

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru activitățile conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Având în vedere prevederile art. 179 alin. (1), alin. (2) lit. j), alin. (4) și alin. (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 10 alin. (1) lit. l) 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,

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru activitățile conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Condițiile-cadru de valabilitate a licenței de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 699 din 24 septembrie 2014, se modifică după cum urmează:

— **Articolul 35 va avea următorul cuprins:**

„Art. 35. — Titularul licenței are obligația să desfășoare, exclusiv în cadrul organizării proprii și cu angajații proprii, activitățile conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, care nu sunt remunerate prin tarifele de distribuție sau de racordare și care sunt solicitate, în limitele următoarelor activități:

a) emiterea avizelor referitoare la SD, conform prevederilor legale privind autorizarea executării lucrărilor de construcții;

b) punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, aparținând clienților finali din zonele delimitate pentru care deține licența de operare;

c) deplasarea unei echipe tehnice:

(i) la locul de consum, cu excepția situațiilor legate de funcționarea în condiții de siguranță a instalației de utilizare a gazelor naturale sau a SD;

(ii) pentru asistență la lucrările edilitare din zona de siguranță și de protecție a SD;

d) întreruperea/limitarea parametrilor tehnici/reluarea alimentării cu gaze naturale la cererea clientului final, a furnizorului de gaze naturale sau a operatorului conductelor de alimentare din amonte/operatorului de transport și de sistem/operatorului de distribuție, după caz;

e) eliberarea de copii după documentația tehnică privitoare la instalația de utilizare a gazelor naturale a clientului final, fișele de evidență a verificărilor/reviziilor tehnice periodice ale instalației de utilizare a gazelor naturale și/sau după avizul/avizul de principiu, deținute de către OSD;

f) debranșarea clienților finali prin scoaterea definitivă din funcțiune a bransamentului și postului de reglare;

g) modificări ale obiectivelor SD prin deviere, la cererea clientului final sau a unui terț.”

Art. 3. — Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 183/2005, republicată în Monitorul Oficial al României,

Partea I, nr. 600 din 12 august 2008, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

— **Articolul 9 va avea următorul cuprins:**

„Art. 9. — În condițiile permiterii accesului de către beneficiar, distribuitorul este obligat, în termen de maximum 24 de ore, să asigure reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale în condiții de siguranță, în situația în care beneficiarul își achită obligațiile de plată scadente, inclusiv tariful aferent reluării alimentării cu gaze naturale, cu excepția situației prevăzute la art. 8 alin. (2) lit. d).”

Art. 4. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 42/2012 pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 875 din 21 decembrie 2012, se modifică după cum urmează:

1. **La articolul 22, literele d) și e) vor avea următorul cuprins:**

„d) să întrerupă furnizarea gazelor naturale la clientul final, în condițiile specificate în contractul de furnizare;

e) să încaseze de la clientul final tariful aferent reluării alimentării cu gaze naturale, în vederea reluării furnizării gazelor naturale întreruptă ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor de plată scadente, conform prevederilor contractuale.”

2. **La articolul 23, litera m) va avea următorul cuprins:**

„m) să reia furnizarea gazelor naturale întreruptă ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor de plată la termenele prevăzute în contract, în termen de maxim 24 de ore de la momentul la care clientul final face dovada plății integrale a facturilor scadente, inclusiv a majorărilor de întârziere datorate conform prevederilor contractuale și a tarifului aferent reluării alimentării cu gaze naturale, cu condiția permiterii de către clientul final a accesului reprezentantului operatorului de sistem în vederea reluării alimentării cu gaze naturale în condiții de siguranță.”

3. **La articolul 26, litera c) va avea următorul cuprins:**

„c) să achite furnizorului tariful aferent reluării alimentării cu gaze naturale, în vederea reluării furnizării gazelor naturale întreruptă ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor de plată scadente, conform prevederilor contractuale.”

Art. 5. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și operatorii licențiați în sectorul gazelor naturale vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 6. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare începând cu data de 1 ianuarie 2016.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrițe

București, 16 septembrie 2015.

Nr. 140.

METODOLOGIE

de stabilire a tarifelor reglementate pentru activitățile conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale

CAPITOLUL I
Dispoziții generale

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie reglementează modalitatea de stabilire a tarifelor reglementate pentru activitățile conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale desfășurate de către operatorii licențiați în sectorul gazelor naturale în zonele delimitate pentru care dețin licența de operare.

(2) Stabilirea tarifelor reglementate prevăzute la alin. (1) se realizează de către operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale pe baza devizelor de cheltuieli și a formularelor specificate în prezenta metodologie.

Art. 2. — (1) Expresiile și termenii folosiți în prezenta metodologie au următoarele semnificații:

a) *activitate conexă* — activitatea complementară celei de distribuție a gazelor naturale, desfășurată de către operatorul sistemului de distribuție conform condițiilor de valabilitate ale licenței de operare, la solicitarea unei părți interesate, denumită în continuare *solicitant*;

b) *OSD* — operatorul sistemului de distribuție a gazelor naturale;

c) *SD* — sistemul de distribuție a gazelor naturale;

d) *solicitant* — persoană fizică/juridică sau mandatarul acesteia, care solicită prestarea de către OSD a unei activități conexe;

e) *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

f) *IU* — instalație de utilizare a gazelor naturale aparținând unui client final.

(2) Termenii și expresiile de la alin. (1) se completează cu termenii definiți prin Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

CAPITOLUL II
Activități conexe

Art. 3. — (1) Tarifele reglementate pentru activitățile conexe, stabilite de către OSD conform prevederilor prezentei metodologii, sunt tarifele pe care OSD este îndreptățit să le factureze.

(2) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) nu includ taxa pe valoare adăugată (TVA).

Art. 4. — Sunt considerate activități conexe următoarele activități prestate de OSD la cererea solicitantului:

a) emiterea avizelor referitoare la SD, conform prevederilor legale privind autorizarea executării lucrărilor de construcții;

b) punerea în funcțiune a IU, aparținând clienților finali din zonele delimitate pentru care deține licența de operare;

c) deplasarea unei echipe tehnice:

(i) la locul de consum, cu excepția situațiilor legate de funcționarea în condiții de siguranță a IU sau a SD;

(ii) pentru asistență la lucrările edilitare din zona de siguranță și de protecție a SD;

d) întreruperea/limitarea parametrilor tehnici/reluarea alimentării cu gaze naturale la cererea clientului final, a furnizorului de gaze naturale sau a operatorului conductelor de alimentare din amonte/operatorului de transport și de sistem/operatorului de distribuție, după caz;

e) eliberarea de copii după documentația tehnică privitoare la IU a clientului final, fișele de evidență a verificărilor/reviziilor tehnice periodice ale IU și/sau după avizul/avizul de principiu, deținute de către OSD;

f) debransarea clienților finali de gaze naturale prin scoaterea definitivă din funcțiune a bransamentului și a postului de reglare;

g) modificări ale obiectivelor SD prin deviere, la cererea clientului final sau a unui terț.

CAPITOLUL III

Subactivități specifice activităților conexe

Art. 5. — În cadrul activității conexe de emitere a avizelor referitoare la SD, conform prevederilor legale privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, sunt cuprinse, în general, următoarele subactivități specifice:

a) înregistrarea solicitării și verificarea documentației depuse;

b) alocarea resurselor necesare și programarea deplasării;

c) deplasarea, identificarea și verificarea în teren a amplasamentului pentru care se solicită avizul;

d) trasarea obiectivelor SD pe structura planului de amplasament;

e) emiterea avizului și, după caz, transmiterea acestuia.

Art. 6. — (1) În cadrul activității conexe de punere în funcțiune a IU aparținând clienților finali din zonele delimitate pentru care OSD deține licența de operare sunt cuprinse, în general, următoarele subactivități specifice:

a) înregistrarea solicitării și verificarea conformității documentelor depuse;

b) alocarea resurselor necesare și programarea deplasării;

c) deplasarea în teren la locul amplasamentului;

d) montarea sistemului/mijlocului de măsurare a gazelor naturale;

e) verificarea etanșeităților la racordurile olandeze/flanșele echipamentului/sistemului de măsură a gazelor naturale;

f) sigilarea racordurilor olandeze/flanșelor echipamentului/sistemului de măsură a gazelor naturale;

g) instruirea beneficiarului privind exploatarea corectă a IU;

h) predarea către beneficiar a unui exemplar din Instrucțiunile pentru utilizarea gazelor naturale;

i) punerea efectivă în funcțiune a IU.

(2) În situația în care punerea în funcțiune a IU nu se realizează cu montarea echipamentului/sistemului de măsurare a gazelor naturale pentru prestarea activității conexe prevăzute la alin. (1), se parcurg doar activitățile prevăzute la alin. (1) lit. a) și h).

Art. 7. — În cadrul activității conexe de deplasarea echipei tehnice a OSD la locul de consum, cu excepția situațiilor egale de funcționarea în condiții de siguranță a IU sau a SD ori pentru asistență la lucrările edilitare din zona de siguranță și de protecție a SD sunt cuprinse următoarele subactivități specifice:

a) înregistrarea solicitării;

b) alocarea resurselor necesare și programarea deplasării;

c) deplasarea în teren a echipei tehnice a OSD;

d) executarea unor operațiuni legate de:

(i) acordarea de consultanță tehnică privitoare la SD;

(ii) demontarea și/sau remontarea echipamentului/sistemului de măsurare a gazelor naturale în vederea verificării metrologice a acestuia sau cu ocazia efectuării reviziilor tehnice periodice ale IU;

(iii) citirea suplimentară a echipamentului/sistemului de măsurare a gazelor naturale;

Art. 8. — În cadrul activității conexe de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici/reluare a alimentării cu gaze naturale la cererea clientului final, a furnizorului de gaze naturale sau a operatorului conductelor de alimentare din amonte/operatorului de transport și de sistem/operatorului de distribuție, după caz, sunt cuprinse următoarele subactivități specifice:

a) înregistrarea solicitării;

b) alocarea resurselor necesare și programarea deplasării;

c) deplasarea în teren;

d) întreruperea/limitarea parametrilor tehnici/reluarea alimentării cu gaze naturale.

Art. 9. — În cadrul activității conexe de eliberare de copii după documentația tehnică privitoare la IU a clientului final, fișele de evidență a verificărilor/reviziilor tehnice periodice ale IU și/sau după avizul/avizul de principiu, deținute de către OSD, sunt cuprinse următoarele subactivități specifice:

- a) înregistrarea solicitării;
- b) alocarea resurselor necesare și programarea deplasării în arhivă, după caz;
- c) deplasarea în arhiva OSD, după caz;
- d) identificarea documentelor în arhiva OSD;
- e) copierea documentației tehnice a IU a clientului final, fișelor de evidență a verificărilor/reviziilor tehnice periodice ale IU și/sau avizului/avizului de principiu;
- f) eliberarea de copii după documentația tehnică privitoare la IU a clientului final, fișele de evidență a verificărilor/reviziilor tehnice periodice ale IU și/sau avizul/avizul de principiu.

Art. 10. — (1) În cadrul activității conexe de debransare a clienților finali de gaze naturale prin scoaterea definitivă din funcțiune a bransamentului și a postului de reglare sunt cuprinse următoarele subactivități specifice:

- a) înregistrarea solicitării și verificarea conformității documentelor depuse;
- b) întocmirea documentației tehnice de desființare a bransamentului și a postului de reglare;
- c) alocarea resurselor necesare și programarea deplasării în teren, la locul de consum, în vederea scoaterii definitive din funcțiune a bransamentului și a postului de reglare;
- d) deplasarea în teren la locul de consum în vederea scoaterii definitive din funcțiune a bransamentului și a postului de reglare, după caz;
- e) scoaterea definitivă din funcțiune a bransamentului și a postului de reglare, respectiv evacuarea gazelor naturale din bransament, tăierea capetelor bransamentului și obturarea robinetului/teului de bransament, recuperarea postului de reglare;
- f) extragerea bransamentului, după caz.

(2) Subactivitățile prevăzute la alin. (1) lit. b) și f) se pot executa de către OSD sau de către operatori economici autorizați ANRE, în funcție de opțiunea solicitantului.

Art. 11. — (1) În cadrul activității conexe de modificare a obiectivelor SD prin deviere, la cererea clientului final sau a unui terț, respectiv a solicitantului, sunt cuprinse următoarele subactivități specifice:

- a) înregistrarea solicitării și verificarea conformității documentelor depuse;
- b) alocarea resurselor necesare și programarea deplasării în teren, la locul de consum;
- c) deplasarea în teren, la locul de consum, în vederea stabilirii soluției tehnice;
- d) întocmirea documentației tehnice pentru modificarea obiectivelor SD;
- e) execuția modificării obiectivelor SD;
- f) acordarea de asistență tehnică pentru urmărirea lucrărilor de execuție, recepția și punerea în funcțiune a obiectivelor SD;
- g) preluarea în patrimoniul OSD a bunului realizat.

(2) Subactivitățile prevăzute la alin. (1) lit. d) și e) se pot executa de către OSD sau de către operatori economici autorizați ANRE, în funcție de opțiunea solicitantului.

CAPITOLUL IV

Metoda și criteriile de stabilire a tarifelor reglementate

Art. 12. — (1) Tarifele reglementate pentru activitățile conexe se stabilesc de către OSD pe baza devizelor de cheltuieli și/sau a formulelor specificate în prezenta metodologie și se aprobă de către administratorul/consiliul de administrație al OSD.

(2) Devizele de cheltuieli și formulele de calcul pentru fiecare activitate conexă sunt prevăzute în anexele nr. 1—7, care fac parte integrantă din prezenta metodologie.

(3) La stabilirea tarifelor reglementate pentru activitățile conexe se au în vedere cheltuielile înregistrate în contabilitatea financiară.

(4) În funcție de modul de alocare a acestora, cheltuielile se împart în cheltuieli directe și cheltuieli indirecte.

Art. 13. — (1) Cheltuielile directe sunt acele cheltuieli care se identifică pe fiecare activitate conexă în parte, încă din momentul efectuării lor, și ca atare se includ direct în costul activității respective.

(2) Cheltuielile directe cuprind:

- a) salariile directe;
- b) contribuțiile privind asigurările și protecția socială;
- c) materiile prime și materiale directe;
- d) alte cheltuieli directe.

Art. 14. — (1) Cheltuielile indirecte sunt acele cheltuieli care nu se pot identifica și nu se pot atribui direct unei activități, ci privesc întreaga activitate a OSD.

(2) Cheltuieli indirecte cuprind:

a) cheltuielile cu întreținerea și funcționarea utilajelor și echipamentelor;

- b) cheltuielile generale de administrație;
- c) alte cheltuieli indirecte.

(3) Repartizarea cheltuielilor indirecte se realizează în raport cu salariile directe, consumurile de materiale directe sau cu orele de funcționare a utilajelor, fiind ales criteriul cu cea mai mare relevanță în repartizarea judicioasă a cheltuielilor.

(4) Repartizarea cheltuielilor indirecte se realizează, în raport cu criteriul stabilit conform alin. (3), după defalcarea și alccarea acestora pe toate activitățile desfășurate de către OSD, conform principiilor stabilite în raportul de separare contabilă.

Art. 15. — Cheltuielile directe și cheltuielile indirecte reprezintă costul total al activității conexe prestate, la care se adaugă o rată a profitului de 5%.

CAPITOLUL V

Dispoziții finale

Art. 16. — (1) OSD are obligația să publice pe pagina proprie de internet și să afișeze la nivelul fiecărei unități organizatorice:

- a) activitățile conexe;
- b) structura devizelor de cheltuieli aferente fiecărei activități conexe și/sau tarifele aferente, după caz.

(2) Devizul estimativ de cheltuieli se comunică solicitantului în termen de maxim două zile de la data înregistrării cererii.

(3) Tariful activității conexe stabilit în baza devizului estimativ se regularizează în urma întocmirii devizului final de cheltuieli.

(4) OSD are obligația să elaboreze și să transmită la ANRE, în termen de 45 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, procedurile operaționale proprii prin care se asigură implementarea prevederilor prezentei metodologii.

Art. 17. — (1) Prestarea activităților conexe prevăzute la art. 4 lit. a)—c), e)—g) se realizează după efectuarea plății tarifului reglementat, stabilit conform prevederilor prezentei metodologii.

(2) Prestarea activității conexe prevăzute la art. 4 lit. d) se realizează după efectuarea plății tarifului reglementat, stabilit conform prevederilor prezentei metodologii, în situația în care solicitarea de prestare a acestei activități vine din partea clientului final de gaze naturale, direct sau prin intermediul furnizorului său, cu excepția cazului în care întreruperea alimentării gazelor naturale este legată de funcționarea în condiții de siguranță a IU sau a SD.

(3) Prestarea activității conexe prevăzute la art. 4 lit. d) nu este condiționată de plata tarifului reglementat, stabilit conform prevederilor prezentei metodologii, în situația în care solicitarea vine din partea furnizorului de gaze naturale sau a operatorului conductelor de alimentare din amonte/operatorului de transport și de sistem/operatorului de distribuție; în această situație, plata tarifului reglementat se face de către furnizorul de gaze naturale sau de către operatorul conductelor de alimentare din amonte/operatorul de transport și de sistem/operatorul de

distribuție, în termen de maxim 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii de către OSD.

(4) OSD are obligația să soluționeze cererile primite și să presteze activitățile conexe solicitate în termen de:

a) maxim 7 zile lucrătoare de la primirea cererii și/sau a documentației complete pentru activitățile conexe prevăzute la art. 4 lit. c), e—g), sub condiția achitării de către solicitant a tarifului reglementat aferent acestor activități, în interiorul acestui termen;

b) maxim 7 zile lucrătoare de la primirea cererii pentru activitatea conexă prevăzută la art. 4 lit. b), pentru debite aprobate mai mici de 250 de mc/h, sub condiția achitării tarifului reglementat aferent, în interiorul acestui termen;

c) maxim 15 zile lucrătoare de la primirea cererii pentru activitățile conexe prevăzute la art. 4 lit. a) și b), pentru debite aprobate mai mari de 250 de mc/h, sub condiția achitării tarifului reglementat aferent, în interiorul acestui termen.

(5) OSD are obligația să soluționeze cererile primite și să presteze activitățile conexe prevăzute la art. 4 lit. d), în termen de:

a) maxim 24 de ore de la primirea cererii clientului final de gaze naturale, formulată direct sau prin intermediul furnizorului său, sub condiția achitării de către clientul final a tarifului reglementat, cu excepția cazului în care solicitarea este legată de funcționarea în condiții de siguranță a IU sau a SD, ori în termenul solicitat de clientul final, dacă acesta din urmă este mai mare;

b) maxim 24 de ore de la primirea cererii formulate de către furnizorul de gaze naturale sau operatorul de transport și de sistem.

Art. 18. — (1) OSD are obligația să țină evidențe contabile separate organizate la nivelul contabilității financiare, care trebuie să permită obținerea informațiilor cu privire la veniturile, cheltuielile, imobilizările corporale/necorporale și la obiectele de inventar aferente activităților desfășurate.

(2) Evidențele contabile reglementate se transmit la ANRE, până la data de 1 iulie a fiecărui an, următor celui pentru care se efectuează raportarea, atât pe suport hârtie, cât și pe suport electronic, la adresa de e-mail anre@anre.ro, în format Microsoft Excel, pe structura anexelor Regulamentului privind separarea contabilă, legală, funcțională și organizatorică a activităților reglementate din sectorul gazelor naturale.

(3) În înțelesul alin. (2), anexele Regulamentului privind separarea contabilă, legală, funcțională și organizatorică a activităților reglementate din sectorul gazelor naturale sunt completate, de către OSD, prin introducerea în categoria activităților reglementate a unei noi coloane aferente activităților conexe.

(4) OSD are obligația de a transmite până la data de 1 iulie a fiecărui an, următor celui pentru care se efectuează raportarea, situația tarifelor reglementate pentru fiecare tip de activitate conexă prestată.

Art. 19. — OSD are obligația să modifice raportul de separare contabilă și să îl transmită la ANRE, în termen de maxim 30 de zile calendaristice de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii.

Art. 20. — În situația în care OSD înregistrează la nivelul unui an de reglementare, așa cum acesta este definit în reglementările specifice activității de distribuție a gazelor naturale, o creștere mai mare sau egală cu 5% a cheltuielilor înregistrate în contabilitatea financiară, acesta are dreptul să actualizeze tarifele reglementate aferente activităților conexe celei de operare a SD, o singură dată, în anul următor anului de reglementare în care s-a înregistrat creșterea.

Art. 21. — Nerespectarea prevederilor prezentei metodologii constituie contravenție și se sancționează în conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

ANEXA Nr. 1
la metodologie

1. Stabilirea tarifului reglementat aferent activității de emisie a avizelor referitoare la SD, conform prevederilor legale privind autorizarea executării lucrărilor de construcții se realizează de către OSD pe baza următoarelor formule și se aprobă de către administratorul/consiliul de administrație al OSD:

$$T(a) = (C_d + C_i) \cdot (1 + R_{pr}),$$

unde:

$T(a)$ — tariful reglementat aferent activității de emisie a avizelor referitoare la SD, conform prevederilor legale privind autorizarea executării lucrărilor de construcții;

C_d — cheltuieli directe;

C_i — cheltuieli indirecte;

R_{pr} — rata profitului.

2. Cheltuielile directe includ următoarele cheltuieli privind:

a) salariile directe;

b) contribuțiile la asigurările sociale;

c) consumul de materiale directe;

d) transportul la și de la locul pentru care se emite avizul;

e) alte cheltuieli directe.

3. Nivelul cheltuielilor indirecte nu poate depăși 10% din totalul cheltuielilor directe aferente activității de emisie a avizelor referitoare la SD, conform prevederilor legale privind autorizarea executării lucrărilor de construcții.

4. Rata profitului este de 5%.

5. La determinarea cheltuielilor privind salariile directe OSD are în vedere includerea în această categorie doar a cheltuielilor salariale generate de implicarea unui singur salariat, instalator autorizat ANRE pentru proiectarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, tip PGD, în activitățile de:

a) verificarea a documentației depuse;

b) alocarea resurselor necesare și programarea deplasării;

c) deplasare, identificare și verificare în teren a amplasamentului pentru care se solicită avizul;

d) trasare a obiectivelor SD pe structura planului de amplasament;

e) emisie a avizului.

6. Numărul maxim de ore admis este de 2 ore pentru activitățile de verificare a documentației depuse, trasare a obiectivelor SD pe structura planului de amplasament și de emisie a avizului.

7. Contribuțiile la asigurările sociale se determină prin aplicarea coeficienților stabiliți conform normelor legale în vigoare la data stabilirii tarifului aferent activității conexe.

8. Cheltuielile privind transportul se determină prin înmulțirea costului mediu de deplasare pe kilometru cu distanța medie de deplasare aferentă activității conexe de emisie a avizelor referitoare la SD, conform prevederilor legale privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, înregistrată de către OSD în anul anterior publicării prezentei metodologii.

9. La determinarea costului mediu de deplasare se au în vedere:

a) valoarea medie a mijloacelor de transport utilizate în realizarea acestei activități conexe;

b) durata medie contabilă de amortizare;

c) numărul mediu de kilometri parcurși într-un an;

d) un consum mediu de combustibil de maximum 7,5 litri/kilometru;

e) valoarea medie a combustibilului;

f) valoarea medie a costurilor de asigurare și a altor taxe obligatorii aferente mijloacelor de transport implicate;

g) costul mediu de întreținere.

*ANEXA Nr. 2
la metodologie*

1. Stabilirea tarifului reglementat aferent activității de punere în funcțiune a IU aparținând clienților finali din zonele delimitate pentru care OSD deține licența de operare se realizează de către OSD pe baza următoarei formule și se aprobă de către administratorul/consiliul de administrație al OSD:

$$T(f) = (C_d + C_i) * (1 + R_{pr}),$$

unde:

$T(f)$ — tariful reglementat aferent activității de punere în funcțiune a IU aparținând clienților finali din zonele delimitate pentru care OSD deține licența de operare;

C_d — cheltuieli directe;

C_i — cheltuieli indirecte;

R_{pr} — rata profitului.

2. Cheltuielile directe includ următoarele cheltuieli privind:

- salariile directe;
- contribuțiile la asigurările sociale;
- consumul de materiale directe;
- transportul la și de la locul de consum;
- alte cheltuieli directe.

3. Nivelul cheltuielilor indirecte nu poate depăși 10% din totalul cheltuielilor directe aferente activității de punere în funcțiune a IU aparținând clienților finali de gaze naturale din zonele delimitate pentru care OSD deține licența de operare.

4. Rata profitului este de 5%.

5. La determinarea cheltuielilor privind salariile directe OSD are în vedere includerea în această categorie doar a cheltuielilor salariale generate de implicarea a maximum doi salariați, din care cel puțin un instalator autorizat ANRE pentru execuția/exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, tip EGD, în activități de:

- verificare a documentației depuse;
- alocarea resurselor necesare și programarea deplasării;
- deplasare în teren la locul amplasamentului;
- montare a echipamentului/sistemului de măsurare a gazelor naturale;
- verificare a etanșeităților la racordurile olandeze/flanșele sistemului/mijlocului de măsurare a gazelor naturale;

f) sigilare a racordurilor olandeze/flanșelor echipamentului/sistemului de măsură a gazelor naturale;

g) instruire a beneficiarului privind exploatarea corectă a IU;

h) predare către beneficiar a unui exemplar din Instrucțiunile pentru utilizarea gazelor naturale;

i) punere efectivă în funcțiune a IU.

6. Numărul maxim de ore admis este de 2 ore pentru activitățile prevăzute la pct. 5.

7. Contribuțiile la asigurările sociale se determină prin aplicarea coeficienților stabiliți conform normelor legale în vigoare la data stabilirii tarifului aferent activității conexe.

8. Cheltuielile privind transportul se determină prin înmulțirea costului mediu de deplasare pe kilometru cu distanța medie de deplasare aferentă activității conexe de punere în funcțiune a IU aparținând clienților finali de gaze naturale din zonele delimitate pentru care OSD deține licența de operare, înregistrată de către OSD în anul anterior publicării prezentei metodologii.

9. La determinarea costului mediu de deplasare se au în vedere:

- valoarea medie a mijloacelor de transport utilizate în realizarea acestei activități conexe;
- durata medie contabilă de amortizare;
- numărul mediu de kilometri parcurși într-un an;
- un consum mediu de combustibil de maximum 7,5 litri/kilometru;
- valoarea medie a combustibilului;
- valoarea medie a costurilor de asigurare și a altor taxe obligatorii aferente mijloacelor de transport implicate;
- costul mediu de întreținere.

10. OSD are obligația stabilirii tarifului reglementat aferent activității de punere în funcțiune a IU diferențiat pentru activitățile care implică montarea echipamentului/sistemului de măsură a gazelor naturale, precum și pentru cele care nu implică montarea echipamentului/sistemului de măsurare a gazelor naturale.

11. La determinarea costului mediu de deplasare pentru stabilirea tarifului reglementat aferent activității de punere în funcțiune a IU fără montarea echipamentului/sistemului de măsurare a gazelor naturale, OSD ia în considerare doar activitățile prevăzute la pct. 5 lit. a) și h).

*ANEXA Nr. 3
la metodologie*

Deviz de cheltuieli pentru stabilirea tarifului reglementat aferent activității de deplasare a unei echipe tehnice la locul de consum, cu excepția situațiilor legate de funcționarea în condiții de siguranță a IU sau a SD, ori pentru asistență la lucrările edilitare din zona de siguranță și de protecție a SD

— model —

Tipuri de cheltuieli	U.M.	Valoare
1. Cheltuieli directe:		
1.1. cheltuieli privind salariile directe		
1.2. cheltuieli privind contribuțiile la asigurările sociale		
1.3. cheltuieli privind consumul de materiale		
1.4. cheltuieli privind transportul la și de la locul amplasamentului (în limita a 7,5 litri/100 km)		
1.5. alte cheltuieli directe		
2. Cheltuieli indirecte (maximum 10% din totalul cheltuielilor directe)		
3. Rata profitului 5% * (1+2)		
TARIF (1+2+3)		

NOTĂ:

1. Pentru determinarea cheltuielilor privind salariile directe OSD are în vedere includerea în această categorie doar a cheltuielilor salariale generate de implicarea:

a) unui singur salariat, instalator autorizat ANRE, pentru execuția/exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, tip EGD, în activități de:

— deplasare în teren la locul de consum;

- executarea unor operațiuni legate de:
 - (i) acordarea de consultanță tehnică privitoare la SD;
 - (ii) demontarea și/sau remontarea echipamentului/sistemului de măsurare a gazelor naturale în vederea verificării metrologice a acestuia;
 - (iii) citirea suplimentară a echipamentului/sistemului de măsurare a gazelor naturale;
 - și
 - b) a unui salariat în activitățile de alocare a resurselor necesare și de programare a deplasării.
2. Numărul maxim de ore admis pentru acordarea de consultanță tehnică privitoare la SD și/sau executarea unor operații legate de echipament/sistem de măsură și/sau legate de sistarea furnizării gazelor naturale, conform solicitării, este de o oră.
 3. Numărul maxim de ore admis pentru alocarea resurselor necesare și programarea deplasării este de 0,5 ore.
 4. Contribuțiile la asigurările sociale se determină prin aplicarea coeficienților stabiliți conform normelor legale în vigoare la data stabilirii tarifului aferent activității conexe.
 5. Durata de deplasare la și de la locul de consum se determină prin împărțirea distanței totale la o viteză medie de deplasare de 50 km/h.
 6. În situația în care în cadrul unei deplasări se pot realiza/soluționa și alte activități/cereri, în vederea eficientizării costurilor, OSD are obligația stabilirii unui itinerar care să cuprindă toate amplasamentele vizate, într-o singură deplasare, fără întoarcerea salariatului la sediul OSD. Cheltuielile asociate deplasării se atribuie solicitanților proporțional, în funcție de distanța dintre fiecare amplasament și sediul OSD.
 7. În situația în care este solicitată verificarea metrologică a echipamentului/sistemului de măsurare, iar rezultatul verificării este „admis”, solicitantul plătește tariful aferent.

*ANEXA Nr. 4
la metodologie*

1. Stabilirea tarifului reglementat aferent activității de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici/reluare a alimentării cu gaze naturale la cererea clientului final, a furnizorului de gaze naturale sau a operatorului conductelor de alimentare din amonte/operatorului de transport și de sistem/operatorului de distribuție se realizează de către OSD pe baza următoarelor formule și se aprobă de către administratorul/consiliul de administrație al OSD:

$$T(s//r) = (C_d + C_i) * (1 + R_{pr}),$$

unde:

$T(s//r)$ — tariful reglementat aferent activității de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici/reluare a alimentării cu gaze naturale la cererea clientului final, a furnizorului de gaze naturale sau a operatorului conductelor de alimentare din amonte/operatorului de transport și de sistem/operatorului de distribuție;

C_d — cheltuieli directe;

C_i — cheltuieli indirecte;

R_{pr} — rata profitului.

2. Cheltuielile directe includ următoarele cheltuieli privind:

- a) salariile directe;
- b) contribuțiile la asigurările sociale;
- c) consumul de materiale directe;
- d) transportul la și de la locul de consum;
- e) alte cheltuieli directe.

3. Nivelul cheltuielilor indirecte nu poate depăși 10% din totalul cheltuielilor directe aferente activității de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici/reluare a alimentării cu gaze naturale la cererea clientului final, a furnizorului de gaze naturale sau a operatorului conductelor de alimentare din amonte/operatorului de transport și de sistem/operatorului de distribuție.

4. Rata profitului este de 5%.

5. La determinarea cheltuielilor privind salariile directe OSD are în vedere includerea în această categorie doar a cheltuielilor salariale generate de implicarea:

a) unui singur salariat, instalator autorizat ANRE, pentru execuția/exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, tip EGD, în activități de deplasare în teren la locul de consum și de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici/reluare a alimentării cu gaze naturale în situația în care este vorba de

echipamente/sisteme de măsură cu un debit de gaze naturale mai mic sau egal cu 25 m³/h;

sau

b) a doi salariați, instalatori autorizați de către ANRE, pentru execuția/exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, tip EGD, în activități de deplasare în teren la locul de consum și de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici/reluare a alimentării cu gaze naturale în situația în care este vorba de echipamente/sisteme de măsură cu un debit de gaze naturale mai mare de 25 m³/h și mai mic sau egal cu 650 m³/h;

sau

c) a trei salariați, instalatori autorizați de către ANRE, pentru execuția/exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale în activități de deplasare în teren la locul de consum și de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici/reluare a alimentării cu gaze naturale în situația în care este vorba de echipamente/sisteme de măsură cu un debit de gaze naturale mai mare de 650 m³/h;

și

d) a unui salariat în activitățile de alocare a resurselor necesare și de programare a deplasării.

6. Numărul maxim de ore admis pentru întreruperea/limitarea parametrilor tehnici/reluarea alimentării cu gaze naturale prin:

a) sigilare/desigilare echipament/sistem de măsură — 0,25 ore;

b) ridicare/montare echipament/sistem de măsură cu debit de gaze naturale:

(i) mai mic sau egal cu 25 m³/h — 0,25 ore;

(ii) mai mare de 25 m³/h și mai mic sau egal cu 160 m³/h — 0,5 ore;

(iii) mai mare de 160 m³/h și mai mic sau egal cu 650 m³/h — o oră;

(iv) mai mare de 650 m³/h — 1,30 ore.

7. Numărul maxim de ore admis pentru alocarea resurselor necesare și programarea deplasării este de 0,5 ore.

8. Contribuțiile la asigurările sociale se determină prin aplicarea coeficienților stabiliți conform normelor legale în vigoare la data stabilirii tarifului aferent activității conexe.

9. Cheltuielile privind transportul se determină prin înmulțirea costului mediu de deplasare pe kilometru cu distanța medie de

deplasare aferentă activității conexe de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici/reluare a alimentării cu gaze naturale la cererea clientului final, a furnizorului de gaze naturale sau a operatorului conductelor de alimentare din amonte/operatorului de transport și de sistem/operatorului de distribuție, înregistrată de către fiecare OSD în anul anterior publicării prezentei metodologii.

10. La determinarea costului mediu de deplasare se au în vedere:

- valoarea medie a mijloacelor de transport utilizate în realizarea acestei activități conexe;
- durata medie contabilă de amortizare;
- numărul mediu de kilometri parcurși într-un an;
- un consum mediu de combustibil de maximum 7,5 litri/kilometru;
- valoarea medie a combustibilului;
- valoarea medie a costurilor de asigurare și a altor taxe obligatorii aferente mijloacelor de transport implicate;
- costul mediu de întreținere;

11. Tariful reglementat aferent activității de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici/reluare a alimentării cu gaze naturale la cererea clientului final, a furnizorului de gaze naturale

sau a operatorului conductelor de alimentare din amonte/operatorului de transport și de sistem/operatorului de distribuție se stabilește diferențiat în funcție de intervalele de debit de gaze naturale prevăzute la pct. 6, aferent echipamentului/sistemului de măsurare a gazelor naturale.

12. OSD are obligația stabilirii tarifului reglementat aferent activității de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici/reluare a alimentării cu gaze naturale diferențiat pentru activitățile care implică ridicarea echipamentului/sistemului de măsură, precum și pentru cele care nu implică ridicarea echipamentului/sistemului de măsurare a gazelor naturale.

13. Ridicarea echipamentului/sistemului de măsurare a gazelor naturale se poate realiza numai în condițiile prevăzute de reglementările specifice.

14. Tariful aferent activității de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici/reluare a alimentării cu gaze naturale nu se percepe în situația prevăzută la art. 138 alin. (2) lit. f) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

15. Tariful prevăzut la pct. 11 se aplică și în situația revenirii la parametri tehnici inițiali dinaintea operațiunii de limitare a alimentării cu gaze naturale.

*ANEXA Nr. 5
la metodologie*

1. Stabilirea tarifului reglementat aferent activității de eliberare de copii după documentația tehnică privitoare la IU a clientului final, fișele de evidență a verificărilor/reviziiilor tehnice periodice ale IU și/sau după avizul/avizul de principiu, deținute de către OSD, se realizează de către OSD pe baza următoarelor formule și se aprobă de către administratorul/consiliul de administrație al OSD:

$$T(c) = (C_d + C_i) * (1 + R_{pr}),$$

unde:

$T(c)$ — tariful reglementat aferent activității de eliberare de copii după documentația tehnică privitoare la IU a clientului final, fișele de evidență a verificărilor/reviziiilor tehnice periodice ale IU și/sau după avizul/avizul de principiu, deținute de către OSD;

C_d — cheltuieli directe;

C_i — cheltuieli indirecte;

R_{pr} — rata profitului.

2. Cheltuielile directe includ următoarele cheltuieli privind:

- salariile directe;
- contribuțiile la asigurările sociale;
- consumul de materiale directe;
- transportul la și de la arhiva OSD, după caz;
- alte cheltuieli directe.

3. Nivelul cheltuielilor indirecte nu poate depăși 10% din totalul cheltuielilor directe aferente activității de eliberare de copii după documentația tehnică privitoare la IU a clientului final, fișele de evidență a verificărilor/reviziiilor tehnice periodice ale IU și/sau după avizul/avizul de principiu, deținute de către OSD.

4. Rata profitului este de 5%.

5. Pentru determinarea cheltuielilor privind salariile directe OSD are în vedere includerea în această categorie doar a cheltuielilor salariale generate de implicarea unui singur salariat în activitățile de:

- alocare a resurselor necesare și de programare a deplasării în arhivă, după caz;
- deplasare la arhiva OSD, după caz;
- identificare a documentelor în arhiva OSD;
- copiere a documentației tehnice a IU;

e) eliberare de copii după documentația tehnică privitoare la IU a clientului final, fișele de evidență a verificărilor/reviziiilor tehnice periodice ale IU și/sau avizul/avizul de principiu.

6. Numărul maxim de ore admis pentru eliberarea de copii după documentația tehnică privitoare la IU a clientului final, fișele de evidență a verificărilor/reviziiilor tehnice periodice ale IU și/sau avizul/avizul de principiu este de 0,15 ore în situația în care realizarea copiilor nu implică deplasarea în arhiva OSD; în situația în care realizarea copiilor implică deplasarea în arhiva OSD, numărul maxim de ore admis pentru eliberarea de copii se completează cu durata de deplasare la și de la arhiva OSD, determinată prin împărțirea distanței totale la o viteză medie de deplasare de 50 km/h.

7. Contribuțiile la asigurările sociale se determină prin aplicarea coeficienților stabiliți conform normelor legale în vigoare la data întocmirii devizului de cheltuieli.

8. Cheltuielile privind transportul se determină prin înmulțirea costului mediu de deplasare pe kilometru cu distanța de deplasare la și de la arhiva OSD, înregistrate de către OSD în anul anterior publicării prezentei metodologii.

9. La determinarea costului mediu de deplasare se au în vedere:

- valoarea medie a mijloacelor de transport utilizate în realizarea acestei activități conexe;
- durata medie contabilă de amortizare;
- numărul mediu de kilometri parcurși într-un an;
- un consum mediu de combustibil de maximum 7,5 litri/kilometru;
- valoarea medie a combustibilului;
- valoarea medie a costurilor de asigurare și a altor taxe obligatorii aferente mijloacelor de transport implicate;
- costul mediu de întreținere.

10. În situația în care în cadrul unei deplasări se pot realiza/soluționa și alte activități/cereri, în vederea eficientizării costurilor, OSD are obligația stabilirii unui itinerar care să cuprindă toate amplasamentele vizate, într-o singură deplasare, fără întoarcerea salariatului la sediul OSD; cheltuielile asociate deplasării se atribuie solicitanților proporțional, în funcție de distanța dintre fiecare amplasament și sediul OSD.

ANEXA Nr. 6
la metodologie

Deviz de cheltuieli pentru stabilirea tarifului reglementat aferent activității de debransare a clienților finali de gaze naturale prin scoaterea definitivă din funcțiune a bransamentului și a postului de reglare

— model —

Tipuri de cheltuieli	U.M.	Valoare
1. Cheltuieli directe: 1.1. cheltuieli privind salariile directe 1.2. cheltuieli privind contribuțiile la asigurările sociale 1.3. cheltuieli privind consumul de materiale 1.4. cheltuieli privind transportul (în limita a 7,5 litri/100 km) 1.5. alte cheltuieli directe		
2. Cheltuieli indirecte (maximum 10% din totalul cheltuielilor directe)		
3. Rata profitului 5% * (1 + 2)		
TARIF (1 + 2 + 3)		

NOTĂ:

Cheltuielile aferente subactivităților prevăzute la art. 10 alin. (1) lit. b) și f) din metodologie se includ în devizul de cheltuieli doar în situația în care aceste subactivități sunt executate de către OSD.

ANEXA Nr. 7
la metodologie

Deviz de cheltuieli pentru stabilirea tarifului reglementat aferent activității de modificare a obiectivelor sistemului de distribuție a gazelor naturale prin deviere, la cererea solicitantului

— model —

Tipuri de cheltuieli	U.M.	Valoare
1. Cheltuieli directe: 1.1. cheltuieli privind salariile directe 1.2. cheltuieli privind contribuțiile la asigurările sociale 1.3. cheltuieli privind consumul de materiale 1.4. cheltuieli privind transportul (în limita a 7,5 litri/100 km) 1.5. alte cheltuieli directe		
2. Cheltuieli indirecte (maximum 10% din totalul cheltuielilor directe)		
3. Rata profitului 5% * (1 + 2)		
TARIF (1 + 2 + 3)		

NOTĂ:

Cheltuielile aferente subactivităților prevăzute la art. 11 alin. (1) lit. d) și e) din metodologie se includ în devizul de cheltuieli doar în situația în care aceste subactivități sunt executate de către OSD.

ACTE ALE AUTORITĂȚII DE SUPRAVEGHERE FINANCIARĂ

AUTORITATEA DE SUPRAVEGHERE FINANCIARĂ

0016709602102015

DECIZIE

**privind aprobarea cererii de retragere a autorizației de funcționare a Societății
SEMPER FIDELIS — BROKER DE ASIGURARE — S.R.L.**

Autoritatea de Supraveghere Financiară, cu sediul în București, Splaiul Independenței nr. 15, sectorul 5, cod de înregistrare fiscală 31588130, în temeiul art. 13 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 93/2012 privind înființarea, organizarea și funcționarea Autorității de Supraveghere Financiară, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 113/2013, cu modificările și completările ulterioare,

având în vedere prevederile art. 2 alin. (1) lit. b) și art. 6 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 93/2012, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 113/2013, cu modificările și completările ulterioare,