

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței gazelor naturale*)

Având în vedere prevederile art. 10 alin. (1) lit. w) și alin. (3) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și alin. (5) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul
Energiei** emite următorul 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. 5/2013 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 104 din 21 februarie 2013.

Art. 3. — Participanții la piața de gaze naturale definiți la art. 7 din metodologia prevăzută în anexă duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcția de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmărește respectarea acestora.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

București, 16 martie 2023.

Nr. 15.

*) Ordinul nr. 15/2023 a fost publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 233 din 22 martie 2023 și este reprodus și în acest număr bis.

ANEXĂ

METODOLOGIE
de monitorizare a pieței gazelor naturale

CAPITOLUL I
Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1
Scop

Art. 1 – Prezenta metodologie de monitorizare a pieței de gaze naturale (metodologie) are drept scop stabilirea modului în care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) monitorizează funcționarea pieței de gaze naturale din România pentru: urmărirea respectării reglementărilor privind organizarea și funcționarea acesteia, de către titularii de licențe emise de ANRE, (de ex.: verificarea îndeplinirii obligației de ofertare pe piețele centralizate, fără a se limita doar la aceasta), crearea bazei de date necesară pentru desfășurarea activității ANRE, determinarea contribuțiilor bănești anuale de la titularii de licențe și pentru furnizarea de informații altor organisme implicate în elaborarea strategiei de dezvoltare a sectorului gazelor naturale.

Art. 2 – Aplicarea prezentei metodologii asigură premisele pentru desfășurarea etapei de analiză preliminară a suspiciunilor de abuz de piață sesizate de ACER, de participanții la piața angro de gaze naturale, de „persoanele care efectuează tranzacții cu titlu profesional”, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 1.227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT) sau care pot rezulta din activitatea proprie de monitorizare desfășurată de ANRE.

Art. 3 – Obiectivele urmărite prin aplicarea prezentei metodologii sunt:

a) creșterea nivelului de transparență a pieței de gaze naturale, cu efect direct asupra promovării și asigurării mediului concurențial;

b) urmărirea respectării reglementărilor emise de ANRE cu privire la organizarea și funcționarea pieței de gaze naturale în ansamblu și pe fiecare dintre componentele sale, în condițiile aplicării unui tratament egal și nediscriminatoriu tuturor participanților la piață;

c) propunerea de soluții, inclusiv sesizarea Consiliului Concurenței, ACER sau a altor organisme abilitate, referitoare la posibilele comportamente de piață anormale, precum și la practicile anticoncurențiale sau de abuz de piață, identificate, atunci când există suspiciunea încălcării legislației aplicabile în vigoare;

d) asigurarea cooperării cu organismele interne și internaționale din domeniul gazelor naturale sau domenii conexe (de exemplu: concurență, financiar) în vederea respectării prevederilor legislației primare naționale și a reglementărilor europene aplicabile.

Art. 4 – Prin aplicarea prezentei metodologii se urmărește îndeplinirea obiectivelor prevăzute la art. 3, inclusiv prin:

a) actualizarea bazei de date organizate la nivel național, cuprinzând date care caracterizează piața de gaze naturale, necesare atât desfășurării activității ANRE, cât și furnizării de informații altor organisme interne și internaționale din domeniul gazelor naturale;

b) stabilirea sistemului unitar de indicatori utilizați de ANRE în activitatea de monitorizare a pieței de gaze naturale;

c) stabilirea obligațiilor de raportare a datelor și informațiilor necesare în activitatea de monitorizare a pieței, a formatului și frecvenței de raportare, inclusiv a fluxului de date;

d) stabilirea obligațiilor de transparență privind rezultatele funcționării pieței de gaze naturale pe fiecare dintre componentele sale, ca urmare a desfășurării activității de monitorizare a pieței.

SECȚIUNEA a 2-a

Domeniu de aplicare

Art. 5 – Prezenta metodologie creează cadrul procedural specific activității de monitorizare a pieței de gaze naturale desfășurată de compartimentul de monitorizare de la nivelul ANRE, în colaborare cu entitățile de monitorizare de la nivelul titularilor licenței de administrare a piețelor centralizate și, respectiv, OTS.

Art. 6 – Prezenta metodologie este utilizată drept instrument de lucru în activitatea proprie a ANRE de monitorizare a pieței și stabilește reperele principale pentru activitățile de monitorizare a piețelor centralizate aflate în administrarea titularilor licenței de administrare a piețelor centralizate și OTS, desfășurate de acestea, în conformitate cu legislația națională și reglementările europene direct aplicabile.

Art. 7 – Prezenta metodologie se aplică tuturor titularilor de licențe emise de ANRE, precum și clienților finali importatori la graniță, dar și clienților finali care dețin calitatea de UR ai SNT, considerați în sensul prezentei metodologii, „participanți la piață și structuri operaționale asociate“, după cum urmează:

- a) operatori ai conductelor de alimentare din amonte;
- b) traderi;
- c) furnizori de gaze naturale;
- d) operatori ai piețelor centralizate de gaze naturale;
- e) operator de transport și de sistem- OTS;
- f) operatorul desemnat de OTS ca administrator al pieței de echilibrare (PE), după caz;
- g) operatori ai sistemelor de distribuție/operatori ai sistemelor de distribuție închise;
- h) operatori de înmagazinare subterană;
- i) clienți finali importatori la graniță;
- j) clienți finali care dețin calitatea de UR ai SNT.

SECȚIUNEA a 3-a**Definiții și abrevieri**

Art. 8 – În înțelesul prezentei metodologii, termenii și expresiile folosite au semnificațiile următoare:

abuz de piață	comportament al participantului la piață, care implică utilizarea informațiilor privilegiate în cursul tranzacționării unui produs angro, respectiv manipularea sau tentativa de manipulare a pieței de energie – concept reglementat de prevederile art. 3 și 5 din REMIT
abuz de poziție dominantă	practică comercială anticoncurențială în care un participant sau mai mulți participanți cu poziție dominantă se pot angaja pentru a-și menține sau întări poziția pe o piață, interzisă de legislația din domeniul concurenței
compartiment de monitorizare	entitate organizatorică distinctă în cadrul ANRE cu atribuții de monitorizare a pieței de gaze naturale
comportament de piață anormal	comportament caracterizat de neconcordanța dintre intențiile de tranzacționare ale unui participant pe o componentă a pieței de gaze naturale într-un anumit moment (exprimate prin oferte, notificări) și manifestările sale anterioare sau datele publice care caracterizează momentul respectiv
delta line-pack	diferența dintre cantitatea de gaze naturale existentă la un moment dat în conductele de transport aferente sistemului de transport și consumul total
entitate de monitorizare	entitate organizatorică distinctă la nivelul operatorilor economici, titulari ai licenței de administrare a piețelor centralizate/OTS, cu atribuții de monitorizare a piețelor de gaze naturale, aflate în administrare
export	comercializarea de gaze naturale cu vânzare către state terțe, inclusiv în spațiul intra-comunitar
formular de raportare	format prestabilit, destinat completării datelor și informațiilor solicitate de ANRE în scopul determinării indicatorilor necesari în activitatea de monitorizare
persoană care efectuează tranzacții cu titlu profesional	concept prevăzut în Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie și detaliat în Ghidul de aplicare al REMIT – orice persoană fizică sau juridică
informație sensibilă comercial	Informație a cărei divulgare ar putea restrange împiedica ori denatura concurența pe piața de gaze naturale și/sau ar conduce la producerea de prejudicii participanților la piață

Art. 9 – Abrevierile utilizate în cadrul prezentei metodologii au următoarele semnificații:

ACER	Agencia pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei
ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
CEER	Consiliul Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei
OBA	Cont de echilibrare operațională
OTS	Operator de transport și de sistem – S.N.T.G.N. Transgaz S.A.
PET	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
BRM	Bursa Română de Mărfuri
OPCOM	Operatorul Pieței de energie electrică și de gaze naturale din România
PCGN-LN	Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale - modalitatea de tranzacționare prin licitații și negociere continuă, administrată de OPCOM
PCGN-LP	Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale - modalitatea de tranzacționare prin licitație publică, administrată de OPCOM
PCGN-OTC	Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere dublă continuă, administrată de OPCOM
PVT	Punct virtual de tranzacționare
PGFSC	Piața GasForward simplu competitivă, administrată de BRM
PGFDC	Piața GasForward dublu competitivă, administrată de BRM
PGFCCP	Piața GasForward în condițiile utilizării unei case de clearing/contrapărți centrale, administrată de BRM
PE	Piața de echilibrare
PZU	Piața pentru ziua următoare
PI	Piața intra-zilnică
PPF-TL	Piața produselor flexibile pe termen mediu și lung
REMIT	Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie
SNT	Sistemul național de transport

UR	Utilizator al rețelei
OE-APC	Operator economic titular al licenței de administrare ai pieței centralizate
OD	Titular al unei licențe de operare sistem de distribuție gaze naturale
OÎ	Titular al unei licențe de operare sisteme de înmagazinare subterana a gazelor naturale
ENTSO	European Network of Transmission System Operators for Gas

Art. 10 – Definițiile, termenii specifici și noțiunile utilizate au semnificațiile cuprinse în:

- a) Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- b) Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- c) Legea concurenței nr. 21/1996, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- d) Regulamentul (UE) nr. 1.227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT);
- e) Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1.348/2014 al Comisiei din 17 decembrie 2014 privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1.227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie [Regulamentul (UE) nr. 1.348/2014];
- f) Regulamentul nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1775/2005, cu modificările și completările ulterioare;
- g) Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare;
- h) Ghidul de aplicare a Regulamentului (UE) nr. 1.227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie - document fără caracter obligatoriu (Ghidul de aplicare al REMIT);
- i) Regulamentul (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 octombrie 2016 privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE.
- j) Regulamentul privind stocarea gazelor naturale în sistemul de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 72/2022;
- k) Metodologia de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 115/2018, cu modificările și completările ulterioare;
- l) Metodologia de calcul al consumului tehnologic din sistemul de distribuție a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 18/2014, cu modificările și completările ulterioare;
- m) Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 217/2018, cu modificările și completările ulterioare;

n) Legea nr. 226/2021 privind stabilirea măsurilor de protecție socială pentru consumatorul vulnerabil de energie, cu modificările ulterioare.

CAPITOLUL II

Principii generale ale activității de monitorizare

SECȚIUNEA 1

Responsabilitățile compartimentului de monitorizare piață gaze naturale ANRE și ale participanților la piață

Art. 11 – Activitatea de monitorizare a pieței de gaze naturale din cadrul ANRE, în vederea creării bazei de date necesară pentru desfășurarea activității sale și pentru furnizarea de informații altor organisme implicate în elaborarea strategiei de dezvoltare a sectorului gazelor naturale, precum și în vederea îndeplinirii atribuțiilor ce îi revin prin regulamentele europene, se realizează prin intermediul compartimentului de monitorizare și se bazează în principal, pe colectarea de date și informații specifice activității desfășurate de participanții la piață și structurile operaționale asociate, definite la art. 7, pe componentele pieței de gaze naturale.

Art. 12 – (1) În vederea asigurării atribuției de monitorizare a pieței de gaze naturale, ANRE (prin compartimentul de monitorizare) se află într-o relație directă de colaborare cu OE-APC și, respectiv, OTS (prin entitățile de monitorizare distinct organizate la nivelul fiecărui operator, pe bază de proceduri proprii specifice), cu scopul de a asigura eficiența activității de monitorizare a pieței de gaze naturale în ansamblul său.

(2) Entităților de monitorizare din cadrul OE-APC și al OTS le revine responsabilitatea monitorizării permanente a elementelor specifice precizate, în limitele legislației naționale primare și secundare și a legislației europene aplicabile direct.

Art. 13 – În scopul îndeplinirii obligațiilor de monitorizare ce revin ANRE, participanții la piață și structurile operaționale asociate definite la art. 7 au obligația să completeze și să transmită, în mod corect, complet și la timp, datele și informațiile solicitate, conform formularelor din anexele la prezenta metodologie, prin intermediul unei aplicații web, puse la dispoziția pieței, de ANRE, pe baza numelui de utilizator și a parolei.

Art. 14 – ANRE poate solicita respectivilor participanți la piață, în scris, cu motivarea necesității și specificarea conținutului și formatelor solicitate, date și informații privind propria activitate desfășurată pe piața de gaze naturale în plus față de datele obținute în urma procesului de colectare lunară, pe baza formularelor de raportare ale aplicației web.

Art. 15 – În vederea îndeplinirii obligațiilor din Regulamentul (CE) nr. 715/2009, compartimentul de monitorizare din ANRE poate desfășura verificări ale modului în care OTS transmite datele către platforma ENTSOG, din punct de vedere al asigurării ritmicității, calității și integralității datelor transmise. La solicitarea ANRE, OTS comunică eventualele disfuncționalități apărute în asigurarea fluxului de date și propuneri de remediere a acestora.

Art. 16 – Activitatea desfășurată de entitățile de monitorizare din cadrul OE-APC și al OTS se referă la monitorizarea piețelor centralizate de gaze naturale aflate în administrare, atât pentru etapa de ofertare, din timpul sedințelor de tranzacționare, cât și pentru etapa ulterioară încheierii tranzacțiilor. În virtutea acestui rol, pornind de la setul de indicatori prevăzuți în prezenta metodologie, entitățile de monitorizare din cadrul OE-APC și al OTS:

a) monitorizează și evaluează funcționarea piețelor administrate prin intermediul unor seturi de indicatori stabiliți prin proceduri interne proprii, indicatori care se publică pe pagina proprie de internet a OE-APC și al OTS. OTS nu are obligația monitorizării etapei de ofertare;

b) identifică situațiile de disfuncționalitate și cauzele acestora, eventualele comportamente de piață anormale, eventuale suspiciuni de abuz de poziție dominantă;

c) detectează orice alte situații sau acțiuni care ar putea afecta concurența pe piața analizată.

Art. 17 – Entitățile de monitorizare din cadrul OE-APC depun eforturi pentru realizarea unei monitorizări proactive, de tip preventiv a piețelor centralizate aflate în administrare. În acest sens, aceste entități de monitorizare au responsabilitatea identificării unor eventuale comportamente de piață anormale ale participanților la piețele administrate din etapa de ofertare, respectiv din timpul ședinței de tranzacționare. Atunci când ofertele nu corespund unui comportament normal de ofertare, entitățile de monitorizare din cadrul OE-APC analizează în regim de urgență situația respectivă și aplică un set de măsuri, specifice conform regulilor pieței respective, a procedurilor interne proprii și a legislației naționale și europene aplicabile. În paralel, acestea informează în cel mai scurt timp ANRE, asupra evenimentelor respective și a măsurilor luate. Măsurile necesare și condițiile în care acestea se aplică, în caz de comportament anormal de ofertare, sunt detaliate prin procedurile interne proprii stabilite în baza art. 16.

Art. 18 – (1) Pentru îndeplinirea obligațiilor care le revin în calitate de persoane care efectuează tranzacții cu titlu profesional, OE-APC și al OTS implementează propriile proceduri de monitorizare a piețelor din administrarea fiecăruia, pentru identificarea posibilelor încălcări ale prevederilor art. 3, 4 și 5 din REMIT, pornind de la Ghidul de aplicare a REMIT și documentele adiacente (ultimele versiuni publicate pe portalul REMIT), bazându-se pe dezvoltarea sistemelor de monitorizare (colectare, stocare, prelucrare și diseminare a informațiilor) pe care OE-APC și OTS au obligația să le dețină.

(2) În acest sens, entitățile de monitorizare din cadrul OE-APC și al OTS descriu în proceduri proprii, distincte de cele precizate la art. 16, demersurile de îndeplinire a obligațiilor respective, în concordanță cu etapele descrise ca bună practică în acest domeniu în Ghidul de aplicare a REMIT (versiunea actualizată, publicată pe portalul REMIT).

(3) În vederea îndeplinirii obligațiilor de monitorizare și a celor ce decurg din calitatea de „persoane care efectuează tranzacții cu titlu profesional”, OE-APC și OTS se asigură că sunt îndeplinite toate premisele organizării corespunzătoare a activității la nivelul entităților de monitorizare de la nivelul acestor operatori, inclusiv accesul permanent la toate datele rezultate din procesul de operare a piețelor din competența proprie. Sistemele informatice și de analiză ale OE-APC și al OTS sunt adaptate corespunzător și continuu cerințelor monitorizării pieței și comportamentului de tranzacționare al participanților la piață, conform REMIT.

SECȚIUNEA a 2-a

Colaborări instituționale pentru desfășurarea activității de monitorizare piață gaze naturale

Art. 19 – (1) ANRE colaborează cu Consiliului Concurenței, în scopul prevenirii și descurajării practicilor anticoncurențiale pe piețele de gaze naturale. În măsura în care consideră necesar, ANRE poate solicita colaborarea Consiliului Concurenței în etapa de monitorizare a modului de funcționare a piețelor de gaze naturale în vederea identificării situațiilor de încălcare a legislației din domeniul concurenței și în etapa de analiză preliminară a cazurilor de suspiciune a încălcării prevederilor REMIT.

(2) În virtutea prevederilor REMIT, ANRE informează Consiliul Concurenței atunci când, ulterior analizelor efectuate, are motive întemeiate să suspecteze că pe piața angro de gaze naturale se săvârșesc/s-au săvârșit acte care ar putea constitui încălcări ale legislației în domeniul concurenței.

Art. 20 – ANRE colaborează cu Autoritatea de Supraveghere Financiară, în scopul abordării coordonate a modalităților de asigurare a aplicării prevederilor REMIT și monitorizării modului de funcționare a pieței angro de gaze naturale în vederea identificării situațiilor de încălcare a legislației specifice.

Art. 21 – Participanții la piață și structurile operaționale asociate sau orice altă persoană fizică/juridică pot face sesizări către ANRE cu privire la funcționarea componentelor pieței de gaze naturale, comportamentul participanților pe respectivele piețe sau existența unui posibil abuz de piață.

Art. 22 – În vederea respectării principiului confidențialității datelor/informațiilor, sesizările referitoare la existența unui posibil abuz de piață pe piața angro de gaze naturale, conform REMIT, vor fi transmise prin completarea unui formular pe platforma de notificare REMIT, pusă la dispoziție de ACER (pe portalul www.acer-remit.eu/portal/notification-platform și link pe www.anre.ro), încărcarea fiind în acest mod considerată ca transmisă către ANRE. Pentru celelalte tipuri de sesizări, transmiterea se face direct către ANRE, prin mijloacele de comunicare cunoscute (format letric și/sau electronic).

CAPITOLUL III

Date și informații necesare pentru monitorizarea pieței de gaze naturale

SECȚIUNEA 1

Modalități de colectare

Art. 23 – Activitatea de monitorizare a pieței de gaze naturale desfășurată de ANRE se bazează, în principal, pe colectarea de date și informații specifice activității desfășurate de participanții la piață și de structurile operaționale asociate, definite la art. 7, pe componentele pieței de gaze naturale.

Art. 24 – Categoriile de date solicitate sunt cele prevăzute în anexele la prezenta metodologie, în funcție de tipul fiecărui participant la piață sau de structura operațională asociată.

Art. 25 – (1) Datele solicitate trebuie raportate/încărcate, pe platforma web a ANRE, până la data de 25 ale lunii M+1 pentru luna M, iar rapoartele specifice activității desfășurate de OE-APC și de OTS, până la data de 20 ale lunii M+1 pentru luna M.

(2) La cererea scrisă și justificată a ANRE, datele pot fi colectate punctual, în funcție de solicitările de raportare sau analiză transmise de diverse instituții naționale și/sau europene sau de necesitățile proprii de reglementare/monitorizare/raportare.

(3) Obligația lunară de raportare către ANRE este îndeplinită doar dacă cheile de verificare au fost validate, situație în care se consideră că datele încărcate în aplicația web a ANRE sunt corecte. În situația în care, la momentul transmiterii datelor apar unul sau mai multe mesaje de atenționare referitoare la nevalidarea unei/unor chei de verificare, titularul de licență are obligația verificării datelor raportate și corectării acestora, pentru ca fiecare cheie de verificare să fie validată și raportarea să fie considerată îndeplinită. În situația în care cheile de verificare nu pot fi validate de către titularul de licență, acesta va notifica ANRE, prin intermediul unei adrese oficiale/email, cu privire la situația specifică din cauza căreia se regăsește în această situație și justificarea aferentă, conform documentelor justificative.

(4) Validarea cheilor de verificare este obligatorie pentru fiecare titular de licență. Cheile de verificare se determină utilizând algoritmi prezentați în Anexa nr. 14.

(5) Toate datele raportate trebuie să corespundă cu datele din documentele justificative (contracte, facturi, procese verbale de predare-primire etc.).

(6) Datele raportate de cei doi parteneri de contract trebuie să concorde pe formularele pe care aceștia au obligația să le raporteze, și anume, cele de pe „Formularul privind achizițiile de gaze naturale” cu cele de pe „Formularul privind vânzările de gaze naturale către alți traderi/furnizori/distribuitori/transportatori”, după caz.

(7) Pe lângă datele specifice raportate de fiecare participant la piață prevăzut la art. 7, ANRE poate solicita acestora și alte documente, de ex. contracte de achiziție/vânzare-cumpărare a gazelor naturale încheiate cu alți furnizori licențiați de ANRE, facturi, procese verbale de predare-primire etc. fără însă, a se limita la acestea.

Art. 26 – Operatorii economici titulari ai licențelor emise de ANRE au obligația să completeze formularele în funcție de tipul de licență, astfel:

1. Titularii licenței de operare **conduce de alimentare din amonte**, aferente producției de gaze naturale, completează, după caz:

a) „Formularul privind achizițiile de gaze naturale”, tabelul B - Gaze naturale din perimetru de producție, conform modelului prevăzut în anexa nr. 1;

b) „Formularul privind achizițiile de gaze naturale”, tabelul A - Gaze naturale de la furnizori care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE, dacă a achiziționat gaze naturale de la un partener extern care nu deține licență emisă de ANRE, precum și tabelul C - Gaze naturale de la furnizori interni, dacă a achiziționat gaze naturale de la un furnizor care deține licență emisă de ANRE, conform modelului prevăzut în anexa nr. 1;

c) „Formularul privind vânzările de gaze naturale către clienții finali”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 2A. Pentru clienții racordați la conductele de alimentare din amonte, se completează și

rubrica referitoare la modul de racordare a locului de consum, conducte de alimentare din amonte, aferentă producției de gaze naturale;

d) „Formularul privind vânzările de gaze naturale către alți traderi/furnizori/distribuitori/transportatori, deținători ai licenței emise de ANRE”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3;

e) „Formularul privind vânzările de gaze naturale către export”, și anume, către alți furnizori care nu dețin licențe emise de ANRE/clienți finali care nu au sediul social/domiciliul în România și implicit nu consumă gazele naturale în România, conform modelului prevăzut în anexa nr. 4;

f) “Formularul privind consumul propriu”, tabelul A, conform modelului prevăzut în anexa nr. 5;

g) „Formularul privind piața de echilibrare”, tabelele A și B dedicate UR, conform modelului prevăzut în anexa nr. 6;

h) „Formularul privind echilibrarea SNT”, tabelele A, B, C și D dedicate UR, conform modelului prevăzut în anexa nr. 7;

i) „Formularul privind înmagazinarea”, tabelele privind injectia, respectiv extracția, tabelul privind Schimburile de gaze naturale în depozite aparținând aceluiași furnizor/trader, precum și tabelele Achiziții în depozite, respective Vânzări din depozite, conform modelelor prevăzute în anexa nr. 8.

2. Titularii licenței de **trader** completează:

a) „Formularul privind achizițiile de gaze naturale”, tabelul A - Gaze naturale de la furnizori care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE, dacă a achiziționat gaze naturale de la un partener extern care nu deține licență emisă de ANRE, precum și tabelul C - Gaze naturale de la furnizori interni, dacă a achiziționat gaze naturale de la un furnizor care deține licență emisă de ANRE, conform modelului prevăzut în anexa nr. 1;

b) „Formularul privind vânzările de gaze naturale către alți traderi/furnizori/distribuitori/transportatori, deținători ai licenței emise de ANRE”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3;

c) „Formularul privind vânzările de gaze naturale către export”, în speță către alți furnizori care nu dețin licențe emise de ANRE/clienți finali care nu au sediul social/domiciliul în România și implicit nu consumă gazele naturale în România, conform modelului prevăzut în anexa nr. 4;

d) „Formularul privind echilibrarea SNT”, tabelele A și B dedicate UR, conform modelului prevăzut în anexa nr. 7;

e) „Formularul privind înmagazinarea”, tabelele privind injectia, respectiv extracția, tabelul privind Schimburile de gaze naturale în depozite aparținând aceluiași furnizor/trader, precum și tabelele Achiziții în depozite, respectiv Vânzări din depozite, conform modelelor prevăzute în anexa nr. 8.

3. Titularii licenței de **furnizare gaze naturale** completează, după caz:

a) „Formularul privind achizițiile de gaze naturale”, tabelul A - Gaze naturale de la furnizori care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE, dacă a achiziționat gaze naturale de la un partener extern care nu deține licență emisă de ANRE, precum și tabelul C - Gaze naturale de la furnizori interni, dacă a achiziționat gaze naturale de la un furnizor care deține licență emisă de ANRE, conform modelului prevăzut în anexa nr. 1;

b) „Formularul privind vânzările de gaze naturale către clienții finali”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 2A;

c) „Formularul privind vânzările de gaze naturale către alți traderi/furnizori/distribuitori/transportatori, deținători ai licenței emise de ANRE”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3;

d) „Formularul privind vânzările de gaze naturale către export”, în speță către alți furnizori care nu dețin licențe emise de ANRE clienți finali care nu au sediul social/domiciliul în România și implicit nu consumă gazele în România, conform modelului prevăzut în anexa nr. 4;

e) „Formularul privind consumul propriu”, tabelul A Consum propriu, tabelul B - Regularizări datorate consumurilor estimate doar de către furnizorii care emit facturi pe baza cantităților estimate și tabelul D – Diferențe regularizări conform modelelor prevăzute în anexa nr. 5;

f) „Formularul privind piața de echilibrare”, tabelele A și B, dedicate UR, conform modelului prevăzut în anexa nr. 6;

g) „Formularul privind echilibrarea SNT”, tabelele A și B, dedicate UR, conform modelului prevăzut în anexa nr. 7;

h) „Formularul privind înmagazinarea”, tabelele privind injectia, respectiv extracția, tabelul privind Schimburile de gaze naturale în depozite aparținând aceluiași furnizor/trader, precum și tabelele Achiziții în depozite, respective Vânzări din depozite, conform modelelor prevăzute în anexa nr. 8.

i) Furnizorii de ultimă instanță ai clienților finali preluați de la un alt furnizor au obligația solicitării unui nume de utilizator și a unei parole în vederea raportării activității de ultimă instanță, pe următoarele formulare,:

i. „Formularul privind achizițiile de gaze naturale”, tabelul A - Gaze naturale de la furnizori care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE, dacă a achiziționat gaze naturale de la un partener extern care nu deține licență emisă de ANRE, precum și tabelul C - Gaze naturale de la furnizori interni, dacă a achiziționat gaze naturale de la un furnizor care deține licență emisă de ANRE, conform modelului prevăzut în anexa nr. 1;

ii. „Formularul privind vânzările de gaze naturale către clienții finali”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 2B;

iii. „Formularul privind consumul propriu”, tabelul B - Regularizări datorate consumurilor estimate doar de către furnizorii care emit facturi pe baza cantităților estimate, conform modelelor prevăzute în anexa nr. 5;

iv. „Formularul privind piața de echilibrare”, tabelele A și B, dedicate UR, conform modelului prevăzut în anexa nr. 6;

v. „Formularul privind echilibrarea SNT”, tabelele A și B, dedicate UR, conform modelului prevăzut în anexa nr. 7;

4. Titularii licenței de administrare a **piețelor centralizate** completează:

a) „Formularul privind tranzacțiile încheiate și ofertele inițiate pe piețele centralizate de gaze naturale”, conform modelelor prevăzute în anexa nr. 9;

b) „Formularul privind piața de echilibrare” se raportează doar de către operatorul desemnat de OTS ca administrator al pieței de echilibrare, tabelul C, conform modelului prevăzut în anexa nr. 6.

5. Titularul licenței de operare a sistemului **de transport – OTS** completează:

a) „Formularul privind achizițiile de gaze naturale”, tabelul A - Gaze naturale de la furnizori care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE, dacă a achiziționat gaze naturale de la un partener extern care nu deține licență emisă de ANRE, tabelul C - Gaze naturale de la furnizori interni, dacă a achiziționat gaze naturale de la un furnizor care deține licență emisă de ANRE, prevăzut în anexa nr. 1, unde raportează doar achizițiile făcute cu scopul acoperirii consumului tehnologic al OTS;

b) „Formularul privind consumul propriu”, tabelul A – Consum propriu și tabelul C – Diferențe stocuri în conducte OTS, conform modelelor prevăzute în anexa nr. 5;

c) „Formularul privind echilibrarea SNT”, tabelele dedicate OTS, conform modelului prevăzut în anexa nr.7;

d) „Formularul privind înmagazinarea”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 8;

e) „Formularul privind costurile de transport”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 10.

6. Titularii licenței de **distribuție** completează:

a) „Formularul privind achizițiile de gaze naturale”, tabelul A - Gaze naturale de la furnizori care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE, dacă a achiziționat gaze naturale, de la un partener extern care nu deține licență emisă de ANRE, tabelul C - Gaze naturale de la furnizori interni, dacă a achiziționat gaze naturale de la un furnizor care deține licență emisă de ANRE, pentru consumul tehnologic, conform modelului prevăzut în anexa nr. 1;

b) „Formularul privind consumul propriu”, tabelul A – Consum propriu, conform modelului prevăzut în anexa nr. 5;

c) „Formularul privind serviciile de distribuție prestate”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 11.

d) „Formularul privind înmagazinarea”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 8;

7. Titularii licenței de operare a sistemului de **înmagazinare** a gazelor naturale completează:

a) „Formularul privind achizițiile de gaze naturale”, tabelul A - Gaze naturale de la furnizori care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE, dacă a achiziționat gaze naturale, de la un partener extern care nu deține licență emisă de ANRE, tabelul C - Gaze naturale de la furnizori interni, dacă a achiziționat gaze naturale de la un furnizor care deține licență emisă de ANRE, pentru consumul tehnologic, conform modelului prevăzut în anexa nr. 1;

b) „Formularul privind consumul propriu”, tabelul A – Consum propriu, conform modelului prevăzut în anexa nr. 5;

c) „Formularul privind echilibrarea SNT”, tabelele C și D dedicate UR, conform modelului prevăzut în anexa nr. 7;

d) „Formularul privind serviciile de înmagazinare prestate”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 12.

Art. 27 - Pe lângă titularii de licențe emise de ANRE, următoarele categorii de clienți finali au obligația raportării, astfel:

1. clienții finali importatori la graniță completează:

a) „Formularul privind achizițiile de gaze naturale”, tabelul A - Gaze naturale de la furnizori care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE, conform modelului prevăzut în anexa nr. 1;

- b) „Formularul privind vânzările de gaze naturale către clienții finali”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 2, doar pentru cantitățile cumpărate din import și consumate de aceștia;
 - c) „Formularul privind piața de echilibrare”, tabelele A și B, dedicate UR, conform modelului prevăzut în anexa nr. 6;
 - d) „Formularul privind echilibrarea SNT”, tabelele A și B, conform modelelor prevăzute în anexa nr. 7.
 - e) „Formularul privind înmagazinarea”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 8;
2. clienții finali care au calitatea de UR ai SNT completează:
- a) „Formularul privind achizițiile de gaze naturale”, tabelul C - Gaze naturale de la furnizori interni, conform modelului prevăzut în anexa nr. 1, dacă a achiziționat gaze naturale de la un furnizor care deține licență emisă de ANRE, dacă a achiziționat în mod direct de pe piețele centralizate, sau dacă a achiziționat în PVT gaze naturale destinate consumului său sau înmagazinării;
 - b) „Formularul privind vânzările de gaze naturale către clienții finali”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 2A, doar pentru cantitățile achiziționate de la un furnizor care deține licență emisă de ANRE, de pe piețele centralizate sau în PVT și consumate de aceștia în luna de raportare;
 - c) „Formularul privind vânzările de gaze naturale către alți traderi/furnizori/distribuitori/transportatori, deținători ai licenței emise de ANRE”, pentru cantitățile vândute pe piețele centralizate, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3;
 - d) „Formularul privind piața de echilibrare”, tabelele A și B, dedicate UR, conform modelului prevăzut în anexa nr. 6;
 - e) „Formularul privind echilibrarea SNT”, tabelele A și B, conform modelelor prevăzute în anexa nr. 7.
 - f) „Formularul privind înmagazinarea”, conform modelului prevăzut în anexa nr. 8;

Secțiunea a 2-a

Completerea rapoartelor privind achizițiile, vânzările, exportul, consumul propriu, echilibrarea UR și înmagazinarea gazelor naturale

Art. 28 – (1) În „Formularul privind achizițiile de gaze naturale”, prevăzut în anexa nr. 1, cumpărătorul raportează:

a) fiecare tranzacție de cumpărare, derulată în baza contractelor de achiziție/vânzare-cumpărare, cu livrare în cursul lunii respective, indiferent dacă gazele naturale achiziționate sunt destinate comercializării pentru consumul național, pentru export, pentru consumul propriu în aceeași lună de raportare ori dacă sunt stocate în depozitele de înmagazinare subterană în vederea consumului sau a unei revânzări ulterioare, precum și a înmagazinării în vederea efectuării unui schimb de gaze;

b) informațiile rezultate din contractele de prestări servicii, încheiate de cumpărător cu prestatorii de servicii de sistem (de transport/înmagazinare/distribuție), aferente cantităților achiziționate, cu excepția celor achiziționate în baza unui contract încheiat cu un furnizor care nu deține licență de furnizare/trader emisă de ANRE.

(2) Pentru fiecare tranzacție din fiecare tabel al „Formularului privind achizițiile de gaze naturale” se completează următoarele elemente:

a) numărul și data contractului, care trebuie să coincidă pentru ambii parteneri de contract. În situația în care cei doi parteneri de contract au numere diferite de înregistrare ale aceluiași contract, se va utiliza numărul de înregistrare al vânzătorului. În situația în care au fost încheiate ulterior acte adiționale, se raportează și numărul și data actului adițional în baza căruia a fost achiziționată cantitatea de gaze naturale din luna pentru care s-a făcut raportarea;

b) denumirea vânzătorului;

c) în cazul în care cantitățile de gaze naturale sunt achiziționate de la furnizori interni, se completează tipul contractului: negociat bilateral/ încheiat pe piețe centralizate, în funcție de tipul de platformă al fiecărui titular de licență de administrare piață centralizată /licitație publică;

d) destinația gazelor naturale, respectiv pentru acoperirea necesarului de consum pe piața națională/ pentru export/ pentru tranzit după caz, unde în vederea tranzitului, achiziția s-a efectuat în afara teritoriului României, și vânzarea ulterioară s-a făcut către alt furnizor, cu sediul din afara României;

e) cantitatea achiziționată, în funcție de scopul acesteia: comercializare pe piața națională, consum propriu, înmagazinare;

f) prețul de achiziție a gazelor naturale, așa cum acesta rezultă din executarea contractului, fără tarifele aferente prestării serviciilor de transport, de înmagazinare;

g) tarifele aferente prestării serviciilor de transport, înmagazinare, după caz;

h) perioada de livrare;

i) profilul de livrare.

(3) Operatorii economici deținători de licență de furnizare a gazelor naturale, inclusiv cei care nu au îndeplinit formalitățile vamale și implicit nu au plătit taxe vamale, conform prevederilor fiscale în vigoare, precum și clienții finali prevăzuți la art. 27, care cumpără gaze de la furnizori care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE, raportează în tabelul A - Gaze naturale de la furnizori care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE al anexei nr. 1 "Formularul privind achizițiile de gaze naturale", cantitățile de gaze naturale achiziționate de la furnizorii care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE pe punctele fizice de interconectare. Prețurile aferente fiecărei cantități sunt cele din contractul de achiziție.

(4) Titularii de licențe, precum și clienții finali prevăzuți la alin. (3) au obligația de a trimite la ANRE, în termen de 15 zile de la data semnării contractului/actului adițional, atât copii scanate ale contractelor de achiziție/vânzare-cumpărare a gaze naturale din surse externe, încheiate cu furnizorii care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE, cât și copii scanate ale contractelor de achiziție/vânzare-cumpărare gaze naturale încheiate cu furnizorii interni, precum și toate actele adiționale încheiate ulterior și care aduc modificări și/sau completări contractului inițial.

(5) Operatorii economici deținători de licență de operare a conductei de alimentare din amonte, aferente producției de gaze naturale raportează cantitățile de gaze naturale produse în tabelul B - Gaze naturale din perimetre de producție al anexei nr. 1 „Formularul privind achizițiile de gaze naturale”, cu

defalcarea distinctă a acestor cantități în funcție de destinația gazelor naturale (piață națională/export), precum și scopul folosirii acesteia pe piața națională (comercializare, consum propriu sau înmagazinare).

(6) Operatorii economici deținători de licență de furnizare care achiziționează gaze naturale de la un alt furnizor licențiat raportează, în tabelul C - Gaze naturale de la furnizori interni al anexei nr. 1 „Formularul privind achizițiile de gaze naturale”, cantitățile de gaze naturale achiziționate de la furnizorii interni, indiferent dacă respectivele cantități achiziționate sunt gaze naturale din producție internă sau din surse externe, curente sau din depozite de înmagazinare subterană. Prețurile aferente fiecărei cantități se raportează așa cum rezultă din executarea tuturor contractelor, precum și din facturile emise de vânzător/prestator de servicii, aferente unei luni de raportare; în situația în care, potrivit clauzelor contractuale, transferul proprietății asupra cantităților achiziționate se face în PVT, la ieșirea din sistemul de transport, prețul raportat nu include tarifele aferente prestării serviciilor de transport și înmagazinare, după caz. În această situație, tarifele menționate anterior se raportează distinct, conform contractelor de prestări servicii, încheiate cu operatorii de transport/ înmagazinare subterană.

(7) Cantitățile achiziționate în baza aceluiași contract, din care pentru unele cantități au fost prestate diverse servicii, iar pentru altele nu au fost prestate niciun fel de servicii, se raportează distinct, cu obligativitatea raportării tarifelor aferente prestării serviciilor respective (de transport, înmagazinare). Atunci când prețul de achiziție cuprinde tarifele aferente prestării serviciilor, fără defalcare distinctă a acestora pe factura emisă de vânzător, vânzătorul are obligația, doar pentru cantitățile purtătoare de astfel de tarife, să pună la dispoziția cumpărătorului, informațiile privind cantitățile defalcate, în funcție de serviciile prestate și tarifele aferente prestării serviciilor respective cu cel puțin 5 (cinci) zile înainte de termenul limită de raportare.

(8) În situația în care cumpărătorul nu are contract de prestări servicii cu OTS /OÎ, pentru cantitățile achiziționate, se consideră că aceste servicii au fost contractate și achitate de vânzător.

(9) Cantitățile de gaze naturale achiziționate în urma contractelor încheiate pe piețele centralizate se raportează în luna/lunile de raportare prevăzute în contractele de achiziție sau de vânzare-cumpărare, conform graficului de livrare și cantităților efectiv livrate.

(10) Cantitățile achiziționate sunt exprimate în MWh, iar prețurile în lei/MWh. Prețurile nu includ TVA. Cantitățile din tabelul Gaze naturale de la furnizori care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE sunt exprimate atât în mii mc, cât și în MWh.

(11) Prețul pentru gazele naturale achiziționate de la furnizorii care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE este exprimat în condiția INCOTERMS 2010 - DAP frontiera română.

(12) În cazul plății contravalorii gazelor naturale achiziționate dintr-un stat non-UE, se completează cursul de schimb lei/USD, utilizat la întocmirea declarației vamale de import, conform prevederilor contractuale sau cel comunicat de BNR, la data emiterii facturii, dacă formalitățile vamale nu au fost în sarcina primului cumpărător, titular de licență emisă de ANRE. În cazul în care, în baza aceluiași contract, se întocmesc mai multe facturi sau declarații vamale de import, după caz, având cursuri de schimb diferite, cantitățile respective se înregistrează distinct.

(13) În cazul plății contravalorii gazelor naturale achiziționate dintr-un stat UE, indiferent de moneda în care s-a efectuat plata, se completează cursul de schimb lei/USD și lei/EURO al BNR, din data emiterii facturii, aferent acelei monede.

(14) În situația în care, pentru cantitățile achiziționate de la furnizori care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE, prețul negociat prin contract este exprimat în lei/MWh, se vor completa în mod obligatoriu, atât cursul de schimb lei/USD, cât și lei/EURO al BNR, din data emiterii facturii.

(15) Furnizorii/traderii au obligația ca datele raportate către ANRE să coincidă cu cele raportate către OTS, în condițiile art. 43.

Art. 29 – În „Formularul privind vânzările de gaze naturale către clienții finali”, prevăzut în anexa nr. 2 A, furnizorii completează distinct, în funcție de sistemul la care sunt racordați clienții finali, pe fiecare distribuitor în parte, pe locuri de consum. Raportarea se face pentru următoarele tranșe de consum în cadrul fiecărui sistem de conectare:

A. Clienți finali conectați la conductele de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale:

A.1. clienți cu un consum anual de până la 280.000,00 MWh;

A.2 clienți cu un consum anual de peste 280.000,01 MWh.

B. Clienți finali conectați la SNT:

B.1. clienți cu un consum anual de până la 280.000,00 MWh;

B. 2 clienți cu un consum anual de peste 280.000,01 MWh.

C. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție:

C.1. clienți cu un consum anual de până la 280,00 MWh;

C.2. clienți cu un consum anual între 280,01 MWh și 2.800,00 MWh;

C.3. clienți cu un consum anual între 2.800,01 MWh și 28.000,00 MWh;

C.4. clienți cu un consum anual între 28.000,01 MWh și 280.000,00 MWh;

C.5 clienți cu un consum anual de peste 280.000,01 MWh.

C.6 clienții care beneficiază de un tarif de distribuție de proximitate;

C.7 clienții care beneficiază de un tarif de distribuție de tranzit.

Art. 30 – Raportarea pe tipuri de clienți se realizează în cadrul tranșelor de consum prevăzute la art. 29, clasificate în conformitate cu *metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale aprobată prin ordin al președintelui ANRE*, în vigoare, precum și cu Regulamentul (UE) 2016/1952, astfel:

Pentru clienții casnici, cu excepția clienților vulnerabili:

Tranșă de consum	Consumul anual de gaze naturale (MWh)	
	Minim	Maxim
D1		$\leq 5,56$
D2	$>5,56$	$\leq 55,56$
D3	$>55,56$	$\leq 280,00$
D4	$>280,00$	$\leq 2.800,00$
D5	$>2.800,00$	$\leq 28.000,00$

Pentru clienții vulnerabili:

Tranșă de consum	Consumul anual de gaze naturale (MWh)	
	Minim	Maxim
D1		$\leq 5,56$
D2	$>5,56$	$\leq 55,56$
D3	$>55,56$	$\leq 280,00$
D4	$>280,00$	$\leq 2.800,00$
D5	$>2.800,00$	$\leq 28.000,00$

Pentru clienții noncasnici: clienți industriali și alți clienți noncasnici

Tranșă de consum	Consumul anual de gaze naturale (MWh)	
	Minim	Maxim
I1		≤ 280
I2	> 280	≤ 2.800
I3	> 2.800	≤ 28.000
I4	> 28.000	≤ 280.000
I5	> 280.000	$\leq 1.120.000$
I6	$> 1.120.000$	

Art. 31 - (1) În cazul clienților care încheie contracte de furnizare a gazelor naturale pentru locuri de consum noi sau ca urmare a modificării caracteristicilor tehnice ale instalațiilor de alimentare existente, încadrarea pe tranșele de consum și pe tipurile de clienți prevăzute la art. 29 și 30 se face în conformitate cu prevederile metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale aprobată prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare.

(2) Încadrarea clienților pe tranșele de consum menționate se actualizează în funcție de prevederile metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale aprobată prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare, precum și ale Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de

distribuție a gazelor naturale aprobate prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare, dar și de prevederile Regulamentului (UE) 2016/1952.

Art. 32 - (1) În „Formularul privind vânzările de gaze naturale către clienții finali” prevăzut în anexa nr. 2 A se completează cantitățile și prețurile finale rezultate din contractele încheiate cu clienții finali, defalcate pe tranșe de consum și, respectiv, pe tipurile de clienți prevăzute la art. 29 și 30 și în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2016/1952.

(2) Prețurile de vânzare practicate în cazul clienților finali de gaze naturale, conform tranșelor de consum, se raportează prin însumarea celor trei componente:

a) prețul gazelor naturale care include componenta de achiziție a gazelor naturale (inclusiv tariful de transport – componenta de introducere a gazelor în rețea, costul de înmagazinare, după caz) și componenta de furnizare;

b) componenta de rețea stabilită pe baza tarifelor reglementate pentru serviciile de sistem (distribuție, transport),

c) componenta reprezentând taxe, impozite, contribuții stabilite conform dispozițiilor legale în vigoare.

(3) În funcție de tipurile de clienți prevăzute la art. 29 și 30, se raportează numărul de locuri de consum, astfel:

a) număr de locuri de consum în luna curentă;

b) număr de locuri de consum pentru care s-au încheiat contracte noi în luna curentă;

c) număr de locuri de consum pentru care a încetat contractul în luna curentă.

(4) În cadrul categoriei de clienți casnici, se raportează distinct datele aferente clienților vulnerabili, definiți prin Legea nr. 226/2021, cu modificările ulterioare, în vigoare, doar pentru lunile pentru care statul acordă ajutorul social.

(5) Prețurile raportate trebuie să reflecte prevederile contractuale, facturile emise, condițiile și reglementările aflate în vigoare în cursul lunii de livrare pentru care se face raportarea, inclusiv eventualele reduceri.

(6) Dacă într-o categorie de clienți există mai mulți clienți cu prețuri diferite, prețul raportat este prețul mediu ponderat pentru categoria respectivă de clienți.

(7) Dacă într-o lună de livrare există mai multe prețuri de furnizare a gazelor naturale, prețul raportat este prețul mediu ponderat rezultat din ponderarea cantităților furnizate cu aceste prețuri diferite.

(8) Pentru categoriile de clienți finali noncasnici pentru care se percepe acciză, furnizorii raportează acciza ca medie ponderată, exprimată în lei/MWh.

(9) Furnizorii de ultimă instanță ai clienților finali preluați de la un alt furnizor raportează pe formularul dedicat acestora, conform celor specificate la alin. (1)-(8), în anexa nr. 2 B.

(10) Furnizorii au obligația ca datele raportate către ANRE să coincidă cu cele raportate către OTS, în condițiile art. 43.

Art. 33 - (1) În „Formularul privind vânzările de gaze naturale către alți traderi/furnizori/distribuitori/transportatori” prevăzut în anexa nr. 3, vânzătorul raportează:

a) fiecare tranzacție de vânzare derulată în baza contractelor de achiziție/vânzare-cumpărare, încheiate cu alți traderi/furnizori/distribuitori/transportatori, cu livrare în cursul lunii respective, pentru

consumul acelei luni, indiferent dacă gazele naturale vândute sunt din achiziții curente ori din stocurile deja înmagazinate în depozitele de înmagazinare subterană;

b) informațiile referitoare la tarifele rezultate din contractele de prestări servicii încheiate de vânzător cu prestatorii de servicii (de transport/înmagazinare), aferente cantităților vândute.

(2) Pentru fiecare contract se raportează următoarele elemente:

a) numărul și data contractului/ actului adițional, după caz, care trebuie să coincidă pentru ambii parteneri de contract. În situația în care, cei doi parteneri de contract au numere diferite de înregistrare ale aceluiași contract, se va utiliza numărul de înregistrare al vânzătorului. În situația în care, au fost încheiate ulterior acte adiționale, se raportează și numărul și data actului adițional în baza căruia a fost vândută cantitatea de gaze naturale din luna pentru care s-a făcut raportarea;

b) denumirea cumpărătorului;

c) tipul contractului (negociat bilateral, încheiat pe piețe centralizate, în funcție de tipul de platforma al fiecărui OE-APC sau licitație publică);

d) cantitatea vândută;

e) prețul gazelor naturale comercializate, așa cum acesta rezultă din executarea contractului, fără tarifele aferente prestării serviciilor de transport, de înmagazinare;

f) tarifele medii aferente serviciilor de transport, înmagazinare, după caz;

g) perioada de livrare;

h) profilul de livrare.

(4) Cantitățile vândute în baza aceluiași contract, din care pentru unele cantități au fost prestate diverse servicii, iar pentru altele nu au fost prestate niciun fel de servicii, se raportează distinct, cu obligativitatea raportării tarifelor aferente prestării serviciilor respective (de transport, înmagazinare).

(5) În cazul în care prețul aferent cantităților de gaze naturale este prevăzut în contractul de achiziție/vânzare-cumpărare, fără a fi specificate în mod distinct tarifele aferente serviciilor prestate, vânzătorul are obligația să raporteze tarifele respective, așa cum rezultă din derularea contractelor încheiate cu prestatorii de servicii și să comunice aceste tarife cumpărătorului.

(6) Cantitățile de gaze naturale vândute în urma contractelor încheiate pe piețele centralizate se raportează în luna/lunile de raportare, prevăzute în contractele de achiziție sau de vânzare-cumpărare, conform graficului de livrare și livrărilor efective.

(7) Cantitățile vândute sunt exprimate în MWh, iar prețurile în lei/MWh. Prețurile nu includ TVA.

(8) Furnizorii/traderii au obligația ca datele raportate către ANRE să coincidă cu cele raportate către OTS, în condițiile art.43.

Art. 34 - (1) În „Formularul privind vânzările de gaze naturale către export”, prevăzut în anexa nr. 4, vânzătorul raportează fiecare tranzacție de vânzare, încheiată cu alți furnizori care nu dețin licențe emise de ANRE și/sau cu clienți finali care nu au sediul social/domiciliul în România și implicit nu consumă gazele în România, cu livrare în cursul lunii respective, indiferent dacă gazele naturale vândute sunt din achiziții curente ori din stocurile deja înmagazinate în depozitele de înmagazinare subterană.

(2) Pentru fiecare tranzacție se raportează următoarele elemente:

a) numărul și data contractului/ actului adițional, după caz;

b) denumirea cumpărătorului;

- c) punctele fizice de interconectare;
- d) destinația, pentru export sau pentru tranzit, coroborat cu prevederile art. 28, alin. (2), lit.d);
- e) cantitatea vândută;

f) prețul gazelor naturale comercializate, exprimat în condiția INCOTERMS 2010 – DAP frontiera română, așa cum acesta rezultă din executarea contractului, fără tarifele aferente prestării serviciilor de transport sau de înmagazinare; în cazul încasării contravalorii gazelor naturale într-o altă monedă decât cea națională, conversia în lei a prețurilor se realizează la cursul de schimb al declarației vamale de export și în lipsa acesteia, la cursul de schimb al BNR din data emiterii facturii;

- g) tarifele medii aferente prestării serviciilor de transport și/sau înmagazinare, după caz;
- h) perioada de livrare;
- i) profilul de livrare.

(3) În cazul în care, în baza aceluiași contract, tarifele aferente prestării serviciilor de transport și/sau serviciile de înmagazinare nu se percep pentru întreaga cantitate comercializată, cantitatea care beneficiază de prestarea de servicii se raportează distinct.

(4) Cantitățile vândute sunt exprimate în MWh, iar prețurile în lei/MWh. Prețurile nu includ TVA.

(5) Furnizorii/traderii au obligația ca datele raportate către ANRE să coincidă cu cele raportate către OTS, în condițiile art. 43.

Art. 35 - (1) În „Formularul privind consumul propriu”, prevăzut în anexa nr. 5, în tabelul A - Consum propriu, operatorii economici deținători de licență emisă de ANRE raportează cantitățile de gaze naturale destinate consumului tehnologic, consumului energetic, cele aparținând producătorului de gaze naturale, utilizate pentru producerea de energie electrică și cele aferente diferențelor de stocuri în conductele proprii pentru producătorii offshore de gaze naturale. Consumul tehnologic se raportează doar de OTS, OD, OÎ și producătorii de gaze naturale. În tabelul B - Regularizări consumuri datorate estimărilor, se raportează eventualele diferențe dintre cantitățile estimate, folosite la facturare, pentru clienții a căror facturare se realizează pe baza unui consum estimat, conform prevederilor Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali, în vigoare și cantitățile distribuite transmise de OD. În tabelul C – Diferențe stocuri în conducte OTS, acesta raportează cantitățile achiziționate și neconsumate în luna M-1, rămase astfel stocate în conductele OTS, respectiv injectate/extrase în luna M. În tabelul D – Diferențe regularizări, operatorii economici deținători ai licențelor emise de ANRE raportează cantitățile de gaze naturale rezultate în conformitate cu prevederile metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite aprobată prin ordin al președintelui ANRE.

(2) Cantitățile raportate sunt exprimate în MWh, iar prețurile în lei/MWh. Prețurile vor fi cele înregistrate în evidența contabilă a operatorului economic din sectorul gazelor naturale.

Art. 36 – (1) În „Formularul privind piața de echilibrare”, prevăzut în anexa nr. 6 se raportează cantitățile de gaze naturale tranzacționate în scopul echilibrării SNT, conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, în vigoare, precum și a Procedurii de tranzacționare, parte componentă a acestuia. Tranzacțiile încheiate pe Piața de echilibrare se raportează în relația cu operatorul desemnat de OTS ca și contraparte.

(2) UR raportează cantitățile tranzacționate pe piața de echilibrare, în tabelul A - Piața de echilibrare_UR - Achiziții din „Formularul privind piața de echilibrare”, în cazul în care un UR înregistrează un deficit, conform datelor comunicate de către OTS;

(3) UR raportează cantitățile tranzacționate pe piața de echilibrare, în tabelul B - Piața de echilibrare_UR - Vânzări din „Formularul privind piața de echilibrare”, în cazul în care un UR înregistrează un excedent, conform datelor comunicate de către OTS;

(4) Pentru tranzacțiile încheiate pe piața de echilibrare, UR completează următoarele elemente:

a) numărul și data încheierii convenției de participare la piața de echilibrare a gazelor naturale, cu operatorul desemnat de OTS;

b) cantitatea totală achiziționată/vândută, pentru luna pentru care se face raportarea, exprimată în MWh;

c) prețul mediu ponderat, exprimat în lei/MWh.

(5) Operatorul desemnat de OTS raportează cantitățile oferite și tranzacționate pe piața de echilibrare, respectiv în tabelul C – Ofertele inițiate pe Piața de echilibrare , iar în Tabelul D - Tranzacțiile încheiate pe piața de echilibrare, din „Formularul privind piața de echilibrare”, în cazul în care un UR înregistrează un excedent/deficit, conform datelor comunicate de către OTS, pe care operatorul desemnat de OTS l-a achiziționat/vândut de la/către acel UR;

(6) Pentru ofertele inițiate pe piața de echilibrare, operatorul desemnat de OTS completează următoarele elemente:

a) data ședinței de tranzacționare;

b) cod activ produs;

c) sens ordin;

d) denumire participant;

e) cod ACER/CUI participant;

f) cantitatea ofertată, exprimată în MWh (cumpărare/vânzare);

g) prețul ofertat, exprimat în lei/MWh;

h) moment creare ordin.

(7) Pentru tranzacțiile încheiate pe piața de echilibrare, operatorul desemnat de OTS completează următoarele elemente:

a) data ședinței de tranzacționare;

b) cod activ produs;

c) denumire cumpărător;

d) cod ACER/CUI cumpărător;

e) denumire vânzător;

f) cod ACER/CUI vânzător;

g) cantitatea tranzacționată, exprimată în MWh;

h) prețul tranzacției, exprimat în lei/MWh ;

i) numărul tranzacției;

j) moment creare ordin.

Art. 37 – (1) În „Formularul privind echilibrarea SNT”, prevăzut în anexa nr. 7, **UR raportează** cantitățile de gaze naturale reprezentând dezechilibrele finale determinate de OTS în scopul echilibrării SNT, conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, în vigoare, respectiv dezechilibrele de tip excedent și deficit finale, înregistrate de UR-i în relația cu OTS.

(2) În tabelul A - “Dezechilibru de tip deficit UR”, pentru fiecare cantitate transportată de OTS pentru UR, acesta completează următoarele elemente:

- a) numărul și data încheierii contractului de echilibrare și acces la PVT;
- b) selectează SNTGN Transgaz SA la rubrica “Prestator de serviciu de echilibrare”;
- c) cantitatea totală aferentă deficitului, pentru luna pentru care se face raportarea, exprimată în MWh, respectiv cea considerată a fi achiziționată de UR de la OTS;
- d) prețul exprimat în lei/MWh. Acesta reprezintă prețul mediu ponderat aferent cantităților zilnice de deficit, din luna pentru care se face raportarea, determinat conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale.

(3) În tabelul B - “Dezechilibru de tip excedent UR”, pentru fiecare cantitate transportată de OTS pentru UR, acesta completează următoarele elemente:

- a) numărul și data încheierii contractului de echilibrare și acces la PVT;
- b) selectează SNTGN Transgaz SA la rubrica “Prestator de serviciu de echilibrare”;
- c) cantitatea totală aferentă excedentului, pentru luna pentru care se face raportarea, exprimată în MWh, respectiv cea considerată a fi vândută de UR către OTS;
- d) prețul, exprimat în lei/MWh. Acesta reprezintă prețul mediu ponderat aferent cantităților zilnice de excedent din luna pentru care se face raportarea, determinat conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale.

(4) Producătorii și operatorul de înmagazinare raportează cantitățile aferente OBA producător/înmagazinător, respectiv deficitul/excedentul, în tabelele C și D OBA-producător/înmagazinător, conform datelor comunicate de OTS, după închiderea lunii de livrare.

(5) În „Formularul privind echilibrarea SNT”, prevăzut în anexa nr. 7, **OTS raportează** cantitățile de gaze naturale determinate de acesta în scopul echilibrării SNT, conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, în vigoare, respectiv excedentul și deficitul finale, înregistrate de UR-i în relația cu acesta.

(6) Când UR se află în excedent, în tabelul E - “Dezechilibru de tip excedent, înregistrat de UR”, pentru fiecare cantitate transportată pentru UR, OTS completează următoarele elemente:

- a) numărul și data încheierii contractului de echilibrare și acces la PVT;
- b) denumirea UR aflat în excedent;
- c) tip UR, furnizor/ client final/ client final importator;
- d) cantitatea totală aferentă excedentului, pentru luna pentru care se face raportarea, exprimată în MWh, respectiv cea considerată a fi achiziționată de OTS de la UR;
- e) prețul, exprimat în lei/MWh. Acesta reprezintă prețul mediu ponderat aferent cantităților zilnice de excedent din luna pentru care se face raportarea.

(7) Când UR se află în deficit, în tabelul F - “Dezechilibru de tip deficit, înregistrat de UR”, pentru fiecare cantitate transportată pentru UR, OTS completează următoarele elemente:

- a) numărul și data încheierii contractului de echilibrare și acces la PVT;
- b) denumirea UR aflat în deficit;
- c) tip UR, furnizor furnizor/ client final/ client final importator;
- d) cantitatea totală aferentă deficitului, pentru luna pentru care se face raportarea, exprimată în MWh, respectiv cea considerată a fi vândută de OTS către UR;
- e) prețul, exprimat în lei/MWh. Acesta reprezintă prețul mediu ponderat aferent cantităților zilnice de deficit din luna pentru care se face raportarea.

(8) OTS raportează valorile lunare ale OBA și delta line-pack, în „Formularul privind echilibrarea SNT”, în tabelul G - OBA intrare, respectiv în tabelul H - OBA ieșire, precum și în tabelul I Delta line-pack (cu valoarea pozitivă sau negativă).

Art. 38 - (1) În „Formularul privind înmagazinarea”, prevăzut în anexa nr. 8, furnizorul/traderul/clientul final UR raportează toate cantitățile de gaze naturale injectate în, respectiv extrase din depozitele de înmagazinare subterană de beneficiarul contractului de înmagazinare subterană, precum și achizițiile, schimburile de gaze naturale, respectiv vânzările între furnizori, în aceste depozite.

(2) În tabelele A și B, respectiv Injectia/Extracția gazelor naturale, pentru fiecare depozit de înmagazinare subterană se completează următoarele elemente:

- a) denumirea depozitului de înmagazinare subterană;
- b) cantitatea injectată în depozitul de înmagazinare subteran respectiv, exprimată în MWh;
- c) cantitatea extrasă din depozitul de înmagazinare subteran respectiv, exprimată în MWh;
- d) prețul gazelor naturale injectate în depozitul respectiv, exprimat în lei/MWh, fără TVA, care nu include contravaloarea serviciilor de înmagazinare;
- e) prețul gazelor naturale extrase din depozitul respectiv, exprimat în lei/MWh, fără TVA, care include și contravaloarea serviciilor de înmagazinare;

(3) În tabelul C - Schimburi de gaze naturale în depozite aparținând aceluiași furnizor/trader, pentru fiecare depozit de înmagazinare subterană se completează următoarele elemente:

- a) denumirea depozitului de înmagazinare subterană;
- b) cantitatea injectată, în depozitul de înmagazinare subteran respectiv, exprimată în MWh;
- c) cantitatea extrasă din depozitul subteran respectiv, exprimată în MWh;
- d) denumirea depozitului de înmagazinare subterană care face obiectul schimbului, dacă este cazul;
- e) prețul gazelor naturale injectate în depozitul respectiv, exprimat în lei/MWh, fără TVA, care nu include contravaloarea serviciilor de înmagazinare;
- f) prețul gazelor naturale extrase din depozitul respectiv, exprimat în lei/MWh, fără TVA, care include și contravaloarea serviciilor de înmagazinare;

(4) În cazul în care operatorii economici achiziționează gaze naturale deja înmagazinate în depozitele de înmagazinare subterană de către alți furnizori, această tranzacție se raportează în tabelul D - Achiziții în depozite, în luna în care noul furnizor devine proprietar al gazelor înmagazinate, care va și plăti contravaloarea serviciilor aferente extracției de gaze naturale. În acest tabel se raportează următoarele elemente:

- a) denumirea depozitului de înmagazinare subterană în care are loc achiziția;

b) numărul și data contractului de achiziție sau vânzare/cumpărare. În situația în care cei doi parteneri de contract au numere diferite de înregistrare ale aceluiași contract, se va utiliza numărul de înregistrare al vânzătorului;

c) denumire furnizor – în calitate de vânzător;

d) cantitatea achiziționată, exprimată în MWh;

e) prețul gazelor naturale achiziționate, exprimat în lei/MWh, fără TVA, care include contravaloarea serviciilor de înmagazinare;

(5) În cazul în care operatorii economici vând gaze naturale deja înmagazinate în depozitele de înmagazinare subterană, această tranzacție se raportează în tabelul E - Vânzări în depozite, în luna în care noul furnizor devine proprietar al gazelor înmagazinate, care va și plăti contravaloarea serviciilor aferente extracției de gaze naturale. În acest tabel se raportează următoarele elemente:

a) denumirea depozitului de înmagazinare subterană în care are loc vânzarea;

b) numărul și data contractului de achiziție sau vânzare/cumpărare. În situația în care cei doi parteneri de contract au numere diferite de înregistrare ale aceluiași contract, se utilizează numărul de înregistrare al vânzătorului;

c) denumire furnizor – în calitate de cumpărător;

d) cantitatea vândută, exprimată în MWh;

e) prețul gazelor naturale vândute, exprimat în lei/MWh, fără TVA, care include contravaloarea serviciilor de înmagazinare;

(6) Furnizorii/traderii au obligația ca datele raportate către ANRE să coincidă cu cele raportate către OTS.

Art. 39 – (1) În „Formularul privind tranzacțiile încheiate și ofertele inițiate pe piețele centralizate de gaze naturale”, prevăzut în anexa nr. 9, OE-APC raportează cantitățile de gaze naturale oferite spre tranzacționare, precum și cele tranzacționate pe platformele administrate de aceștia, în funcție de tipul de produs, conform Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale, în vigoare.

(2) OE-APC raportează și tranzacțiile realizate, de clienți finali-UR, care au încheiat contract de echilibrare și acces la PVT cu OTS, conform procedurilor titularilor licenței de administrare a piețelor centralizate.

(3) În tabelul A – Ofertele Produselor standardizate și flexibile pe termen mediu și lung și în condițiile utilizării unei case de clearing/contraparte centrală, pentru fiecare ofertă introdusă în piață și neadjudecată se raportează următoarele elemente:

a) data ședinței de tranzacționare;

b) platforma;

c) mecanismul de tranzacționare;

d) cod activ/produs;

e) sens ordin (de cumpărare sau de vânzare);

f) denumire participant;

g) cod ACER/CUI participant;

h) cantitatea ofertată spre cumpărare sau spre vânzare (zilnică/totală);

i) prețul ofertat (produse standard/flexibile);

- j) prețul lunar de decontare;
- k) moneda în care a fost făcută oferta (lei/MWh, Eur/MWh, USD/MWh);
- l) formula de ajustare a prețului aferentă produselor flexibile;
- m) formula de ajustare a volumului aferentă produselor flexibile;
- n) momentul de creare a ordinului;

(4) În tabelul B - Produse standardizate pe termen scurt (PZU și PI) pentru fiecare ofertă inițiată, se raportează următoarele elemente :

- a) data ședinței de tranzacționare;
- b) ziua de livrare;
- c) platforma;
- d) cod activ produs ;
- e) sens ordin (de cumpărare sau de vânzare);
- f) denumire participant;
- g) cod ACER/CUI participant;
- h) cantitatea ofertată (cumpărare/ vânzare);
- i) prețul ofertat;
- j) momentul de creare a ordinului.

(5) În tabelul C - Produse standardizate și flexibile pe termen mediu și lung și în condițiile utilizării unei case de clearing/contraparte centrală, pentru fiecare tranzacție se raportează următoarele elemente:

- a) data ședinței de tranzacționare;
- b) platforma;
- c) mecanismul de tranzacționare;
- d) metoda post tranzacționare;
- e) cod activ/produs;
- f) sens ordin (de cumpărare sau de vânzare);
- g) tipul contractului (produse derivate);
- h) denumire Cumpărător ;
- i) cod ACER/CUI Cumpărător;
- j) denumire Vânzător ;
- k) cod ACER/CUI Vânzător ;
- l) cantitatea tranzacționată (cumpărare/vânzare ; zilnică/totală);
- m) preț tranzacție (produse standard/flexibile);
- n) prețul lunar de decontare;
- o) moneda în care a fost făcută tranzacția (lei/MWh, Eur/MWh, USD/MWh);
- p) formula de ajustare a prețului aferentă produselor flexibile;
- q) formula de ajustare a volumului aferentă produselor flexibile;
- r) perioada de livrare ;
- s) numărul tranzacției ;

t) moment creare ordin.

(6) În tabelul D- Produse standardizate pe termen scurt (PZU și PI) pentru fiecare tranzacție se raportează următoarele elemente :

- a) data ședinței de tranzacționare;
- b) ziua de livrare;
- c) platforma;
- d) cod activ produs ;
- e) denumire cumpărător;
- f) cod ACER/CUI cumpărător;
- g) denumire vânzător;
- h) cod ACER/CUI vânzător;
- i) cantitatea tranzacționată;
- j) prețul tranzacției;
- k) numărul tranzacției;
- l) momentul de creare a ordinului.

(7) Cantitățile sunt exprimate în MWh, iar prețurile în lei/MWh.

(8) Pe lângă datele colectate lunar, în conformitate cu anexa nr. 9, OE-APC transmit prin intermediul unui program informatic dedicat informații/date cu privire la tranzacțiile încheiate și ofertele inițiate pe piețele centralizate de gaze naturale la sfârșitul fiecărei sesiuni de tranzacționare, pe un format stabilit de comun acord.

Secțiunea a 3-a

Completarea formularelor privind costurile de transport respectiv prestarea serviciilor de distribuție și de înmagazinare

Art. 40 – (1) În „Formularul privind costurile de transport”, prevăzut în anexa nr. 10, OTS raportează contractele încheiate de transportator cu fiecare UR, cu completarea următoarele elemente:

- a) denumirea UR;
- b) cantitate transportată numai prin SNT;
- c) cantitate transportată din SNT către sistemele de distribuție;
- d) cantitate transportată din SNT către export;
- e) valoarea totală a costurilor de transport.

(2) Valoarea prestației se raportează în lei.

Art. 41 – (1) În tabelul A – Cantități distribuite din „Formularul privind serviciile de distribuție prestate”, prevăzut în anexa nr. 11, OD raportează următoarele elemente, pe fiecare tip de client, respectiv clienți finali și/sau furnizori licențiați:

- a) numărul clienților pentru fiecare clasă de consum prevăzută la art. 29 și/sau pentru clienții care beneficiază de tarif de proximitate/tranzit;
- b) cantitățile distribuite, exprimate în MWh;

c) tariful de distribuție exprimat în lei/MWh, în cadrul fiecărei clase de consum și/sau pentru clienții care beneficiază de tarif de proximitate/tranzit.

(2) În tabelul B – Număr clienți care au schimbat furnizorul din „Formularul privind serviciile de distribuție prestate”, prevăzut în anexa nr. 11, OD raportează numărul clienților pentru fiecare clasă de consum prevăzută la art. 29 și/sau pentru clienții care beneficiază de tarif de proximitate/tranzit.

(3) Formularul se completează indiferent dacă operatorul serviciului de distribuție asigură sau nu și furnizarea gazelor naturale pentru clienții finali, precum și pentru serviciile prestate unui furnizor licențiat.

(4) În cazul în care contractul de distribuție este încheiat de către un furnizor pentru alimentarea unor clienți finali conectați în terțe sisteme de distribuție, raportarea cantității distribuite se realizează distinct pentru fiecare furnizor, pe clasele de consum prevăzute la art. 29.

Art. 42 – În tabelul Servicii de Înmagazinare din „Formularul privind serviciile de înmagazinare prestate”, prevăzut în anexa nr. 12, OÎ raportează contractele încheiate de acesta cu beneficiarii depozitului de înmagazinare subterană și cuprinde următoarele elemente, pentru fiecare depozit de înmagazinare subterană, operat de titularul licenței de înmagazinare:

- a) numărul și data contractului de înmagazinare;
- b) denumire beneficiar;
- c) capacitatea rezervată, exprimată în MWh/ciclu de înmagazinare;
- d) cantitate injectată, exprimată în MWh;
- e) cantitate extrasă, exprimată în MWh;
- f) schimburi cantități de gaze înmagazinate de către un beneficiar, exprimate în MWh;
- g) stoc deținut la începutul lunii de raportare de fiecare beneficiar, exprimat în MWh;
- h) stoc deținut la sfârșitul lunii de raportare de fiecare beneficiar, exprimat în MWh.

Secțiunea a 4-a

Completarea rapoartelor privind întocmirea bilanțului lunar de gaze naturale intrate/ieșite în/din sistem de către OTS

Art. 43 – (1) Entitățile din cadrul operatorului de transport și de sistem, cu atribuții de întocmire a bilanțului de gaze naturale intrate și, respectiv ieșite din SNT, elaborează și transmit către ANRE, un raport lunar, referitor la bilanțul surse-consumuri ale lunii de livrare, conform anexei nr. 13, care cuprinde date referitoare la:

a) cantitățile produse de către producătorii de gaze naturale, defalcate pentru consum curent, pentru export, pentru injecție și cele aferente consumului tehnologic și cantitățile extrase, precum și producția consumată în România;

b) cantitățile de gaze naturale achiziționate/ importate de la furnizori din UE/non-UE, defalcate pe vânzător și pe cumpărător, pe fiecare punct de interconectare, precum și destinația acestora. În cazul participanților la piață, care achiziționează gaze naturale din surse externe, următorii parteneri de contract trebuie evidențiați:

1. partenerul extern pentru cantitățile de gaze naturale aduse din Federația Rusă, de către titularii de licență emisă de ANRE și/sau clienții finali, pentru punctele de interconectare, Isaccea și Medieșu Aurit, precum și Isaccea T1, sau orice puncte de interconectare cu Ucraina;

2. partenerul extern din țările UE, pe punctele de interconectare cu aceasta, Csanadpalota, Giurgiu-Ruse și Negru-Vodă T1;

3. cumpărătorul, titular de licență emisă de ANRE sau client final.

c) cantitățile de gaze naturale aferente surselor puse la dispoziția pieței de gaze naturale în luna de raportare, pentru consumul lunii curente și pentru înmagazinare, după caz, precum și sursele consumate pentru luna pentru care se efectuează raportarea;

d) cantitățile de gaze naturale comercializate în alte state din spațiul comunitar, precum și cantitățile de gaze naturale exportate în state din afara spațiului comunitar, defalcate pe vânzător și pe cumpărător și pe fiecare punct de interconectare, precum și sursa (producție internă/surse externe);

e) cantitățile injectate în, respectiv extrase din depozitele de înmagazinare subterană, pe beneficiari ai contractelor de înmagazinare. Cantitățile vândute între doi furnizori în depozitele de înmagazinare subterană, precum și schimburile de gaze, în cadrul aceluiași proprietar de cantități injectate/extrase, între depozite și între structuri se raportează distinct;

f) consumul total România, obținut din însumarea cantităților consumate de clienții finali, cu defalcarea consumului acestora pe fiecare titular de licență de furnizare și a clienților finali importatori la graniță, clienți finali cu achiziții de pe piețele centralizate, a cantităților aferente consumurilor tehnologice, a cantităților aferente consumurilor sucursalelor producătorilor de gaze naturale, precum și diferențele achiziții-consum UR-clienți finali, diferențe procese verbale OSD-alocări finale suma UR.

(2) Raportul lunar se transmite către ANRE, până la data de 20 ale lunii M+1 pentru luna M, în format letric, cât și pe platforma web a ANRE.

(3) În vederea întocmirii în mod corect și în conformitate cu documentele justificative, a raportului lunar referitor la bilanțul surse-consumuri ale lunii de livrare, de către entitatea menționată la paragraful (1), participanții la piață menționați la art. 7, au obligația de a raporta către OTS, până la data de 15 ale lunii M+1 pentru luna M, situații detaliate referitoare la cantitățile produse/achiziționate, importate, vândute clienților finali, livrate sucursalelor proprii ale producătorilor de gaze naturale, exportate, înmagazinate/extrase, vânzările în depozite, schimburile realizate în depozite, serviciile de distribuție prestate de OD, cantitățile aferente consumurilor tehnologice, pe modelul de raportare transmis de OTS, tuturor participanților la piață. Aceste situații sunt transmise de participanții la piață ca declarații pe propria răspundere, prin care se certifică corectitudinea datelor transmise către OTS. În termen de 15 zile de la adoptarea prezentei metodologii, OTS pune la dispoziția participanților la piață, tabelele de raportare în sensul prezentului articol.

(4) La apariția unor situații noi în piața de gaze naturale, care impun modificări în structura raportului lunar prevăzut în Anexa, OTS are obligația să comunice ANRE spețele respective și să facă propuneri de raportare pentru situațiile date.

(5) OTS transmite, zilnic ANRE, în ziua D+1 pentru ziua D-1, un raport operativ, privind cantitățile de gaze naturale produse/importate/exportate/înmagazinate/extrase de către participanții la piață, precum și consumul zilnic de gaze naturale, înregistrat la nivel național.

SECȚIUNEA a 5-a**Indicatori utilizați în activitatea de monitorizare - Generalități**

Art. 44 – Monitorizarea funcționării pieței de gaze naturale, prin urmărirea respectării reglementărilor privind organizarea și funcționarea acesteia, de către operatorii economici titulari de licențe emise de ANRE, sunt elemente esențiale în promovarea unei piețe naționale de gaze naturale sigure, competitive și durabile, integrată la nivel european. Rezultatele activității de monitorizare se determină în mod obiectiv, prin intermediul setului de indicatori prezentați în metodologie, care constituie instrumente de lucru pentru compartimentul de monitorizare din ANRE, respectiv entitățile de monitorizare din cadrul OE-APC și al OTS.

Art. 45 – Indicatorii utilizați sunt considerați relevanți pentru gradul actual de dezvoltare a pieței de gaze naturale din România și reflectă atât cerințele legislației naționale în domeniu, cât și necesitățile de transparență și integrare în piața internă de gaze naturale, precizate în reglementările în vigoare la nivelul Uniunii Europene.

Art. 46 – Pornind de la setul de indicatori menționați în prezenta metodologie, entitățile de monitorizare de la nivelul OE-APC și OTS:

a) Stabilesc, prin procedurile proprii de monitorizare, indicatorii utilizați privind eficiența funcționării piețelor monitorizate, structura/concentrarea piețelor și comportamentul de tranzacționare al participanților pe respectivele piețe, identifică și analizează situațiile care prezintă risc de tentativă de manipulare a pieței și ofertele/ordinele de tranzacționare/tranzacțiile suspectate ca fiind realizate pe bază de informații privilegiate sau care prezintă indicii de manipulare/tentativă de manipulare a pieței;

b) Urmăresc evoluția în timp a indicatorilor definiți;

c) Realizează comparații ale indicatorilor utilizați pe plan național cu indicatorii similari de pe piețele internaționale și publică aceste comparații/rapoarte pe site-ul propriu;

d) Asigură stocarea valorilor indicatorilor definiți;

e) Publică rapoarte de sinteză pe baza indicatorilor relevanți pentru fiecare din piețele de gaze naturale monitorizate.

Art. 47 – Suplimentar indicatorilor prevăzuți la articolul 46, entitățile de monitorizare din cadrul OE-APC și al OTS își dezvoltă propriile seturi de indicatori și sisteme de analiză, în vederea identificării și analizării situațiilor care prezintă risc de tentativă de manipulare a pieței, a tranzacțiilor care pot fi suspectate de abuz de piață, cu respectarea cerințelor referitoare la persoanele care efectuează tranzacții cu titlu profesional cuprinse în Ghidul de aplicare a prevederilor REMIT (document public actualizat pe portalul REMIT).

A. Indicatori de structură și concentrare a pieței

Art. 48 – Concentrarea unei piețe este determinată de numărul de participanți existenți pe piață și de cotele de piață ale acestora pe piața respectivă. Indicatorii din această categorie au rolul de a detecta/aprecia posibilitatea exercitării puterii de piață, pornind de la premisa că un grad mare de concentrare a pieței constituie un mediu prielnic pentru exercitarea puterii de piață. Cei mai utilizați indicatori de concentrare a pieței sunt:

a) Cota de piață a celui mai mare participant la piață – C1 (%)

Semnificația valorilor indicatorului C1 este:

C1>20%	concentrare îngrijorătoare pentru piață;
C1>40%	posibila existență a unei poziții dominante pe piață;
C1>50%	existența unei poziții dominante pe piață.

Notă: pentru analizele de concurență sunt aplicabile prevederile art. 6 alin.(3) din Legea nr. 21/1996 republicată cu modificările și completările ulterioare, referitoare la poziția dominantă pe piața relevantă, așa cum este definită aceasta în normele specifice emise de Consiliul Concurenței

b) Suma cotelor de piață ale celor mai mari trei participanți - C3 (%)

Semnificația valorilor indicatorului C3 este:

0% < C3 <= 40%	- piață neconcentrată;
40% < C3 <= 70%	- concentrare moderată a puterii de piață;
C3 > 70%	- concentrare ridicată a puterii de piață;

c) Indicele Herfindahl-Hirschman - HHI

Indicele HHI se calculează prin însumarea pătratelor cotelor de piață ale participanților:

$$HHI(i) = \sum_{j=1}^N [Q_j(i)]^2$$

în care:

j = participantul la piață;

N = numărul total de participanți la piață

i = intervalul de timp pentru care se calculează

$Q_j(i)$ este cota de piață a participantului j, în intervalul de timp i, exprimată în procente.

Semnificația valorilor indicelui HHI:

HHI tinde la 0	concurență perfectă;
HHI<1.000	pieță neconcentrată;
1.000<HHI<2.000	pieță moderat concentrată;
HHI>2.000	pieță cu concentrare ridicată (excesiv concentrată);
HHI=10.000	monopol.

Art. 49 – Complementar legislației din domeniul concurenței, entitățile de monitorizare din cadrul OE-APC și al OTS pot considera fiecare dintre piețele administrate, drept piețe relevante în vederea calculării indicatorilor de concentrare. În funcție de necesitățile de analiză, acestea pot calcula respectivii indicatori de concentrare și pentru instrumente/produse tranzacționate în cadrul aceleiași piețe. ANRE calculează indicatorii de concentrare pentru componentele pieței de gaze naturale, în corelare cu datele disponibile.

B. Indicatori de eficiență/performanță a pieței

Art. 50 – Pentru determinarea gradului de concentrare pe piața de gaze naturale, compartimentul de monitorizare din ANRE urmărește cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora:

Nr.crt.	Indicator	Interval procesare	Tip valori
1	C1, C3, HHI pentru cantitatea de gaze naturale vândută pe piața angro	lunar/anual	lunare/anuale
2	Cantitatea de gaze naturale vândută pe piața angro	lunar/anual	lunare/anuale
3	C1, C3, HHI pentru cantitatea de gaze naturale furnizată pe piața cu amănuntul	lunar/anual	lunare/anuale
4	Cantitatea de gaze naturale furnizată pe piața cu amănuntul	lunar/anual	lunare/anuale

Art. 51 – Pentru evaluarea surselor de gaze naturale, ANRE urmărește cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora:

Nr.crt.	Indicator	Interval procesare	Tip valori
1	Consumul de gaze naturale	lunar/anual	lunare/anuale
2	Tipul surselor de gaze naturale intrate în consum	lunar/anual	lunare/anuale
3	Evoluția lunară a prețului mediu ponderat al gazelor naturale din import curent în ultimele 12 luni	lunar/anual	lunare/anuale
4	Evoluția surselor curente și a consumului total în ultimele 12 luni	Lunar/anual	lunare/anuale

Art. 52 - Pentru evaluarea funcționării pieței angro de gaze naturale, ANRE urmărește cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora:

Nr.crt.	Indicator	Interval procesare	Tip valori
1	Cantitățile vândute în luna de raportare, pe fiecare componentă a pieței angro de gaze naturale comparativ cu consumul intern	lunar	Lunare
2	Prețurile medii de vânzare aferente cantităților vândute, în luna de raportare, pe fiecare componentă a pieței angro de gaze naturale	lunar	medii lunare
3	Structura tranzacțiilor producătorilor de gaze naturale	lunar	Lunare
4	Cantitățile de gaze naturale importate*de către titularii de licență și de către clienți în mod direct , intrate în consum	lunar	Lunare
5	Prețurile medii de cumpărare a gazelor naturale din import	lunar	Lunare

6	Cantitățile de gaze naturale exportate** de către titularii de licență	lunar	Lunare
7	Prețurile medii de vânzare a gazelor naturale la export	lunar	Lunare
8	Cantitățile de gaze naturale înmagazinate, pe depozite și pe clienți	lunar	Lunare
9	Structura de înmagazinare	lunar	Lunare

**prin cantități importate, în înțelesul prezentei metodologii, se au în vedere toate cantitățile achiziționate de titularii de licență și de clienți în mod direct din surse externe, de la furnizori care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE, indiferent de punctul de interconectare (UE și non-UE), precum și indiferent dacă sunt achiziții intra sau extracomunitare;*

***prin cantități exportate, în înțelesul prezentei metodologii se au în vedere toate cantitățile vândute de titularii de licență către furnizorii care nu dețin licență de furnizare/trader emisă de ANRE și/sau clienți care au sediul social într-o țară și nu consumă gazele în România, indiferent de punctul de interconectare (UE și non-UE), precum și indiferent dacă sunt vânzări intra-comunitare sau exporturi în țări non-UE.*

Art. 53 – Pentru evaluarea funcționării pieței cu amănuntul de gaze naturale, ANRE urmărește cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora:

Nr.crt.	Indicator	Interval procesare	Tip valori
1	Cantitățile vândute în luna de raportare pe furnizori și pe categorii de clienți, fără clienții alimentați în regim de ultimă instanță	lunar	Lunare
2	Numărul clienților finali pe categorii de clienți, fără clienții alimentați în regim de ultimă instanță	lunar	Lunare
3	Prețurile medii de vânzare aferente cantităților vândute, în luna de raportare, fără clienții alimentați în regim de ultimă instanță pe fiecare componentă prevăzută la art. 32 alin. (2).	lunar	medii lunare
4	Rata de schimbare a furnizorului pentru clienții casnici	semestrial	% din total clienți casnici
5	Rata de schimbare a furnizorului pentru clienții noncasnici	semestrial	% din total clienți noncasnici
6	Rata de schimbare a furnizorului per total clienți	semestrial	% din total clienți
7	Consumul de gaze naturale pe categorii de clienți (casnici/noncasnici/tranșe/sisteme de conectare)	lunar	Lunare
8	Cota de piață a furnizorilor de gaze naturale, conform numărului de clienți finali	lunar	Lunare
9	Cota de piață lunară a furnizorilor care furnizează gaze naturale pe piața cu amănuntul, pe categorii de clienți casnici și noncasnici	lunar	Lunare

10	Cota de piață cumulată a furnizorilor care furnizează gaze naturale pe piața cu amănuntul, pe categorii de clienți casnici și noncasnici	lunar	Lunare
11	Cantitatea vândută clienților vulnerabili pe total și pe tranșe	lunar	Lunare
12	Numărul clienților vulnerabili	lunar	Lunare

Art. 54- Pentru evaluarea activității de furnizare a gazelor naturale în regim de ultimă instanță la clienții preluați, ANRE urmărește cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora:

Nr.crt	Indicator	Interval procesare	Tip valori
1	Cantitățile vândute clienților alimentați în regim de ultimă instanță, pe fiecare categorie de clienți casnici/noncasnici, tranșe de consum	lunar	Lunare
2	Prețurile medii de vânzare aferente cantităților vândute în luna de raportare, pentru clienții alimentați în regim de ultimă instanță, pe fiecare componentă prevăzută la art. 32 alin. (2).	lunar	medii lunare
3	Numărul locurilor de consum preluate în regim de ultimă instanță, pe fiecare categorie de clienți	lunar	Lunare

Art. 55- Pentru determinarea gradului de concentrare pe piețele administrate, OE-APC urmăresc cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora, raportați la toate platformele pe care se tranzacționează produse standardizate, indiferent de denumirea acestora :

Nr.crt.	Indicator	Interval procesare	Tip valori
1	Cota de piață a fiecărui participant pe PI (la cumpărare/vânzare, pe volume ofertate/tranzacționate)	lunar/anual	zilnice/lunare
2	C1, C3, HHI pe PI (la cumpărare/vânzare, pe volume ofertate/tranzacționate)	lunar/anual	zilnice/lunare
3	Cota de piață a fiecărui participant pe PZU (la cumpărare/vânzare, pe volume ofertate/tranzacționate)	lunar/anual	zilnice/lunare
4	C1, C3, HHI pe PZU (la cumpărare/vânzare, pe volume ofertate/tranzacționate)	lunar/anual	zilnice/lunare
5	Cota de piață a fiecărui participant pe PCGN-LN (pentru luna de tranzacționare, la cumpărare/vânzare, pe volume ofertate/tranzacționate)	lunar/anual	lunare/anuale

6	C1, C3, HHI pe PCGN-LN (pentru luna de tranzacționare, la cumpărare/vânzare, pe volume ofertate/tranzacționate)	lunar/anual	lunare/anuale
7	Cota de piață a fiecărui participant pe PCGN- LP (pentru luna de tranzacționare, la cumpărare/vânzare, pe volume ofertate/tranzacționate)	lunar/anual	lunare/anuale
8	C1, C3, HHI pe PCGN-LP (pentru luna de tranzacționare, la cumpărare/vânzare, pe volume ofertate/tranzacționate)	lunar/anual	lunare/anuale
9	Cota de piață a fiecărui participant pe PCGN- OTC (pentru luna de tranzacționare, la cumpărare/vânzare, pe volume ofertate/tranzacționate)	lunar/anual	lunare/anuale
10	C1, C3, HHI pe PCGN-OTC (pentru luna de tranzacționare, la cumpărare/vânzare, pe volume ofertate/tranzacționate)	lunar/anual	lunare/anuale
11	Cota de piață a fiecărui participant pe Piața GasForward dublu competitivă (pentru luna de tranzacționare, la cumpărare/vânzare, pe volume ofertate/tranzacționate)	lunar/anual	lunare/anuale
12	C1, C3, HHI pe Piața GasForward dublu competitivă (pentru luna de tranzacționare, la cumpărare/vânzare, pe volume ofertate/tranzacționate)	lunar/anual	lunare/anuale
13	Cota de piață a fiecărui participant pe Piața GasForward în condițiile utilizării unei case de clearing/contrapărți centrale (pentru luna de tranzacționare, la cumpărare/vânzare, pe volume ofertate/tranzacționate)	lunar/anual	lunare/anuale
14	C1, C3, HHI pe Piața GasForward în condițiile utilizării unei case de clearing/contrapărți centrale	lunar/anual	lunare/anuale

	(pentru luna de tranzacționare, la cumpărare/vânzare, pe volume ofertate/tranzacționate)		
--	--	--	--

Notă: Se au în vedere doar cantitățile aferente ofertelor active, din cadrul fiecărei sesiuni de tranzacționare.

Art. 56 – Pentru determinarea gradului de concentrare, pe piețele administrate pentru care OTS are atribuții directe și pe total sistem, OTS, respectiv operatorul desemnat, urmăresc cel puțin următorii indicatori:

Nr.crt.	Indicator	Interval procesare	Tip valori
1	Cota fiecărui participant pe PE	lunar/anual	zilnice/lunare/anuale
2	C1, C3, HHI pe PE	lunar/anual	zilnice/lunare/anuale
3	Cota fiecărui UR participant la licitațiile/mecanismele stabilite pentru rezervarea capacității de interconectare la import, pentru fiecare punct de interconectare și tip de produs (capacitate fermă/întreruptibilă, anuală/ trimestrială/ lunară/ zilnică)	lunar/anual	zilnice/lunare/anuale
4	Cota fiecărui UR participant la licitațiile/mecanismele stabilite pentru rezervarea capacității de interconectare la export, pentru fiecare punct de interconectare și tip de produs (capacitate fermă/întreruptibilă, anuală/ trimestrială/ lunară/ zilnică)	lunar/anual	zilnice/lunare/anuale
5	C1, C3, HHI la import, pe tip de produs, și punct de interconectare	lunar/anual	zilnice/lunare/anuale
6	C1, C3, HHI la export, pe tip de produs și punct de interconectare	lunar/anual	zilnice/lunare/anuale

Art. 57 – Pentru evaluarea funcționării piețelor centralizate, OE-APC urmăresc cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora:

Nr.crt.	Indicator	Interval procesare	Tip valori
1	Prețul de tranzacționare pe PZU	zilnic/lunar/anual	zilnice/lunare
2	Volumele ofertate la vânzare/la cumpărare, tranzacționate, medii/maxime/minime pe PZU*	zilnic/lunar/anual	zilnice/lunare

3	Prețurile pe PZU, comparativ cu prețurile pe PE	lunar/anual	zilnice/lunare
4	Prețul de tranzacționare pe PI	zilnic/lunar/anual	zilnice/lunare
5	Volumele oferite la vânzare/la cumpărare, tranzacționate, medii/maxime/minime pe PI*	zilnic/lunar/anual	zilnice/lunare
6	Gradul de corelare între prețul de tranzacționare și volumele tranzacționate pe PZU	lunar/anual	medii lunare pe intervale/medii zilnice
7	Volatilitatea prețului de tranzacționare pe PZU	lunar/anual	Zilnice/lunare
8	Prețurile pe contractele încheiate pe piețele centralizate	lunar	medii lunare
9	Volumele oferite pe piețele centralizate, pe tipuri de oferte, produse, instrumente	lunar/anual	lunare
10	Volumele tranzacționate pe piețele centralizate, pe tipuri de oferte, produse, instrumente	lunar/anual	lunare
11	Gradul de corelare între prețurile de pe piețele centralizate și volumele tranzacționate pe piețele centralizate	lunar/anual	lunare
12	Volatilitatea prețurilor pe piețele centralizate	lunar/anual	lunare

*Indicatorul la nivel de zi se calculează doar pentru tranzacțiile încheiate nu și pentru oferte.

Art. 58 – Pentru evaluarea funcționării piețelor de echilibrare și a rezultatelor mecanismelor de rezervare a capacității de transport în punctele de interconectare, OTS urmărește cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora:

Nr.crt.	Indicator	Interval procesare	Tip valori
1	Consumul intern	zilnic/lunar/anual	zilnice/lunare
2	Prețurile tranzacționate pe PE	zilnic/lunar/anual	zilnice/lunare
3	Volume tranzacționate pe PE	zilnic/lunar/anual	zilnice/lunare
4	Gradul de corelare între prețurile pe PE și volumele tranzacționate	lunar/anual	zilnice/lunare
5	Capacitatea de interconectare alocată la import, pentru fiecare punct de interconectare și tip de produs (fermă/întreruptibilă, anuală/trimestrială/lunară/zilnică/intra-zilnică)	lunar/anual	zilnice/lunare

6	Capacitatea de interconectare alocată la export, pentru fiecare punct de interconectare și tip de produs (fermă/întreruptibilă, anuală/trimestrială/lunară/zilnică/intra-zilnică)	lunar/anual	zilnice/lunare
7	Prețurile pentru capacitățile de transport rezervate în fiecare punct de interconectare, pentru import și tip de produs	lunar/anual	zilnice/lunare
8	Prețurile pentru capacitățile de transport rezervate în fiecare punct de interconectare, pentru export și tip de produs	lunar/anual	zilnice/lunare
9	Gradul de utilizare a capacității de transport rezervate la import și pe fiecare punct de interconectare	lunar/anual	zilnice/lunare
10	Gradul de utilizare a capacității de transport rezervate la export și pe fiecare punct de interconectare	lunar/anual	zilnice/lunare
11	Cantitatea de gaze naturale importată, totală și pe fiecare punct de interconectare	lunar/anual	zilnice/lunare
12	Cantitatea de gaze naturale exportată, totală și pe fiecare punct de interconectare	lunar/anual	zilnice/lunare

Art. 59 – Se constituie elemente de interes, monitorizate și analizate de compartimentul de monitorizare din ANRE și de entitățile de monitorizare din cadrul OE-APC și al OTS, după caz, următoarele:

- a) valorile neobișnuite ale prețurilor oferite și/sau tranzacționate pe fiecare din componentele pieței angro de gaze naturale, comparativ cu valori anterioare, care nu se justifică în contextul cadrului legislativ/reglementare ce caracterizează momentul analizei;
- b) impactul asupra pieței a schimbărilor intervenite în reglementări (în special în ceea ce privește regulile de piață, tarify, licențiere, tehnice).

C. Indicatori de comportament al participanților la piață

Art. 60 – (1) OE-APC și OTS urmăresc comportamentul participanților la piețele componente ale pieței angro, având în vedere în principal:

- a) evoluția modului de ofertare al fiecărui participant pe piețele componente ale pieței angro de gaze naturale, cu identificarea modificărilor semnificative în modul de ofertare al participanților;
- b) neconformități sesizate la întocmirea ofertelor /notificărilor în conformitate cu prevederile procedurilor proprii OE-APC și OTS;.

(2) Elementele precizate constituie obiectul de analiză permanentă al OE-APC și OTS, care trebuie să își dezvolte, în mod continuu, sistemele proprii de prelucrare și analiză adecvate (inclusiv cele informatice), în conformitate cu gradul de dezvoltare a pieței administrate.

(3) OE-APC și OTS au obligația de a transmite ANRE, lunar, în luna M+1 pentru luna M, până la data de 20 ale lunii, un raport de analiză, conform prevederilor art. 68.

CAPITOLUL IV

SECȚIUNEA 1

Rezultatele monitorizării

Art. 61 – În conformitate cu prezenta metodologie, rezultatele activității lunare de monitorizare fac obiectul rapoartelor publice și a informărilor interne întocmite de compartimentul de monitorizare din ANRE, precum și a analizelor realizate de entitățile organizatorice de monitorizare din cadrul OE-APC și OTS.

Art. 62 – Modul în care sunt obținute rezultatele activității de monitorizare, fluxurile de date/informații și detalierea indicatorilor utilizați sunt dezvoltate prin proceduri proprii elaborate de fiecare entitate cu atribuții în acest sens.

Art. 63 – Informările și analizele interne sunt aduse la cunoștința conducerilor instituțiilor respective, ori de câte ori se consideră necesar, conform regulamentelor proprii de organizare și funcționare și procedurilor specifice, în vederea analizării și luării măsurilor care se impun.

Art. 64 – Din punct de vedere al conținutului, atât analizele, cât și informările includ, după caz:

- a) aprecieri cu privire la structura și performanțele piețelor monitorizate, bazate pe analiza seturilor de indicatori stabiliți;
- b) identificarea cazurilor de disfuncționalitate a piețelor cu determinarea posibilelor cauze;
- c) analiza cazurilor de comportament de piață anormal, sau posibil anticoncurențial (susceptibil a constitui o încălcare a legislației din domeniul concurenței) al participanților la piață, împreună cu informațiile colectate în scopul analizării situației semnalate;
- d) Soluții propuse pentru remedierea abaterilor și încălcărilor constatate;
- e) analiza cazurilor suspectate de posibil abuz de piață, conform REMIT.

Art. 65 – (1) Soluțiile de remediere a abaterilor și încălcărilor constatate pot fi înaintate de entitățile de monitorizare din cadrul OE-APC și OTS către conducerile proprii și pot cuprinde propuneri privind:

- a) modificarea cadrului de reglementare aplicabil în vigoare privind administrarea piețelor centralizate și a procedurilor interne conexe acestora, în scopul eliminării cauzelor care au determinat evenimente/evoluții negative pe piață;
- b) solicitarea de informații suplimentare de la participanții la piețele administrate și eventuale explicații privind comportamentul acestora pe piață;
- c) comunicarea către ANRE a cazurilor de funcționare inadecvată a piețelor centralizate administrate, a cazurilor susceptibile a constitui încălcări ale legislației din domeniul concurenței.

(2) În cazul ANRE, propunerile înaintate conducerii proprii pot cuprinde:

- a) modificarea cadrului de reglementare aplicabil privind organizarea și funcționarea diferitelor componente ale pieței de gaze naturale;
- b) demararea unor acțiuni de control, în conformitate cu procedura proprie ANRE;
- c) demararea unor acțiuni de investigație, în conformitate cu procedura proprie ANRE.

Art. 66 – Entitățile de monitorizare din cadrul OE-APC și OTS elaborează și transmit către ANRE:

- a) raportări de date în aplicația web a ANRE, precum și informații prin analizele elaborate, cu frecvență lunară, anuală;
- b) rapoarte de monitorizare privind funcționarea piețelor administrate, cu frecvență lunară, care sunt documente de sinteză destinate informării ANRE asupra performanțelor piețelor și a evoluțiilor indicatorilor pe piețele administrate, precum și a comportamentului participanților, recomandări/propuneri de eliminare a cauzelor care au determinat evenimente/evoluții negative.

Art. 67 – În plus, față de formularele de raportare din aplicația web prevăzute la art. 26, entitățile de monitorizare de la nivelul OE-APC și OTS transmit în conținutul rapoartelor prevăzute la art. 66, lit. b), în format electronic (email) și letric, până la data de 20 ale lunii M+1 pentru luna M, în principal, următoarele informații:

- a) indicatori de apreciere a funcționării pieței, de structură/concentrare și de comportament (oferțele la prețuri excesive ale participanților la piață, care pot avea ca scop restrângerea în acest fel a ofertei reale de vânzare pe piața respectivă, volumele neobișnuite oferite/tranzacționate de un participant pe orice piață componentă a pieței angro), conform prezentei metodologii și procedurilor proprii;
- b) situațiile de funcționare deficitară/disfuncționalitate a pieței și cauzele acestora;
- c) eventualele comportamente anormale sau acțiuni cu posibil caracter anticoncurențial ale participanților la piață;
- d) aprecieri privind situațiile de neconformitate identificate în cursul monitorizării, observații privind modul de ofertare, greșelile frecvente ale participanților, situațiile de neîndeplinire a obligațiilor aferente tranzacțiilor încheiate;
- e) acțiunile întreprinse de operator în vederea depistării, analizării și eventual remedierii acestor situații, și dacă situația o cere, cu informarea altor instituții naționale (ex. Consiliul Concurenței) și/sau europene (ex. ACER);
- f) propuneri privind modificarea cadrului de reglementare aplicabil.

Art. 68 – Toate tipurile de rapoarte de sinteză, elaborate de entitățile de monitorizare din cadrul OE-APC, destinate informării ANRE, conțin atât date/informații publice, cât și confidențiale, iar transmiterea electronică se face pe adresa raportari.piatagn@anre.ro. Conținutul acestora și gradul de detaliere a informației sunt stabilite pe baza procedurilor proprii ale OE-APC.

Art. 69 – Atunci când este cazul, entitățile de monitorizare din cadrul OE-APC și OTS înștiințează ANRE în cel mai scurt timp posibil, în afara rapoartelor periodice, în format letric sau electronic (email), cu privire la:

- a) modificarea semnificativă a prețului pe una din piețele orgazinate monitorizate;
- b) orice suspiciune de comportament anormal sau practică anticoncurențială a participanților la piață;
- c) orice comportament care se abate de la/încalcă reglementările în vigoare și procedurile conexe.

Art. 70 – Orice suspiciune de manipulare sau tentativă de manipulare a pieței de către unul sau mai mulți participanți și orice suspiciune de tranzacție efectuată în baza informațiilor privilegiate sunt comunicate de OE-APC, în calitatea lor de persoane care efectuează tranzacții cu titlu profesional, către ANRE, respectiv către ACER, conform cerințelor REMIT.

Art. 71 – Compartimentul de monitorizare din ANRE, pe baza prezentei metodologii, identifică posibile cazuri de comportament de piață anormal, de posibile practici anticoncurențiale (inclusiv cazuri de suspiciune de abuz de poziție dominantă) sau cazuri de abuz de piață (manipulare sau tentativă de manipulare de piață, tranzacționare pe bază de informații privilegiate nepublicate), pe baza:

- a) sesizărilor bazate pe analizele din rapoartele periodice, primite de la OE-APC sau OTS;
- b) sesizărilor venite din partea altor persoane fizice/juridice, inclusiv cele în formate prestabilite conform prevederilor REMIT;
- c) solicitărilor de informații primite de la ACER;
- d) informațiilor provenite din alte surse, de exemplu presă.

Art. 72 – Atunci când un posibil caz de încălcare a prevederilor art. 3 și/sau 5 din REMIT este adus la cunoștința ANRE sau reiese din activitatea de analiză a rapoartelor primite de la titularii licenței de administrare a piețelor centralizate sau OTS, ANRE demarează etapa de analiză preliminară a datelor și informațiilor respective, utilizând toate rezultatele disponibile din activitatea de monitorizare proprie, inclusiv cele puse la dispoziție de ACER. ANRE poate solicita OE-APC și OTS date suplimentare, analize și puncte de vedere, inclusiv simulări de tranzacționare privind cazurile suspectate, în ipotezele stabilite de ANRE. Acestea sunt transmise ANRE în formatul, canalul de transmitere și termenul solicitate, în scopul îndeplinirii obligațiilor prevăzute de REMIT în cel mai scurt timp, cu o fundamentare corespunzătoare.

Art. 73 – Etapele de desfășurare a analizei preliminare a unui caz de posibil abuz de piață și principiile avute în vedere fac obiectul unei proceduri interne proprii elaborate de ANRE.

Art. 74 – Dacă din analiza preliminară realizată de compartimentul de monitorizare din ANRE, conform prevederilor paragrafelor precedente, reiese faptul că există elemente rezonabile pentru a suspecta o încălcare a prevederilor art. 3 și/sau 5 din REMIT, compartimentul de monitorizare din ANRE întocmește o notă de fundamentare către conducerea instituției, cu propunerea de informare a ACER asupra faptelor identificate și eventual, de deschidere a unei investigații de către compartimentul de specialitate din ANRE.

SECȚIUNEA a 2-a

Asigurarea transparenței informațiilor

Art. 75 – Raportul public lunar elaborat de compartimentul de monitorizare din ANRE se publică pe site-ul ANRE până cel târziu la finalul lunii M+2 și cuprinde sinteza indicatorilor care caracterizează componentele pieței de gaze naturale, din punct de vedere al funcționării și evoluției acestora, pe diferite perioade de timp și indicatori calculați și pe categoriile de participanți la piață monitorizați. Raportul public al lunii decembrie a fiecărui an cuprinde și date de sinteză care caracterizează întregul an de analiză. În situații excepționale în care OTS nu poate transmite raportul lunar prevăzut la art. 43 în

termenul prevăzut, motivând aceste întârzieri, termenul de publicare a raportului public lunar elaborat de compartimentul de monitorizare din ANRE se prelungește cu perioada întârzierii motivată de OTS.

Art. 76 – Indicatorii sunt calculați pe baza datelor agregate, cu păstrarea confidențialității informațiilor sensibile din punct de vedere comercial (pe baza principiului neidentificării integrale a tranzacției, cu respectarea reglementărilor europene aplicabile), în măsura în care legislația națională nu prevede altfel.

Art. 77 – Pentru primul raport public de monitorizare al fiecărui an calendaristic, compartimentul de monitorizare din ANRE analizează oportunitatea introducerii de noi indicatori de sinteză care să caracterizeze nivelul de dezvoltare a pieței de gaze naturale din România la acel moment, în corelare cu indicatorii urmăriți de ACER și CEER la nivel european.

Art. 78 – Compartimentul de monitorizare din ANRE contribuie la elaborarea raportului anual al ANRE cu indicatori de sinteză la nivelul anului analizat și evoluții pe diferite perioade de timp.

Art. 79 – Compartimentul de monitorizare din ANRE în colaborare cu entitățile de monitorizare din cadrul OE-APC și OTS asigură contribuția României la Raportul anual privind rezultatele monitorizării pieței europene de gaze naturale, elaborat de ACER și CEER, pe baza solicitărilor privind indicatorii urmăriți anual de instituțiile europene menționate.

Art. 80 – Entitățile de monitorizare de la nivelul OE-APC și OTS publică pe site-urile proprii, rapoarte de piață cu frecvență lunară, care conțin în sinteză, principalii indicatori care caracterizează piețele administrate, conform procedurilor proprii.

Art. 81 – OE-APC și OTS publică pe site-urile proprii informațiile privind funcționarea pieței de gaze naturale, în conformitate cu cadrul de reglementare aplicabil la nivel național și european în vigoare, cu frecvența și în formatul specificate în acestea și detaliate în procedurile proprii.

Art. 82 – Compartimentul de monitorizare din ANRE monitorizează respectarea prevederilor privind tipul și formatul informațiilor publicate de OE-APC și OTS, momentul publicării și durata de disponibilitate a acestora, în conformitate cu reglementările specifice fiecărei componente a pieței angro de gaze naturale și procedurile conexe. OE-APC și OTS colaborează cu ANRE pentru identificarea și eliminarea, cât mai rapidă a eventualelor cauze care ar prejudicia informarea corectă, completă și la timp, a publicului.

Art. 83 – În conformitate cu prevederile legale în vigoare, ANRE, OE-APC și OTS păstrează secretul profesional asupra tuturor datelor transmise/primate/analizate în cadrul activității de monitorizare desfășurate. Este interzisă, de asemenea, divulgarea oricăror informații confidențiale legate de cazurile de suspiciune de abuz de piață/tentativă de abuz de piață, suspiciune de abuz de poziție dominantă a unui participant/categorie de participanți/grup de participanți, aflate în curs de analiză sau pentru care ANRE derulează activitatea de investigație.

Art. 84 - Pe parcursul anului, în funcție de evoluția pieței și de necesitățile participanților la piața de gaze naturale, pot fi incluși/excluse și alți indicatori față de cei menționați în prezenta metodologie, cu acordul conducerii ANRE.

CAPITOLUL V

Dispoziții tranzitorii și finale

Art. 85 – Nerespectarea prevederilor prezentei Metodologii atrage sancționarea conform prevederilor legale în vigoare din domeniul gazelor naturale.

Art. 86 – ANRE revizuieste prezenta metodologie în funcție de modificările cadrului de reglementare, pe baza propunerilor titularilor de licențe, ale asociațiilor pentru protecția consumatorilor și prin consultare cu organismele abilitate ale statului și cu asociații profesionale.

Art. 87 – Până la data la care ANRE finalizează procesul de implementare a programului informatic dedicat transmiterii tuturor datelor și informațiilor precizate în cuprinsul prezentei metodologii, raportarea de către participanții la piață și structurile operaționale asociate către ANRE se va face în baza prevederilor metodologiei aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2013 și pe platforma informatică aferentă acesteia.

Art. 88 – Anexele nr. 1-14 fac parte integrantă din prezenta Metodologie.

ANEXA 1 - Formularul privind achizițiile de gaze naturale

Tabel A

[illegible]

Tabel B

Categorie	Cantitate	Cant. autoriz. din perspectiva de produse (t)		Cantitatii pe unitate	
		Destinatie export aurifer	Concentratizare in zona centrala	Concentrat propriu	Imaginatie
Nr. 1	AWB		Fluizi importati	AWB	AWB
			Permit export		

acest tabel trebuie să fie vizibil doar pe producătorii de gaze naturale, care vor vedea inclusiv acest tabel, care pentru restul furnizorilor nu este accesibil

Table C

[illegible]

* camp activ doar pentru tipul de contract inchis pe piețele centralizate de gaze naturale

	Quantitate MWh
total cantitate destinata serviciilor	A
total cantitate destinata consumului propriu	B
total cantitate destinata managementului	C
total cantitate disponibilizata	A+B+C

Distribuitorul (N)

Specificație	Tramă de consum	Număr locuri de consum			Cantități de gaze naturale	Prețul de vanzare cu toate taxele incluse	Prețul gazelor naturale care include componenta de achiziție a gazelor naturale și componenta de furnizare	Componenta de rețea stabilită pe baza tarifelor reglementate pentru serviciile de sistem	Componenta reprezentând taxe, impozite, contribuții	din care acciza
		Număr locuri de consum în luna curentă	Număr locuri de consum pentru clienți care au încheiat contracte noi în luna curentă	Număr locuri de consum care au încetat contractul în luna curentă						
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I. CLIEȚI FINALI	x									
A. Clieții finali conectați la conductele de alimentare din amonte aferente producției de gaze naturale	x									
A.1 Consum de până la 280.000,00 MWh	x									
CLIEȚI CASNICI	x									
A.1.1 Clieții casnici, cu excepția celor vulnerabili	x									
	D1									
	D2									
	D3									
	D4									
	D5									
A.1.2 Clieții casnici vulnerabili	x									
	D1									
	D2									
	D3									
	D4									
	D5									
CLIEȚI NONCASNICI	x									
A.1.3 Clieții Industriali	x									
A.1.3.1 Clieții din industria chimică	x									
	I1									
	I2									
	I3									
	I4									
A.1.3.2 Clieții producători de energie electrică și termică	x									
	I1									
	I2									
	I3									
	I4									
A.1.3.3 Alți industriali	x									
	I1									
	I2									
	I3									
	I4									
A.1.4 Alți noncasnici	x									
A.1.4.1 Clieții care desfășoară activități comerciale	x									
	I1									
	I2									
	I3									
	I4									
A.1.4.2 Clieții care desfășoară activități profesionale	x									
	I1									
	I2									
	I3									
	I4									
A.1.4.3 Clieții care desfășoară activități sociale	x									
	I1									
	I2									
	I3									
	I4									
A.2 Consum de peste 280.000,01 MWh	x					x				
CLIEȚI NONCASNICI	x									
A.2.1 Clieții Industriali	x									
A.2.1.1 Clieții din industria chimică	x									
	I5									
	I6									
A.2.1.2 Clieții producători de energie electrică și termică	x									
	I5									
	I6									
A.2.1.3 Alți industriali	x									
	I5									
	I6									
A.2.2 Alți noncasnici	x									
A.2.2.1 Clieții care desfășoară activități comerciale	x									
	I5									
	I6									
A.2.2.2 Clieții care desfășoară activități profesionale	x									
	I5									
	I6									
A.2.2.3 Clieții care desfășoară activități sociale	x									
	I5									
	I6									
B. Clieții finali conectați direct la SNT	x					x				
B.1 Consum de până la 280.000,00 MWh	x					x				
CLIEȚI CASNICI	x									
B.1.1 Clieții casnici, cu excepția celor vulnerabili	x									
	D1									
	D2									
	D3									
	D4									
	D5									
B.1.2 Clieții casnici vulnerabili	x									
	D1									
	D2									
	D3									
	D4									
	D5									
CLIEȚI NONCASNICI	x									
B.1.3 Clieții Industriali	x									
B.1.3.1 Clieții din industria chimică	x									
	I1									
	I2									
	I3									
	I4									
B.1.3.2 Clieții producători de energie electrică și termică	x									
	I1									
	I2									
	I3									
	I4									
B.1.3.3 Alți industriali	x									
	I1									
	I2									
	I3									
	I4									
B.1.4 Alți noncasnici	x									
B.1.4.1 Clieții care desfășoară activități comerciale	x									
	I1									

[illegible]

[illegible]

[illegible]

ANEXA 2B - Formularul privind vânzările de gaze naturale către clienții finali

Distribuitorul (N)

Specificație	Tranză de consum	Număr locuri de consum pentru care se realizează furnizarea în regiul FUI	Cantități de gaze naturale	Prețul de vanzare cu toate taxele incluse	Prețul gazelor naturale care include componenta de achiziție a gazelor naturale și componenta de furnizare	Componenta de rețea stabilită pe baza tarifulor reglementate pentru serviciile de sistem	Componenta reprezentând taxe, impozite, contribuții	din care acția
			MWh	Lei/ MWh	Lei/ MWh	Lei/ MWh	Lei/ MWh	Lei/MWh
0	1	2	3	4				5
I. CLIEȚI FINALI	x			x				
A. Clieții finali conectați la conductele de alimentare din amonte aferente producției de gaze naturale	x			x				
A.1 Consum de pana la 280.000,00 MWh	x			x				
CLIEȚI CASNICI	x							
A.1.1 Clieții casnici, cu excepția celor vulnerabili	x							
	D1							
	D2							
	D3							
	D4							
	D5							
A.1.2 Clieții casnici vulnerabili	x							
	D1							
	D2							
	D3							
	D4							
	D5							
CLIEȚI NONCASNICI	x							
A.1.3 Clieții Industriali	x							
A.1.3.1 Clieții din industria chimica	x							
	I1							
	I2							
	I3							
	I4							
A.1.3.2 Clieții producători de energie electrice și termică	x							
	I1							
	I2							
	I3							
	I4							
A.1.3.3 Alți industriali	x							
	I1							
	I2							
	I3							
	I4							
A.1.4 Alți noncasnici	x							
A.1.4.1 Clieții care desfășoară activități comerciale	x							
	I1							
	I2							
	I3							
	I4							
A.1.4.2 Clieții care desfășoară activități profesionale	x							
	I1							
	I2							
	I3							
	I4							
A.1.4.3 Clieții care desfășoară activități sociale	x							
	I1							
	I2							
	I3							
	I4							
A.2 Consum de peste 280.000,01 MWh	x			x				
CLIEȚI NONCASNICI	x							
A.2.1 Clieții Industriali	x							
A.2.1.1 Clieții din industria chimica	x							
	I5							
	I6							
A.2.1.2 Clieții producători de energie electrice și termică	x							
	I5							
	I6							
A.2.1.3 Alți industriali	x							
	I5							
	I6							
A.2.2 Alți noncasnici	x							
A.2.2.1 Clieții care desfășoară activități comerciale	x							
	I5							
	I6							
A.2.2.2 Clieții care desfășoară activități profesionale	x							
	I5							
	I6							
A.2.2.3 Clieții care desfășoară activități sociale	x							
	I5							
	I6							
B. Clieții finali conectați direct la SNT	x			x				
B.1 Consum de pana la 280.000,00 MWh	x			x				
CLIEȚI CASNICI	x							
B.1.1 Clieții casnici, cu excepția celor vulnerabili	x							
	D1							
	D2							
	D3							
	D4							
	D5							
B.1.2 Clieții casnici vulnerabili	x							
	D1							
	D2							
	D3							
	D4							
	D5							
CLIEȚI NONCASNICI	x							
B.1.3 Clieții Industriali	x							
B.1.3.1 Clieții din industria chimica	x							
	I1							
	I2							
	I3							
	I4							

B.1.3.2 Clienți producători de energie electrică și termică	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
B.1.3.3 Alți industriali	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
B.1.4 Alți noncasnici	x							
B.1.4.1 Clienți care desfășoară activități comerciale	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
B.1.4.2 Clienți care desfășoară activități profesionale	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
B.1.4.3 Clienți care desfășoară activități sociale	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
B.2 Consum de peste 280.000,01 MWh	x			x				
CLIENTI NONCASNICI	x							
B.2.1 Clienți industriali	x							
B.2.1.1 Clienți din industria chimică	x							
	15							
	16							
B.2.1.2 Clienți producători de energie electrică și termică	x							
	15							
	16							
B.2.1.3 Alți industriali	x							
	15							
	16							
B.2.2 Alți noncasnici	x							
B.2.2.1 Clienți care desfășoară activități comerciale	x							
	15							
	16							
B.2.2.2 Clienți care desfășoară activități profesionale	x							
	15							
	16							
B.2.2.3 Clienți care desfășoară activități sociale	x							
	15							
	16							
C. Clienți finali conectați direct în sistemul de distribuție	x			x				
C.1 cu un consum anual de până la 280,00 MWh/an	x			x				
CLIENTI CASNICI	x							
C.1.1 Clienți casnici, cu excepția celor vulnerabili	x							
	D1							
	D2							
	D3							
C.1.2 Clienți casnici vulnerabili	x							
	D1							
	D2							
	D3							
CLIENTI NONCASNICI	x							
C.1.3 Clienți industriali	x							
C.1.3.1 Clienți din industria chimică	x							
	11							
C.1.3.2 Clienți producători de energie electrică și termică	x							
	11							
C.1.3.3 Alți industriali	x							
	11							
C.1.4 Alți noncasnici	x							
C.1.4.1 Clienți care desfășoară activități comerciale	x							
	11							
C.1.4.2 Clienți care desfășoară activități profesionale	x							
	11							
C.1.4.3 Clienți care desfășoară activități sociale	x							
	11							
C.2 cu un consum anual între 280,01 MWh/an și 2.800,00 MWh/an	x			x				
CLIENTI CASNICI	x							
C.2.1 Clienți casnici, cu excepția celor vulnerabili	x							
	D4							
C.2.2 Clienți casnici vulnerabili	x							
	D4							
CLIENTI NONCASNICI	x							
C.2.1 Clienți industriali	x							
C.2.1.1 Clienți din industria chimică	x							
	12							
C.2.1.2 Clienți producători de energie electrică și termică	x							
	12							
C.2.1.3 Alți industriali	x							
	12							
C.2.2 Alți noncasnici	x							
C.2.2.1 Clienți care desfășoară activități comerciale	x							
	12							
C.2.2.2 Clienți care desfășoară activități profesionale	x							
	12							
C.2.2.3 Clienți care desfășoară activități sociale	x							
	12							
C.3 cu un consum anual între 2.800,01 MWh/an și 28.000,00 MWh/an	x			x				
CLIENTI CASNICI	x							
C.3.1 Clienți casnici, cu excepția celor vulnerabili	x							
	D5							
C.3.2 Clienți casnici vulnerabili	x							
	D5							
CLIENTI NONCASNICI	x							
C.3.1 Clienți industriali	x							
C.3.1.1 Clienți din industria chimică	x							
	13							
C.3.1.2 Clienți producători de energie electrică și termică	x							
	13							
C.3.1.3 Alți industriali	x							
	13							
C.3.2 Alți noncasnici	x							
C.3.2.1 Clienți care desfășoară activități comerciale	x							
	13							

C.3.2.2 Clienți care desfășoară activități profesionale	x							
	13							
C.3.2.3 Clienți care desfășoară activități sociale	x							
	13							
C.4 cu un consum anual între 28.000,01 MWh/an și 280.000,00 MWh/an	x			x				
CLIENTI NONCASNICI	x							
C.4.1 Clienți Industriali	x							
C.4.1.1 Clienți din industria chimică	x							
	14							
C.4.1.2 Clienți producători de energie electricăși termică	x							
	14							
C.4.1.3 Alți industriali	x							
	14							
C.4.2 Alți noncasnici	x							
C.4.2.1 Clienți care desfășoară activități comerciale	x							
	14							
C.4.2.2 Clienți care desfășoară activități profesionale	x							
	14							
C.4.2.3 Clienți care desfășoară activități sociale	x							
	14							
C.5 cu un consum anual de peste 280.000,01 MWh/an	x			x				
CLIENTI NONCASNICI	x							
C.5.1 Clienți Industriali	x							
C.5.1.1 Clienți din industria chimică	x							
	15							
	16							
C.5.1.2 Clienți producători de energie electricăși termică	x							
	15							
	16							
C.5.1.3 Alți industriali	x							
	15							
	16							
C.5.2 Alți noncasnici	x							
C.5.2.1 Clienți care desfășoară activități comerciale	x							
	15							
	16							
C.5.2.2 Clienți care desfășoară activități profesionale	x							
	15							
	16							
C.5.2.3 Clienți care desfășoară activități sociale	x							
	15							
	16							
C.6 Clienți care beneficiază de un tarif de distribuție de proximitate								
CLIENTI NONCASNICI	x							
C.6.1 Clienți Industriali	x							
C.6.1.1 Clienți din industria chimică	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
	15							
	16							
C.6.1.2 Clienți producători de energie electricăși termică	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
	15							
	16							
C.6.1.3 Alți industriali	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
	15							
	16							
C.6.2 Alți noncasnici	x							
C.6.2.1 Clienți care desfășoară activități comerciale	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
	15							
	16							
C.6.2.2 Clienți care desfășoară activități profesionale	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
	15							
	16							
C.6.2.3 Clienți care desfășoară activități sociale	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
	15							
	16							
C.7 clienți care beneficiază de un tarif de distribuție de tranzit.								
CLIENTI CASNICI	x							
C.7.1 Clienți casnici, cu excepția celor vulnerabili	x							
	D1							
	D2							
	D3							
	D4							
	D5							
C.7.2 Clienți casnici vulnerabili	x							
	D1							
	D2							
	D3							
	D4							
	D5							
CLIENTI NONCASNICI	x							
C.7.3 Clienți Industriali	x							
C.7.3.1 Clienți din industria chimică	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
	15							
	16							

C.7.1.2 Clienți producători de energie electrică și termică	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
	15							
	16							
C.7.1.3 Alți industriali	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
	15							
	16							
C.7.2 Alți noncasnici	x							
C.7.2.1 Clienți care desfășoară activități comerciale	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
	15							
	16							
C.7.2.2 Clienți care desfășoară activități profesionale	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
	15							
	16							
C.7.2.3 Clienți care desfășoară activități sociale	x							
	11							
	12							
	13							
	14							
	15							
	16							
TOTAL VÂNZĂRI	x							

ANEXA 3 - Formularul privind vânzările de gaze naturale către alți titulari de licența emisă de ANRE

Numarul contractului	Data contractului	Numarul actului	Data actului ad	Cumpărător	Tipul contractului		*Platforma de tranzacționare pe piețele centralizate	Cantitate	Preț fără tarife	Tarif mediu de transport	Tarif mediu de înmagazinare	Perioada de livrare	Profilul de livrare
				- cumpărător 1		negociat bilateral	BRM GasForward simplu competitiv						
							BRM GasForward dublu competitiv						
							BRM GasForward dublu competitiv - novatie						
							BRM GasForward contraparte BRM Day Ahead BRM Within-Day OPCOM PCGN-LN OPCOM PCGN-LP OPCOM PCGN-OTC OPCOM PZU-GN OPCOM PI-GN OPCOM PPF-TL						
				- cumpărător n		negociat bilateral	BRM GasForward simplu competitiv						
							BRM GasForward dublu competitiv						
							BRM GasForward dublu competitiv - novatie						
							BRM GasForward contraparte BRM Day Ahead BRM Within-Day OPCOM PCGN-LN OPCOM PCGN-LP OPCOM PCGN-OTC OPCOM PZU-GN OPCOM PI-GN OPCOM PPF-TL						
							Total cantitate	x	x	x	x	x	

* camp activ doar pentru tipul de contract încheiat pe piețele centralizate de gaze naturale

ANEXA 4 - Formularul privind vânzările de gaze naturale către export

Numarul contractului	Data contractului	Numarul Actului adițional	Data actului adițional	Cumpărător	Puncte fizice de interconec	Destinație	Capacitate	Pret fără tarife	Tarife medii aferente:		Perioada de livrare	Profilul de livrare
							MWh	Lei/ MWh	Lei/ MWh	Lei/ MWh		
				- cumpărător I	Mediesu Aurit*	Pentru export						
					Isaccea T I**							
					Negru Voda T I**							
					Isaccea*							
				- cumpărător n	Csanadpalota Giurgiu-Ruse	Pentru tranzit						
					Iasi-Ungheni							
					Mediesu Aurit*							
					Isaccea T I**							
				- cumpărător n	Negru Voda T I**	Pentru export						
					Isaccea*							
					Csanadpalota Giurgiu-Ruse							
					Iasi-Ungheni							
							Total cantitate	x	x	x	x	x

*se raportează cantitățile exportate prin punctele de interconectare Isaccea/Mediesu Aurit, dedicate importului pentru România

**se raportează cantitățile exportate prin tronsonul Transgaz al conductei T1 Isaccea-Negru Voda

ANEXA 5 - Formularul privind consumul propriu

Tabel A - Consum propriu		
Specificație	Cantitate	Preț
	MWh	Lei/MWh
- Consum tehnologic		
- Consum energetic (încălzire, preparare hrană, apă caldă)		
- Cantitățile de gaze naturale, aparținând producătorului de gaze naturale, utilizate pentru producerea de energie electrică		
- Diferențe stocuri în conductele proprii ale producătorilor offshore		
	Total cantitate	x

Tabel B- Regularizări consumuri datorate estimărilor	
Specificație	Cantitate
	MWh
- Diferențe dintre cantitățile estimate/facturate și cantitățile distribuite transmise de OD	
	Total cantitate

Tabel C - Diferențe stocuri în conducte OTS	
Specificație	Cantitate
	MWh
- stocuri existente la începutul lunii în conducte, aferente consumului tehnologic	
- stocuri existente la începutul lunii în conducte, aferente echilibrării	
- stoc injectat în conducta aferentă consumului tehnologic	
- stoc injectat în conducta aferentă echilibrării	
- stoc extras din conducta aferentă consumului tehnologic	
- stoc extras din conducta aferentă echilibrării	
Total	Total cantitate

Tabel D - Diferențe regularizări		
Specificație	Cantitate	Preț *
	MWh	Lei/MWh
- Diferențe dintre alocarea finală și cantitatea distribuită		
- Diferențe dintre alocarea finală și suma cantităților alocate zilnic		
Total	Total cantitate	x

* Aceasta celula va fi completata o data pe an, nu lunar asa cum va fi completata celula aferenta cantitatii. Astfel, celula cu pretul sa nu fie obligatorie de completat lunar ca o conditie la transmiterea/incarcarea datelor pe platforma, ci sa existe, ca o exceptie, posibilitatea sa fie transmisa toata raportarea lunara si fara competarea acestei celule.

[illegible]

ANEXA 7 - Formularul privind echilibrarea SNT (UR)

Tabel A

Dezechilibru de tip deficit UR				
Nr.Crt.	Numărul contractului de echilibrare si acces la PVT	Data încheierii contractului de echilibrare si acces la PVT	Cantitate aferentă deficitului (MWh)	Preț (Lei/MWh)

Tabel C

OBA- producator

Punct de intrare in SNT	
Nr.Crt.	Cantitate (MWh)

Tabel D1 OBA- operator inmagazinare

Punct de intrare in SNT	
Nr.Crt.	Cantitate (MWh)

Tabel B

Dezechilibru de tip excedent UR				
Nr.Crt.	Numărul contractului de echilibrare si acces la PVT	Data încheierii contractului de echilibrare si acces la PVT	Cantitate aferentă excedentului (MWh)	Preț (Lei/MWh)

Tabel D 2

OBA- operator inmagazinare

Punct de iesire din SNT	
Nr.Crt.	Cantitate (MWh)

Tabel E

[illegible]

Tabel F

[illegible]

Tabel G OBA

OBA intrari		
Nr.Crt.	Denumire partener	Canitate (MWh)

Tabel H OBA

OBA iesiri		
Nr.Crt.	Denumire partener	Canitate (MWh)

Tabel I Delta line-pack

Delta line-pack	
Nr.Crt.	Canitate (MW/h)

ANEXA 8 - Formularul privind inmagazinarea

Tabel A

Injectia gazelor naturale				
Denumire depozit	Stoc în depozit la începutul lunii	Cantitate injectată	Prețul gazelor naturale injectate	Stoc la sfârșitul lunii
	MWh	MWh	LEI/MWh	MWh
depozitul				
depozitul				
depozitul				
Total			x	

Tabel B

Extracția gazelor naturale				
Denumire depozit	Stoc în depozit la începutul lunii	Cantitate extrasă	Prețul gazelor naturale extrase	Stoc la sfârșitul lunii
	MWh	MWh	LEI/MWh	MWh
depozitul				
depozitul				
depozitul				
Total			x	

Tabel C

Schimburi de gaze naturale în depozite aparținând aceluiași furnizor/trader						
Denumire depozit	Stoc în depozit la începutul lunii	Cantitate injectată	Cantitate extrasă	Denumire depozit destinație finală	Prețul gazelor naturale injectate/extrase	Stoc la sfârșitul lunii
	MWh	MWh	MWh		LEI/MWh	MWh
depozitul						
depozitul						
depozitul						
Total				x	x	

Tabel D

Achiziții în depozite					
Denumire depozit	Număr contract achiziție / vânzare-cumpărare	Dată contract achiziție / vânzare-cumpărare	Denumire furnizor - vânzător	Cantitate achiziționată	Prețul gazelor naturale
				MWh	LEI/MWh
depozitul					
depozitul					
depozitul					
Total	x	x	x		x

Tabel E

Vânzări în depozite					
Denumire depozit	Număr contract achiziție / vânzare-cumpărare	Dată contract achiziție / vânzare-cumpărare	Denumire furnizor - cumpărător	Cantitate vândută	Prețul gazelor naturale
				MWh	LEI/MWh
depozitul					
depozitul					
depozitul					
Total	x	x	x		x

Tabel F

Stocuri	Stoc în depozit la începutul lunii	Stoc în depozit la sfârșitul lunii
	MWh	MWh
TOTAL		

ANEXA 9 – Formularul privind ofertele introduse pe piețele centralizate de gaze naturale

Tabel A – Ofertele produselor standardizate și flexibile pe termen mediu și lung și în condițiile utilizării unei case de clearing/contraparte

Nr. Crt.	Data ședinței de tranzacționare	Platforma	Mecanism de tranzacționare	Cod Activ/Produs	Sens ordin	Denumire Participant	Cod ACER Participant/ CUI*	Cantitatea ofertată (cumpărare / vânzare) [MWh]		Preț ofertat		Preț lunar de decontare	Moneda (Lei/MWh; Eur/MWh; Usd/MWh)	Formula ajustare pret****	Formula ajustare volum****	Moment creare ordin****
								cantitate zilnică [MWh/zil]**	cantitate totală [MWh]	Produse standard	Produse flexibile***					
		BRM Gas-Forward	Simple competitiv	MULTIPLU DE ZI	Cumparare											
		BRM Gas-Forward	Dublu competitiv	GAZIERĂ	Cumparare						n/a		n/a			
		Contraparte Centrală	Dublu competitiv	WEEK (săptămâna)	Vânzare						n/a		n/a			
		BRM Contracte futures	Dublu competitiv	WEEK (săptămâna)	Cumparare						n/a		n/a			
			Licitație și negociere	WEEK (săptămâna)	Cumparare											
		OPCOM PCGN-LN		WEEK (săptămâna)	Cumparare											
		OPCOM PCGN-LP	Licitație publică	WEEK (săptămâna)	Cumparare											
		OPCOM PCGN-OTC	OTC	WEEK (săptămâna)	Cumparare											
		OPCOM PPE-TL	Licitație	MONTH (luna)	Cumparare											
	X			X	X	X	X	X	Total cantitate	X	X	X	X	X	X	X

Precizări:

- 1 * CUI-ul se va introduce doar dacă nu există cod ACER
- 2 ** se completează doar pentru produsele flexibile doar în anumite cazuri în funcție gradul de standardizare a ofertei initiaoare
- 3 *** In situații în care oferta este cu formula de preț complexă, valoarea prețului ofertat va conține prețul solicitat pentru tranzacție
- 4 **** se completează doar pentru produsele flexibile în cazul în care există formula de preț și/sau volum variabil
- 5 ***** Momentul reprezintă momentul când a fost introdus ordinul prima oară în sistem

Tabel B – Ofertele produselor standardizate pe termen scurt (PZU și PI)

Nr. Crt.	Data ședinței de tranzacționare	Ziua de livrare	Platforma	Cod Activ/Produs	Sens ordin	Denumire Participant	Cod ACER Participant / CUI*	Cantitatea ofertată (cumpărare / vânzare) [MWh]	Preț ofertat [lei/MWh]	Moment creare ordin**
			BRM Spot	Day Ahead	cumpărare					
				Within-Day	Vânzare					
				PZU-LGN	cumpărare					
				PI-LGN	Vânzare					
X	X	X	X	X	X	X	X	Total cantitate	X	X

Precizări:

- 1 * CUI-ul se va introduce doar dacă nu există cod ACER
- 2 ** Momentul reprezintă momentul când a fost introdus ordinul prima oară în sistem

ANEXA 9 - Formularul privind tranzacțiile încheiate pe piețele centralizate de gaze naturale

Tabela C - Tranzacțiile produselor standardizate și flexibile pe termen mediu și lung și în condițiile utilizării unei case de clearing/contrapart

[illegible]

Precizări:

1. Cui să se introducă doar dacă nu există cod ACIR
2. Se completează doar pentru produse flexibile doar în anumite cazuri în funcție gradul de standardizare a ofertei inițiator
3. În situația în care tranzacția este cu formulă de preț complexă, valoarea prețului va conține prețul tranzacționa
4. Se completează doar pentru produsele flexibile în cazul în care există formula de preț și sau volum variabil
5. Momentul reprezentat nominalul când a fost introdus ordinul prima oară în sistem

Tabel D - Tranzacțiile produselor standardizate pe termen scurt (PZU și PT)

Nr. Crt.	Data semnării tranzacţiunii	Zona de livrare	Platforma	Cod Activ/Produs	Denumire Compartor *	Cod ACER/CUI Compartor *	Denumire Vanzator	Cantitatea tranzacţionată (ANWB)	Preţ tranzacţie [€/ANWB]	Numărul tranzacţiei	Moment creşterii ordinului
1				Day Ahead							
2			BRM Spot	Real-time Day							
3			BRM Day	Pre-GN							
4			OPCOM Spot	Pre-GN							
5					Y	Y	Y	Total cantitate	X	Y	X

Precizări:

- Precizări:**
- 1 * CUI-ul se va introduce doar dacă nu există cod ACER
 - 2 ** Momentul reprezintă momentul când a fost introdus ordinul prima oară în sistem

ANEXA 10 - Formularul privind costurile de transport

Denumire UR	Cantitate transportată numai prin Sistemul național de transport (MWh)	Cantitate transportată din SNT către sistemele de distribuție (MWh)	Cantitate transportată din SNT către export (MWh)	Valoarea costurilor de transport (Lei)
	Total	Total	Total	Total

ANEXA 11 - Formularul privind serviciile de distribuție prestate**Tabel A- cantități distribuite**

	Nr. clienți	Cantitate distribuită	Tarif de distribuție
		MWh	Lei/MWh
TOTAL servicii de distribuție pentru:			
A. Total clienți finali:			
C.1 cu un consum de până la 280 MWh/an			
C.2 cu un consum între 280 MWh/an și 2.800 MWh/an			
C.3 cu un consum între 2.800 MWh/an și 28.000 MWh/an			
C.4 cu un consum între 28.000 MWh/an și 280.000 MWh/an			
C.5 cu un consum de peste 280.000 MWh/an			
C.6 Clienți care beneficiază de tarif de distribuție de proximitate			
C.7 Clienți care beneficiază de tarif de distribuție de tranzit			
B. Total furnizori licențiați:			
Total furnizor 1			
N			
C.1 cu un consum de până la 280 MWh/an			
C.2 cu un consum între 280 MWh/an și 2.800 MWh/an			
C.3 cu un consum între 2.800 MWh/an și 28.000 MWh/an			
C.4 cu un consum între 28.000 MWh/an și 280.000 MWh/an			
C.5 cu un consum de peste 280.000 MWh/an			
C.6 Clienți care beneficiază de tarif de distribuție de proximitate			
C.7 Clienți care beneficiază de tarif de distribuție de tranzit			
Total furnizor n			
N			
C.1 cu un consum de până la 280 MWh/an			
C.2 cu un consum între 280 MWh/an și 2.800 MWh/an			
C.3 cu un consum între 2.800 MWh/an și 28.000 MWh/an			
C.4 cu un consum între 28.000 MWh/an și 280.000 MWh/an			
C.5 cu un consum de peste 280.000 MWh/an			
C.6 Clienți care beneficiază de tarif de distribuție de proximitate			
C.7 Clienți care beneficiază de tarif de distribuție de tranzit			

Tabel B-număr clienți care au schimbat furnizorul

	Nr. clienți
Total clienți finali:	
C.1 cu un consum de până la 280 MWh/an	
C.2 cu un consum între 280 MWh/an și 2.800 MWh/an	
C.3 cu un consum între 2.800 MWh/an și 28.000 MWh/an	
C.4 cu un consum între 28.000 MWh/an și 280.000 MWh/an	
C.5 cu un consum de peste 280.000 MWh/an	
C.6 Clienți care beneficiază de tarif de distribuție de proximitate	

[illegible][illegible]

a. Producție internă gaze naturale

Tabel 1

Denumire producător	Tip producție
Producător 1	Producție lunară (1), din care:
	a) pentru consum curent
	b) pentru export
	c) pentru injecție
	d) pentru consum tehnologic
	e) diferențe stocuri în conductele producătorilor offshore
	Extracție (2)
Producător n	Producție consumată în România
	Producție lunară (1), din care:
	a) pentru consum curent
	b) pentru export
	c) pentru injecție
	d) pentru consum tehnologic
	e) diferențe stocuri în conductele producătorilor offshore
Total producție internă	Extracție (2)
	Producție consumată în România
	Producție lunară (1), din care:
	a) pentru consum curent
	b) pentru export
	c) pentru injecție
	d) pentru consum tehnologic
	e) diferențe stocuri în conductele producătorilor offshore
	Extracție (2)
	Producție consumată în România

ANEXA 13 - Formularul privind închiderea lunară

b. Import gaze naturale

Denumire furnizor (vanzător)*	Denumire cumpărător (Furnizor licențiat ANRE/client final)	Denumire UR (contract servicii de transport)	Cantitate achiziționată (MWh)	Punct de interconectare cu OTS adiacenți	Destinație (consum piață națională/tranzit)
Furnizor 1	furnizor 1				
	furnizor n				
	Total				
Furnizor n	furnizor 1				
	furnizor n				
	Total				
Total					

ANEXA 13 - Formularul privind închiderea lunară

c. Surse gaze naturale

Tabel 1

Surse puse la dispoziția pieței, pentru consumul lunii curente și pentru înmagazinare	
Tip sursă	Cantitate (MWh)
Producție internă	
Import	
Total surse*	

*se vor raporta inclusiv cantitățile extrase pe fiecare din cele două surse, aferente consumului curent, în lunile de iarnă, iar în lunile de vară, inclusiv cantitățile în vederea înmagazinării.

Tabel 2

Surse puse la dispoziția pieței, pentru consumul lunii curente	
Tip sursă	Cantitate (MWh)
Producție internă curentă	
Import curent	
Extras din înmagazinare (producție internă + import)	
Total surse curente	

ANEXA 13 - Formularul privind închiderea lunară

d. Export gaze naturale

Tabel 1

Nr crt.	Denumire UR (contract servicii de transport)	Denumire vânzător (Furnizor licențiat de ANRE)	Denumire cumpărător (Furnizor/client final cu sediul social în afara țării)	Cantitate exportată (MWh)	Punct de interconectare cu OTS adiacenți	Sursa gazului (Producție internă/surse externe/tranzit)
1		furnizor 1				
2		furnizor 2				
						
n		furnizor n				
Total						

e. Îmmagazinare gaze naturale

e1. Injecție/Extracție gaze naturale din/în depozitele de înmagazinare subterană

Tabel 1

Denumire furnizor	Injecție producție internă (MWh)	Extracție producție internă (MWh)	Stoc din producția internă la sfârșitul lunii (MWh)	Injecție surse externe (MWh)	Extracție surse externe (MWh)	Stoc din surse externe la sfârșitul lunii (MWh)	Total injecție (MWh)	Total extracție (MWh)	Stoc total la sfârșitul lunii (MWh)
furnizor 1									
furnizor 2									
.....									
furnizor n									
OBA operator înmagazinare 1									
OBA operator înmagazinare 2									
Total									

e2. Vânzare de gaze naturale între furnizori în depozitele de înmagazinare subterană

Tabel 2

Denumire vânzător	Denumire cumpărător	Structura cantităților vândute	Depozitul de înmagazinare subterană	Cantitate (MWh)
furnizor 1				
.....				
furnizor n				
Total				

e3. Schimburi de gaze naturale în depozitele de înmagazinare subterană

Tabel 3

Denumire furnizor	Tip schimb (între structuri/depozite)	Depozitul de înmagazinare subterană	Cantitate (MWh)
furnizor 1			
.....			
furnizor n			
Total			

ANEXA 13 - Formularul privind închiderea lunară

f. Consumuri gaze naturale

Tabel 1

Nr.crt.	Furnizor	Consum total (MWh)
1	furnizor 1	
2	furnizor 2	
		
		
n	furnizor n	
		Total cantitate
Total consum clienți finali (1)		
Consum tehnologic Producator/Inmagazinator/OTS		
1	Consum tehnologic producator 1	
2	Consum tehnologic producator 2	
		
n	Consum tehnologic producator n	
n+1	Consum tehnologic OI-extracție	
n+2	Consum tehnologic OI-înmagazinare	
n+3	Consum tehnologic OTS	
		Total cantitate
Total consum tehnologic (2)		
Sucursale producători		
1	Sucursale Romgaz	
2	Sucursale OMV Petrom	
		Total cantitate
Total consum sucursale producători (3)		
Clienți finali importatori la graniță		
1	Client final 1	
2	Client final 2	
		
n	Client final n	
		Total cantitate
Total clienți finali importatori la graniță (4)		
Clienți finali cu achiziții de pe piețe centralizate		
1	Client final 1	
2	Client final 2	
		
n	Client final n	
		Total cantitate
Total clienți finali cu achiziții de pe piețe centralizate (5)		
Diferențe achiziții - consum ale UR client final		
Achizitii-consum UR 1 (client final)		
Achizitii-consum UR n (client final)		
		Total cantitate
Total diferențe achiziții - consum ale UR client final (6)		
Vanzari in PVT clienti finali		
Vanzare in PVT UR 1 (client final)		
Vanzare in PVT UR n (client final)		
		Total cantitate
Total vanzari in PVT clienti finali (7)		
Diferențe PV OSD - alocari finale suma UR		
PV OSD - alocari finale suma UR 1		
PV OSD - alocari finale suma UR n		
Total diferențe PV OSD - alocari finale suma UR (8)		
Total consum Romania		(1)+(2)+(3)+(4)+(5)-(6)-(7)-(8)

ANEXA 13 - Formularul privind închiderea lunară**g. Diferente rezultate din Codul Rețelei al SNT**

Nr.crt.	UR	Diferențe dintre alocarea finala și cantitatea distribuita (MWh)	Diferențe dintre alocarea finala si suma cantitatilor alocate zilnic (MWh)	Total diferențe (MWh)
1				
2				
n				

ANEXA 14 - Chei de verificare, conform prevederilor art. 25, alin. (4)

1. cantitatea achiziționată din *Formularul privind achizițiile curente de gaze naturale* + cantitatea achiziționată din *Formularul privind echilibrarea SNT* + cantitatea achiziționată din *Formularul privind piața de echilibrare* + cantitatea extrasă din *Formularul privind înmagazinarea* = cantitatea vândută din *Formularul privind vânzările de gaze naturale către export* + cantitatea vândută din *Formularul privind vânzările de gaze naturale către alți traderi/furnizori/distribuitori/transportatori*, deținători ai licenței emise de ANRE + cantitatea vândută din *Formularul privind vânzările de gaze naturale către clienții finali* + cantitatea vândută din *Formularul privind echilibrarea SNT* + cantitatea vândută din *Formularul privind piața de echilibrare* + cantitatea injectată din *Formularul de înmagazinare* + cantitatea din *Formularul Consum propriu* ;

2. cantitatea injectată din *Formularul privind înmagazinarea* trebuie să fie egală cu cantitatea destinată înmagazinării din *Formularul privind achizițiile de gaze naturale*;