prev zut la alin. (1), prin ordin al președintelui, Autoritatea Na ional de Reglementare în Domeniul Energiei stabilește nivelul stocului minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licen ei de furnizare de gaze naturale are obliga ia de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subteran pân la data de 31 octombrie a anului "n" pentru fiecare categorie de clien i finali din portofoliul acestuia.

(5) Ordinul prev zut la alin. (4) se public în Monitorul Oficial al României, Partea I, și se afișeaz pe pagina de internet a Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei, dup publicarea acestuia în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Articolul 8

(1) În vederea ajustării nivelurilor stocurilor minime de gaze naturale aferente titularilor licențelor de furnizare de gaze naturale corespunzător modificării portofoliilor de clienți finali ca urmare a exercitării, de către clienții finali, ca excepție la dispozițiile contractelor de furnizare de gaze naturale, titularii licențelor de furnizare de gaze naturale au obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei situațiile centralizatoare întocmite în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 1, în format electronic - fișier Excel, și pe suport hârtie, semnate de către reprezentantul legal al titularilor de licențe de furnizare de gaze naturale respectivi, după cum urmează :

a) până la data de 15 iunie, situațiile centralizatoare aferente modificărilor portofoliilor de clienți finali în perioada cuprinsă între data publicării listei inițiale privind stocul minim de gaze naturale aferent fiecărui titular de licențe de furnizare de gaze naturale, prevăzută la art. 7 alin. (1), și data de 31 mai;

b) până la data de 15 septembrie, situațiile centralizatoare aferente modificărilor portofoliilor de clienți finali intervenite în perioada 1 iunie-31 august.

(2) Pentru completarea corectă a situațiilor centralizatoare prevăzute la alin. (1) și a celor prevăzute la art. 7 alin. (3), titularii de licențe de furnizare de gaze naturale care înregistrează ieșiri de clienți finali din portofoliu, ca urmare a exercitării, de către clienții finali, a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, au obligația de a comunica noului furnizor datele referitoare la consumurile respectivilor clienți finali în anul "n-1", precum și datele referitoare la perioadele de consum din anul "n-1" ale acestora.

(3) În cazul în care, în urma analizei situațiilor centralizatoare transmise Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei de către titularii de licențe de furnizare de gaze naturale în vederea recalculării obligațiilor de constituire a stocului minim, sunt necesare clarificări sau justificări suplimentare, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei are dreptul de a solicita orice informații și documente, titularii de licențe de furnizare de gaze naturale având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare. În situațiile în care titularii licențelor de furnizare de gaze naturale nu răspund în termen solicitat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, cantitățile pentru care s-au solicitat informații și documente suplimentare nu vor fi luate în considerare în vederea recalculării obligațiilor de constituire a stocului minim.

(4) Obligațiile de constituire a stocului minim aferente titularilor licențelor de furnizare de gaze naturale care au comunicat, în conformitate cu prevederile alin. (1), modificările ale portofoliului de clienți finali se recalculează pe baza informațiilor din situațiile centralizatoare înaintate Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei de către titularii de licențe de furnizare de gaze naturale, validate în urma analizei și verificării acestora, după cum urmează :

a) se recalculează consumurile aferente categoriilor de clienți finali din portofoliul titularului de licențe de furnizare de gaze naturale respectiv din anul "n-1", cu luarea în considerare a creșterilor/scăderilor de consumuri determinate de modificările intervenite în portofoliul de clienți finali al acestuia în perioada pentru care au fost transmise situațiile centralizatoare, și se determină noile procente aferente ponderilor consumurilor astfel recalculate în consumurile naționale totale ale categoriilor de clienți finali respective din anul "n-1". Consumurile recalculate vor sta la baza unei eventuale ajustări ulterioare a nivelului stocului minim de gaze naturale aferent titularului de licențe de furnizare de gaze naturale respectiv;

b) se recalculează obligația de constituire a stocului minim aferent titularului de licențe de furnizare de gaze naturale respectiv prin aplicarea procentelor recalculate la stocurile minime naționale aferente categoriilor respective de clienți finali, determinate în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (3).

(5) În termen de 15 zile lucrătoare de la datele prevăzute la alin. (1), Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei stabilește, prin ordin al președintelui, noile obligații de constituire a stocului minim ce revin titularilor licențelor de furnizare de gaze naturale care au comunicat modificările ale portofoliului de clienți finali; ordinul se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și se afișează pe pagina de internet a instituției după publicarea în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Capitolul III Determinarea stocului minim de gaze naturale aferent titularilor licențelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale

Articolul 9

Pentru asigurarea, în perioada sezonului rece, a echilibrului fizic al sistemelor de transport al gazelor naturale operate, titularii licențelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale au obligația de a deține în depozitele de înmagazinare subterană, la data de 31 octombrie a fiecărui an, un stoc minim de gaze naturale.

Articolul 10

(1) În vederea stabilirii nivelului stocului minim de gaze naturale aferent anului "n", fiecare titular al licenței de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale are obligația de a transmite anual către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, până la data de 15 februarie a anului "n", următoarele informații:

a) cantitatea minimă de gaze naturale ce trebuie menținută în sistemul de transport al gazelor naturale pentru a păstra parametrii funcționali ai acestuia la nivelul limitei minime impuse de operarea sistemului de transport în condiții de siguranță și eficiență ;

b) cantitatea maximă de gaze naturale ce poate fi înregistrată la un moment dat în sistemul de transport al gazelor naturale fără afectarea limitei maxime impuse de operarea sistemului de transport în condiții de siguranță și eficiență ;

c) informații privind bilanțul zilnic al sistemului de transport al gazelor naturale în perioada 1 octombrie anul "n-2"- 31 martie anul "n-1" și în perioada 1 octombrie anul "n-1"- 31 ianuarie anul "n",

conform modelului prevăzut în anexa nr. 2;

d) informații privind cantitatea de gaze naturale existente în sistemul de transport al gazelor naturale la începutul zilei gaziere 1 octombrie anul "n-2" și la începutul zilei gaziere 1 octombrie anul "n-1";

e) informații privind utilizarea efectivă, în perioadele menționate la lit. c), a cantităților aferente stocului minim constituit.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în anul 2015, data transmiterii informațiilor de către fiecare titular al licenței de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale este data de 1 aprilie 2015.

Articolul 11

Nivelul stocului minim de gaze naturale aferent anului "n" pe care fiecare titular al licenței de operare a sistemului de transport al gazelor naturale are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale se stabilește astfel încât să fie egal cu suma maximă a deficitelor zilnice înregistrate timp de trei zile consecutive la nivelul sistemului de transport respectiv, în perioadele prevăzute la art. 10 alin. (1) lit. c).

Articolul 12

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei stabilește anual, în termenul prevăzut la art. 7 alin. (4), prin ordin al președintelui, nivelul stocului minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale are obligația să îl constituie în depozitele de înmagazinare subterană până la data de 31 octombrie a anului "n"; ordinul se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și se afișează pe pagina de internet a instituției după publicarea în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Articolul 13

Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

Anexa 1

la metodologie

Situarea centralizatoarelor a modificărilor portofoliului de clienți finali ai titularului de licență de furnizare de gaze naturale Societatea Comercială pentru recalcularea obligației de constituire a stocului minim de gaze naturale pentru anul

CLIENȚI FINALI PRODUCĂTORI DE ENERGIE TERMICĂ, NUMAI PENTRU CANTITATEA DE GAZE NATURALE DESTINATĂ PRODUCERII DE ENERGIE TERMICĂ PENTRU CONSUMUL POPULAȚIEI, IEȘIRII DIN PORTOFOLIUL

Denumirea clientului final	Motivul ieșirii*)	Data încetării contractului vechi de furnizare	Denumirea furnizorului nou	Cantitatea consumată de clientul final în anul "n-1" (MWh)	Perioada de consum a clientului final în anul "n-1"**)
Client 1...	-	-	1	a	-
Client 2...	-	-	1	b	-
Total furnizor 1				(a+b)	
Client 3...	-	-	2	c	-
Client 4...	-	-	2	d	-
Total furnizor 2				(c+d)	
.....
Total furnizori				a+b+c+d+....	

Not

*) Se va completa cu motivul ieșirii clientului final din portofoliul furnizorului, respectiv: schimbarea furnizorului de gaze naturale de către clientul final, falimentul clientului final sau orice alt motiv aferent circumstanțelor prevăzute la art. 7 alin. (3) și art. 8 alin. (1) din metodologie.

**) Se va completa cu perioada exactă din întregul anul "n-1" în care clientul final a fost clientul vechiului furnizor.

CLIEŢI FINALI NONCASNICI IEŞIŢI DIN PORTOFOLIU

Denumirea clientului final/Categorie de clienţi finali*)	Motiva ieşii**)	Data încetării contractului vechi de furnizare	Denumirea furnizorului nou	Cantitatea consumată de clientul final în anul "n-1" (MWh)	Perioada de consum a clientului final în anul "n-1"***)
Client 1.....	-	-	1	a	-
Client 2.....	-	-	1	b	-
Total furnizor 1				(a+b)	
Client 3.....	-	-	2	c	-
Client 4.....	-	-	2	d	-
Total furnizor 2				(c+d)	
.....
Total furnizori				a+b+c+d+....	

Not

*) Pentru categoriile de clienţi finali B1, B2 şi B3 datele referitoare la consumurile aferente anului "n-1" vor fi transmise cumulat, pe fiecare categorie, pe fiecare perioadă de consum din anul "n-1" comun clienţilor finali din categoria respectivă şi pe fiecare furnizor nou. Datele menţionate mai sus vor fi însoţite de lista completă, în format electronic - fişier Excel, a clienţilor finali din categoria respectivă (denumirea acestora) care au ieşit din portofoliul vechiului furnizor şi au intrat în portofoliul noului furnizor.

**) Se va completa cu motivaţia ieşirii clientului final din portofoliul furnizorului, respectiv: schimbarea furnizorului de gaze naturale de către clientul final, falimentul clientului final sau orice altă motivaţie aferentă circumstanţelor prevăzute la art. 7 alin. (3) şi art. 8 alin. (1) din metodologie.

***) Se va completa cu perioada exactă din întreg anul "n-1" în care clientul final a fost clientul vechiului furnizor.

CLIEŢI FINALI PRODUCĂTORI DE ENERGIE TERMIC , NUMAI PENTRU CANTITATEA DE GAZE NATURALE DESTINATĂ PRODUCERII DE ENERGIE TERMIC PENTRU CONSUMUL POPULAŢIEI, ÎNTRĂI ÎN PORTOFOLIU

Denumirea clientului final	Motiva ieşii*)	Data încetării contractului nou de furnizare	Denumirea furnizorului vechi	Cantitatea consumată de clienţii finali la vechiul furnizor în anul "n-1" (MWh)	Perioada de consum a clienţilor finali la vechiul furnizor în anul "n-1"**)
Client 1...	-	-	1	a	-
Client 2...	-	-	1	b	-
Total Furnizor 1				(a+b)	
Client 3...	-	-	2	c	-
Client 4...	-	-	2	d	-
Total Furnizor 2				(c+d)	
.....
Total Furnizori				a+b+c+d+....	

Not

*) Se va completa cu motivaţia intrării clientului final în portofoliul furnizorului.

**) Se va completa cu perioada exactă din întreg anul "n-1" în care clientul final a fost clientul

vechiului furnizor.

CLIEN I FINALI NONCASNICI INTRA I ÎN PORTOFOLIU

Denumirea clientului final/Categorie de clien i finali*)	Motiva ie**) Data începerii contractului nou de furnizare	Denumirea furnizorului vechi	Cantitatea consumat de clien ii finali la vechiul furnizor în anul "n-1" (MWh)	Perioada de consum a clien ilor finali la vechiul furnizor în anul "n-1"***)	
Client 1.....	-	-	1	a	-
Client 2.....	-	-	1	b	-
Total furnizor 1				(a+b)	
Client 3.....	-	-	2	c	-
Client 4.....	-	-	2	d	-
Total furnizor 2				(c+d)	
.....
Total furnizori				a+b+c+d+....	

Not

*) Pentru categoriile de clien i finali B1, B2 și B3 datele referitoare la consumurile aferente anului "n-1" vor fi transmise cumulat, pe fiecare categorie, pe fiecare perioad de consum din anul "n-1" comun clien ilor finali din categoria respectiv și pe fiecare furnizor vechi. Datele men ionate mai sus vor fi înso ite de lista complet , în format electronic - fișier Excel, a clien ilor finali din categoria respectiv (denumirea acestora) care au intrat în portofoliul noului furnizor și au ieșit din portofoliul vechiului furnizor.

**) Se va completa cu motiva ia intr rii clientului final în portofoliul furnizorului.

***) Se va completa cu perioada exact din întreg anul "n-1" în care clientul final a fost clientul vechiului furnizor.

Data: Reprezentantul legal al titularului
de licen de furnizare
Societatea Comercial ...(semn tura și ștampila)...

Anexa 2
la metodologie
Informa ii privind bilan ul zilnic al sistemului de
transport operat de c tre titularul licen ei de operare
a sistemelor de transport al gazelor naturale ..(denumire).. în
perioada 1 octombrie anul "n-2"-31 martie anul "n-1"

1 octombrie 2 octombrie ... 31 martie
anul "n-2" anul "n-2" anul "n-1"

Total surse, din care:

Din perimetrele de produc ie

Din import curent

Din depozitele de
înmagazinare

Total consumuri

Bilan intr ri în sistem -
ieșiri din sistem

Informa ii privind bilan ul zilnic al sistemului de transport

operat de către titularul licenței de operare a sistemelor
de transport al gazelor naturale ... (denumire)... în
perioada 1 octombrie anul "n-1"-31 ianuarie anul "n"

1 octombrie	2 octombrie	...	31 ianuarie
anul "n-1"	anul "n-1"		anul "n"

Total surse, din care:

Din perimetrele de producție

Din import curent

Din depozitele de
înmagazinare

Total consumuri

Bilan intrări în sistem -
ieșiri din sistem
