

Sinteza observațiilor și propunerilor primite la proiectul de Ordin pentru modificarea și completarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 5/2023 și a Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 29/2016

În tabel sunt evidențiate și propunerile primite suplimentar față de cele supuse consultării publice, unele dintre ele fiind consecință a propunerilor care privesc articolele din proiectul de ordin

OBSERVATII CU CARACTER GENERAL

EON ENERGIE ROMÂNIA SA

Referitor la activitatea de furnizare energie electrică și gaze naturale venim cu următoarea propunere pe care vă rugăm să o luați în considerare pentru îmbunătățirea activității furnizorilor și operatorilor de distribuție energie electrică și gaze naturale. În vederea simplificării procesului de acces la datele de măsură a furnizorului, în vederea facturării datelor reale de măsură dar și a încheierii convențiilor de consum, venim cu propunerea de a elabora o Platforma informatica online (similara cu cea POSF), unde furnizorul sa aibă acces in timp real la datele de măsură ale fiecărui OD si prin funcționarea căreia s-ar îmbunătăți mult activitatea de comunicare între furnizor/client si OD. De asemenea datele de măsură trebuie sa vina in format unitar de la toți OD pentru a fi prelucrate într-un interval scurt de timp în vederea facturării sau a completării convențiilor de consum.

Avantajele acestei platforme sunt:

- Se creează un cadru unic prin care sunt comunicate datele de măsură, utilizat de către toți participanții la piața de energie*
- Se elimină riscul de a fi pierdute/perimate informațiile comunicate pe e-mail*
- Corecțiile efectuate pentru datele de măsură comunicate inițial pot fi monitorizate si respectiv identificata nevoia de a fi făcute corecții*
- Interfațare platforma PODM cu platforma POSF si astfel eliminare situații in care se comunica date de măsură pentru clienți care nu fac parte din portofoliul furnizorului*

Caracteristici pentru PODM (platforma online a datelor de măsurare si consum)

- platforma informatică unică la nivel național prin intermediul căreia se realizează comunicarea datelor de măsură și consum între operatorii de distribuție si furnizorii de energie electrică clienții finali, sub directa îndrumare a ANRE.*
- Operatorii de distribuție sunt obligați să întrețină Baza de date în aceasta platforma online referitoare la locurile de consum racordate la rețeaua electrică de distribuție pe care o exploatează următoarelor categorii de beneficiari:*
 - o clienților finali, pentru locurile proprii de consum;*
 - o furnizorilor clienților finali, pentru locurile de consum racordate la rețeaua operatorului de distribuție pentru care furnizorii au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice în vigoare;*
 - o altor furnizori, pentru locurile de consum pentru care nu au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice pe baza acceptului clientului final;*
 - o agregatorilor clienților finali, pentru locurile de consum ale clienților finali agregați.*
- Informațiile din baza de date a PODM platformei informatice, aferente unui loc de consum și orice alte informații referitoare la acesta, pe care le conține baza de date, conform legislației în vigoare, vor putea fi accesate prin intermediul unei aplicații securizate.*
- Accesul la informațiile din PODM se acordă la solicitarea clientului final, pentru locurile de consum proprii și/sau la solicitarea furnizorului, pentru locurile de consum pentru care furnizorul are încheiate contracte de furnizare a energiei electrice în vigoare, și se retrage acestuia la data încetării acestora*
- Accesarea de către furnizori a PODM la alin. (1) se face pe baza acordului clientului solicitat de către furnizori la încheierea contractului de furnizare.*
- Accesul la informațiile PODM pentru un loc de consum, prin intermediul aplicației, se acordă la solicitarea oricărui alt furnizor de energie electrică/agregator, diferit de furnizorul actual, numai după prezentarea acordului scris și explicit al clientului final, cu menționarea datelor de identificare ale acestuia, a datelor de identificare ale furnizorului împuternicit/agregatorului și ale locului de consum.*
- În scopul elaborării convențiilor de consum de către furnizori, fiecare operator de distribuție are obligația de a crea și de a menține în PODM, pentru fiecare din locurile de consum din zona de activitate, pentru fiecare din lunile ianuarie-decembrie, informații privind consumul de energie electrică activă estimat, stabilit, după caz, pe baza:*
 - o consumului de energie electrică înregistrat la locul de consum în perioada similară a anului precedent sau a consumului de energie electrică determinat ținând cont de cele mai recente citiri efectuate de operatorul de distribuție;*
 - o profilului de consum specific, determinat de operatorul de distribuție pentru categoria respectivă de client în cazul în care pentru locul de consum nu există istoric de consum.*

- *PODM permite accesul gratuit tuturor furnizorilor de energie electrică la PODM, accesul la datele aferente unui loc de consum fiind asigurat pe baza unor elemente de identificare specifice clientului (de exemplu, cod numeric personal, cod loc de consum etc.).*

Obs. nepreluată

Justificare: nu face obiectul proiectului supus consultării publice. Conform prevederilor legale în vigoare, furnizorii au acces la informațiile din bazele de date ale operatorilor de rețea/sistem.

Prevederi ale proiectului de ordin supus consultării publice de către ANRE	Propuneri și observații ale participanților la procesul de consultare publică	Comentarii
<p>ORDIN nr. _____ pentru modificarea și completarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 5/2023 și a Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 29/2016</p> <p>Având în vedere prevederile cap. I din Ordonanța de Urgență nr. 120/2021 privind administrarea, funcționarea și implementarea sistemului național privind factura electronică RO e-Factura și factura electronică în România, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 78/2000 privind omologarea, eliberarea cărții de identitate a vehiculului și certificarea autenticității vehiculelor rutiere în vederea introducerii pe piață, punerii la dispoziție pe piață, înmatriculării sau înregistrării în România, precum și supravegherea pieței pentru acestea, ale pct. 49 și 50 din Legea nr. 296/2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare pentru asigurarea sustenabilității financiare a României pe termen lung și ale art. 319 din Legea nr. 227/2015 privind Codul Fiscal,</p> <p>în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c), ale art. 9 alin. (1) lit. h) și t) și ale art. 10 alin. (1) lit. q) 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,</p> <p>Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin</p>		
<p>Art. I. – Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 5/2023, publicat în</p>		

Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 100 din 6 februarie 2023, se modifică și se completează după cum urmează:		
<p>1. La articolul 9, după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (7), cu următorul cuprins:</p> <p>„(7) Prin derogare de la prevederile alin. (2), persoanele fizice/juridice prevăzute la art. 4 alin. (7) au obligația:</p> <p>a) de a publica pe pagina proprie de internet oferte de serviciu universal aplicabile clienților alimentați direct din instalațiile electrice aferente unităților de producere/din rețelele electrice pe care aceștia le exploatează sau situați în proximitatea acestor rețele;</p> <p>b) de a transmite oferta de serviciu universal clienților prevăzuți la lit. a) care solicită această ofertă, prin una din căile de comunicare poștă, e-mail, portal, conform opțiunii clientului.”</p>	<p><u>EON ENERGIE ROMÂNIA SA – observații</u></p> <p><i>Având în vedere nr. redus al acestui segment de clienți (alimentați direct din instalațiile electrice ale producătorilor), precum și eventualele costuri diferite ale producătorilor, propunem ca încheierea contractelor de furnizare să se realizeze pe baza unei oferte personalizate, transmise la cererea clienților respectivi</i></p> <p><i>Solicităm clarificări suplimentare cu privire la întocmirea acestor oferte-tip, în sensul dacă aceste oferte conțin sau nu tarife reglementate de transport/distribuție, sau alte costuri percepute de producători.</i></p> <p><i>În acest context, la întocmirea ofertelor respective, tarifele de distribuție precum și alte tarife specifice respectivului producător nu sunt cunoscute.</i></p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, (Lege), prevede la art. 57 alin. (12) obligația furnizorului de a prezenta oferte – tip cel puțin pentru clienții casnici și microîntreprinderile cu un consum anual estimat sub 100.000 kWh, fără a face distincție între rețelele la care sunt racordați aceștia. În același timp, conform Legii, persoanele fizice/juridice prevăzute la art. 4 alin. (7) din Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2023, (RFEE) sunt asimilate furnizorilor, având aceleași drepturi și obligații ca și titularii licenței de furnizare.</i></p> <p><i>Conținutul ofertelor este prevăzut la art. 9 alin. (3) din RFEE.</i></p> <p><i>Pentru clarificare, s-a specificat expres că prevederile se aplică în relația cu clienții casnici</i></p>
<p>2. La articolul 15 alineatul (7), lit. a) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„a) să solicite furnizorului modificarea adresei de corespondență și/sau a modalității de comunicare pentru primirea comunicărilor/notificărilor, respectiv pentru primirea facturilor în cazul clienților casnici;”</p>	<p><u>PPC ENERGIE SA și PPC ENERGIE MUNTENIA SA – propunere completare</u></p> <p>„a) să solicite furnizorului modificarea adresei de corespondență/sediului social și/sau a modalității de comunicare pentru primirea comunicărilor/notificărilor;”</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: <i>La art. 15 alin. (8) din RFEE este prevăzută obligația clientului de a comunica furnizorului orice modificare a elementelor care au stat la baza încheierii contractului.</i></p>
<p>Suplimentar</p>	<p><u>PPC ENERGIE SA și PPC ENERGIE MUNTENIA SA – propunere completare după litera a)</u></p> <p>a¹) să solicite furnizorului modificarea modalității de comunicare respectiv pentru primirea facturilor în cazul clienților casnici pentru care nu este incidentă obligația de transmitere prin sistemul național de facturare electronică, conform actelor normative incidente în vigoare;</p> <p><u>JUSTIFICARE:</u> <i>Propunem amendarea acestui alineat: b) în baza argumentației de la Observații cu caracter general</i></p>	<p>Obs preluată, prin înlocuirea termenului „<i>clienților casnici</i>” de la lit. a) cu formularea „<i>pentru care nu este incidentă obligația de transmitere prin sistemul național de facturare electronică</i>”.</p>
<p>3. La articolul 15, după alineatul (8) se introduce un nou alineat, alineatul (9) cu următorul cuprins:</p> <p>„(9) Notificările se transmit clientului prin modalitatea stabilită prin contractul de furnizare a energiei electrice și în conformitate cu reglementările în vigoare; la solicitarea clientului/cu acordul clientului, furnizorul asigură schimbarea modalității de</p>	<p><u>PPC ENERGIE SA și PPC ENERGIE MUNTENIA SA – propunere completare;</u></p> <p>„(9) Notificările/comunicările se transmit clientului prin modalitatea stabilită prin contractul de furnizare a energiei electrice și în conformitate cu reglementările în vigoare; la solicitarea clientului/cu acordul clientului, furnizorul asigură</p>	<p>Obs. preluată</p>

transmitere a notificărilor fără a fi necesară încheierea unui act adițional la contract.”	schimbarea modalității de transmitere a notificărilor/ comunicărilor fără a fi necesară încheierea unui act adițional la contract.”	
4. La articolul 24, alineatul (6) se abrogă.		
5. La articolul 24, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins: „(7) Factura de energie electrică cuprinde cel puțin următoarele informații: a) numărul și data emiterii facturii;	<u>AFEER, ACUE, ELECTRICA FURNIZARE SA – propunere completare</u> „(7) Factura de energie electrică cuprinde cel puțin următoarele informații: a) seria , numărul și data emiterii facturii; <u>JUSTIFICARE:</u> <i>Considerăm necesară și seria facturii în conformitate cu prevederile Codului Fiscal.</i>	Obs preluată
b) datele de identificare și de contact ale furnizorului, inclusiv o linie telefonică de asistență pentru clienți, o adresă de e-mail și o trimitere către un formular electronic online care să permită înregistrarea automată a solicitării, precum și datele de contact ale punctului unic de contact pus la dispoziție de furnizor; c) datele de identificare și de contact ale clientului final;		
d) codul de client atribuit de furnizor; e) data de încetare a contractului, dacă contractul este încheiat pe perioadă determinată;	<u>CEZ VÂNZARE SA – propunere eliminare</u> d) — codul de client atribuit de furnizor; e) — data de încetare a contractului, dacă contractul este încheiat pe perioadă determinată; <u>JUSTIFICARE:</u> <i>Pentru datele de la subpunctele d), e), l), m), n) și o), propunem evidentiarea în anexa la factura, pentru ca la data curentă nu există câmpuri predefinite în portal RO E- factura pentru ca acestea să fie completate în format xml. Pentru RO E-factura se utilizează un format xml utilizat în mod uniform la nivel internațional. Majoritatea câmpurilor au descrieri foarte clare, unde se completează anumite informații, în special cele relevante din punct de vedere fiscal. Există și câmpuri optionale care pot fi folosite pentru a include și alte informații, dar și acestea au descrieri clare (ex. , fie au un anumit format impus sau au o lungime limitată. Societatea noastră a utilizat cât mai multe câmpuri astfel încât să prezinte cât mai multe informații și din punct de vedere al Regulamentului de furnizare, totuși nu se pot integra toate informațiile pe câmpurile disponibile.</i>	Obs. nepreluată Justificare: aplicația E-factura a fost dezvoltată astfel încât unele informații specifice pot fi introduse sub formă de comentarii în anumite câmpuri (de exemplu în BT-33, BT-127).
f) data de începere și de sfârșit a perioadei de facturare;		
g) cantitatea de energie electrică activă și, după caz, reactivă facturată clientului pentru perioada de facturare;	<u>PPC ENERGIE SA și PPC ENERGIE MUNTENIA SA – propunere eliminare</u>	Obs. nepreluată

	<p>g) — cantitatea de energie electrică activă și, după caz, reactivă facturată clientului pentru perioada de facturare;</p> <p><u>JUSTIFICARE:</u> <i>Propunem eliminare. Furnizorul precizează în Detalii de facturare la art. 24, alin. (8) lit. e) această informație.</i></p>	<p>Justificare: în factură cantitatea de energie electrică activă/reactivă este cea aferentă clientului, care poate avea mai multe locuri de consum, iar în detalii este cea aferentă unui loc de consum.</p>
<p>h) valoarea totală de plată, cu TVA, a facturii curente;</p> <p>i) data scadentă a plății;</p> <p>j) informații privind obligațiile de plată neachitate, dacă este cazul;</p> <p>k) informații privind dobânzile penalizatoare pentru întârziere la plata facturii, conform contractului, dacă este cazul;</p>		
<p>l) numărul de telefon pus la dispoziție de către OD la care este racordat locul de consum la care clientul poate sesiza direct OD întreruperile în alimentarea cu energie electrică, precum și alte probleme în alimentarea cu energie electrică; pentru clienții care au încheiat contract de furnizare a energiei electrice pentru mai multe locuri de consum, racordate la rețele de distribuție aparținând unor operatori de distribuție diferiți, această informație va fi cuprinsă în detaliile aferente fiecărui loc de consum, iar factura va include o referință cu privire la locul din anexă unde pot fi găsite aceste detalii;</p> <p>m) intervalul de timp în care clientul poate transmite indexul autocitit, care nu poate fi mai mic de 5 zile; pentru clienții care au încheiat un contract de furnizare pentru mai multe locuri de consum această informație va fi cuprinsă în detaliile aferente fiecărui loc de consum, iar factura va include o referință cu privire la locul din anexă unde pot fi găsite aceste detalii;</p> <p>n) modalitatea de transmitere a indexului autocitit (linia telefonică dedicată și gratuită, care înregistrează atât data transmiterii indexului autocitit, cât și conținutul mesajului; suplimentar, se pot pune la dispoziția clientului și alte mijloace de transmitere a indexului, ca, de exemplu, dar fără a se limita la acestea, mijloace electronice);</p>	<p><u>CEZ VÂNZARE SA – propunere eliminare</u></p> <p>l) — numărul de telefon pus la dispoziție de către OD la care este racordat locul de consum la care clientul poate sesiza direct OD întreruperile în alimentarea cu energie electrică, precum și alte probleme în alimentarea cu energie electrică; pentru clienții care au încheiat contract de furnizare a energiei electrice pentru mai multe locuri de consum, racordate la rețele de distribuție aparținând unor operatori de distribuție diferiți, această informație va fi cuprinsă în detaliile aferente fiecărui loc de consum, iar factura va include o referință cu privire la locul din anexă unde pot fi găsite aceste detalii;</p> <p>m) — intervalul de timp în care clientul poate transmite indexul autocitit, care nu poate fi mai mic de 5 zile; pentru clienții care au încheiat un contract de furnizare pentru mai multe locuri de consum această informație va fi cuprinsă în detaliile aferente fiecărui loc de consum, iar factura va include o referință cu privire la locul din anexă unde pot fi găsite aceste detalii;</p> <p>n) — modalitatea de transmitere a indexului autocitit (linia telefonică dedicată și gratuită, care înregistrează atât data transmiterii indexului autocitit, cât și conținutul mesajului; suplimentar, se pot pune la dispoziția clientului și alte mijloace de transmitere a indexului, ca, de exemplu</p> <p><u>JUSTIFICARE:</u> <i>Pentru datele de la subpunctele d), e), l), m), n) și o), propunem evidentiarea în anexa la factura, pentru ca la data curentă nu există câmpuri predefinite în portal RO E- factura pentru ca acestea să fie completate în format xml. Pentru RO E-factura se utilizează un format xml utilizat în mod uniform la nivel internațional. Majoritatea câmpurilor au descrieri foarte clare, unde se completează anumite informații, în special cele relevante din punct de vedere fiscal. Există și câmpuri</i></p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: aplicația E-factura a fost dezvoltată astfel încât unele informații specifice pot fi introduse sub formă de comentarii în anumite câmpuri (de exemplu în BT-33, BT-127).</p>

	<p>optionale care pot fi folosite pentru a include si alte informatii, dar si acestea au fie descrieri clare (ex. , fie au un anumit format impus sau au o lungime limitata. Societatea noastra a utilizat cat mai mai multe campuri astfel incat sa prezinte cat mai multe informatii si din punct de vedere al Regulamentului de furnizare, totusi nu se pot integra toate informatiile pe campurile disponibile.</p>	
<p>o) intervalul de citire de către operator a indexului echipamentului de măsurare (în cazul clienților casnici se va înscrie în mod specific în factură mențiunea «maximum 3 luni»).”</p>	<p><u>PPC ENERGIE SA și PPC ENERGIE MUNTENIA SA – propunere eliminare</u> o) intervalul de citire de către operator a indexului echipamentului de măsurare (în cazul clienților casnici se va înscrie în mod specific în factură mențiunea «maximum 3 luni»). <u>JUSTIFICARE:</u> Propunem ca informația privind <u>intervalul de citire</u> să fie în Detalii nu în Factură</p> <p>.</p> <p><u>CEZ VÂNZARE SA – propunere eliminare</u> o) intervalul de citire de către operator a indexului echipamentului de măsurare (în cazul clienților casnici se va înscrie în mod specific în factură mențiunea «maximum 3 luni»). <u>JUSTIFICARE:</u> Pentru datele de la subpunctele d), e), l), m), n) si o), propunem evidentierea in anexa la factura, pentru ca la data curenta nu exista câmpuri predefinite în portal RO E- factura pentru ca acestea sa fie completate in format xml. Pentru RO E-factura se utilizeaza un format xml utilizat in mod uniform la nivel international. Majoritatea campurilor au descrieri foarte clare, unde se completeaza anumite informatii, in special cele relevante din punct de vedere fiscal. Exista si campuri optionale care pot fi folosite pentru a include si alte informatii, dar si acestea au fie descrieri clare (ex. , fie au un anumit format impus sau au o lungime limitata. Societatea noastra a utilizat cat mai mai multe campuri astfel incat sa prezinte cat mai multe informatii si din punct de vedere al Regulamentului de furnizare, totusi nu se pot integra toate informatiile pe campurile disponibile.</p>	<p>Obs. preluată, prin reformulare astfel: „o) intervalul de citire de către operator a indexului echipamentului de măsurare (în cazul clienților casnici se va înscrie în mod specific în factură mențiunea «maximum 3 luni»); <i>pentru clienții care au încheiat un contract de furnizare pentru mai multe locuri de consum, această informație va fi cuprinsă în detaliile aferente fiecărui loc de consum, iar factura va include o referință cu privire la locul din anexă unde pot fi găsite aceste detalii.</i>”</p> <p>Obs. nepreluată Justificare: aplicatia E-factura a fost dezvoltata astfel încât unele informații specifice pot fi introduse sub formă de comentarii în anumite câmpuri (de exemplu în BT-33, BT-127).</p>
<p>6. La articolul 24, alineatul (8) se modifică și va avea următorul cuprins: „(8) Detaliile de facturare sunt prevăzute în factură/anexa la factură și cuprind cel puțin următoarele informații:</p>		

<p>a) denumirea produsului contractat;</p> <p>b) date de identificare a locului de consum (adresa, cod de identificare, POD);</p> <p>c) seria contorului;</p> <p>d) indexul grupului de măsurare folosit la începutul și sfârșitul perioadei de facturare pentru determinarea cantității de energie electrică și modul prin care a fost determinat indexul, respectiv: citire de către OD/autocitire de către client/estimare conform convenției de consum;</p>		
<p>e) cantitatea de energie electrică activă și, după caz, reactivă facturată pe loc de consum pentru perioada de facturare;”</p>	<p><u>AFEER, ACUE, ELECTRICA FURNIZARE SA – propunere completare</u></p> <p>e) cantitatea de energie electrică activă și, după caz, reactivă facturată pe loc de consum pentru perioada de facturare, pentru clienții care au încheiat contract de furnizare a energiei electrice pentru mai multe locuri de consum;”</p> <p><u>JUSTIFICARE:</u> Deoarece informația de la alin. (7) lit. g) se regăsește și la alin. (8) lit. e) propunem completarea alin. (8) lit. e).</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: Cantitatea de energie electrică se înscrie atât pe factura aferentă clientului, cât și în anexa aferentă locului/locurilor de consum.</p>
<p>f) prețul energiei electrice active și reactive, după caz;</p> <p>g) componentele incluse în prețul final de facturat, cu precizarea celor care sunt reglementate și o referință cu privire la locul unde poate fi găsită o descriere detaliată a acestora;</p> <p>h) valoarea unitară a certificatelor verzi, contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, TVA, acciza și alte taxe prevăzute de legislația în vigoare;</p> <p>i) prețul final facturat al energiei electrice active;</p> <p>j) valoarea de plată pentru fiecare produs/serviciu facturat;</p>		
<p>k) intervalul de timp pentru citirea indexului contorului de către OD;</p>	<p><u>PPC ENERGIE SA și PPC ENERGIE MUNTENIA SA – propunere completare</u></p> <p>k) intervalul de timp pentru citirea indexului contorului de către OD citire de către operator a indexului echipamentului de măsurare (în cazul clienților casnici se va înscrie în mod specific în factură mențiunea «maximum 3 luni»).</p> <p><u>JUSTIFICARE:</u> Furnizorul va preciza în Detalii de facturare la Art.24, alin. (8) lit.k) această informație, inclusiv mențiunea pentru clienții casnici.</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: nu se referă la intervalul de citire definit în RFEE, ci reprezintă perioada în care este programată citirea de către OD.</p>
<p>l) modalitățile de plată a facturii;</p> <p>m) un link sau o trimitere la aplicația „Comparator oferte-tip de furnizare a energiei electrice“;</p> <p>n) informații referitoare la temeiul legal privind schimbarea furnizorului;</p>		

<p>o) comparații între consumul actual de energie electrică al clientului și consumul clientului pentru aceeași perioadă a anului anterior, sub formă grafică, în cazul în care facturile au la bază consumul real sau o citire de la distanță de către OD;</p> <p>p) informații de contact ale organizațiilor consumatorilor, ale agențiilor pentru energie sau ale organismelor similare, inclusiv adrese de site-uri internet, de unde se pot obține informații cu privire la măsurile disponibile de îmbunătățire a eficienței energetice pentru echipamentele care utilizează energie, în cazul în care facturile au la bază consumul real sau o citire de la distanță de către OD;</p>		
<p>q) informații privind modalitățile de transmitere a plângerilor de către clienți, precum și privind opțiunile pe care le au aceștia în cazul în care nu sunt satisfăcuți de modul de soluționare a plângerii de către furnizor, conform procedurii-cadru privind obligația furnizorilor de soluționare a plângerilor clienților finali, aprobată de ANRE;</p>	<p><u>PPC ENERGIE SA și PPC ENERGIE MUNTENIA SA – propunere completare</u></p> <p>q) informații privind modalitățile de transmitere a plângerilor de către clienți, precum și privind opțiunile pe care le au aceștia în cazul în care nu sunt satisfăcuți de modul de soluționare a plângerii de către furnizor, conform procedurii-cadru privind obligația furnizorilor de soluționare a plângerilor clienților finali, aprobată de ANRE; Furnizorul are obligația transmiterii acestora de două ori într-un an calendaristic.</p> <p><u>JUSTIFICARE:</u> <i>Propunem completare, in scopul simplificarii facturii, avand in vedere volumul foarte mare de date si informatii existente pe factura, care o fac dificil de inteles din perspectiva clientului.</i></p> <p><i>Corelare cu prevederile de la art. 33 alin.(1) in ceea ce priveste periodicitatea acceptata referitoare la obligatia furnizorului de informare a clientilor.</i></p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: clientul trebuie să aibă acces rapid la informațiile privind datele de contact unde pot face o plângere.</p> <p>În acest context, menționăm prevederile din Directiva 944/2019 – Anexa nr. 1 Cerințe minime privind facturarea și informațiile de facturare, potrivit cărora:</p> <p>„1. Informații minime care sunt incluse în factură și în informațiile de facturare (...)</p> <p>1.2. Următoarele informații esențiale sunt prezentate în mod vizibil clienților finali în facturile lor și în informațiile de facturare, evidențiate în mod distinct față de celelalte elemente ale facturii și ale informațiilor de facturare: (...)</p> <p>(b) numele și datele de contact ale furnizorului, inclusiv o linie telefonică de asistență pentru consumatori și o adresă de e-mail;</p> <p>(g) informații privind drepturile clienților finali în ceea ce privește soluționarea alternativă a litigiilor, inclusiv datele de contact ale entității responsabile în temeiul articolului 26;”,</p> <p>precum și prevederile din Lege:</p> <p>„Art. 58 Obligații de contractare</p> <p>(2) Fără a aduce atingere Legii nr. 193/2000 privind clauzele abuzive din contractele încheiate între profesioniști și consumatori, republicată, cu modificările și completările ulterioare și Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 34/2014 privind drepturile consumatorilor în cadrul contractelor încheiate cu profesioniștii, precum și pentru</p>

		<p>modificarea și completarea unor acte normative, contractul de furnizare negociat și încheiat în baza prevederilor alin. (1) este valabil o perioadă nedeterminată sau pe o perioadă convenită de părți și trebuie să conțină cel puțin următoarele elemente: (...) h)informații privind drepturile clienților, inclusiv privind soluționarea plângerilor și toate informațiile prevăzute la lit. a)-g), comunicate în mod clar în facturi sau pe paginile de internet ale operatorilor din sectorul energiei electrice.”</p>
<p>r) informații privind măsurile pe care furnizorul are dreptul să le ia, conform contractului de furnizare a energiei electrice încheiat, în situația în care clientul nu achită factura în termenul scadent;</p>	<p><u>PPC ENERGIE SA și PPC ENERGIE MUNTENIA SA – propunere completare</u></p> <p>r) informații referitoare la temeiul legal privind măsurile pe care furnizorul are dreptul să le ia, conform contractului de furnizare a energiei electrice încheiat, în situația în care clientul nu achită factura în termenul scadent;</p> <p><u>JUSTIFICARE:</u> Consideram ca rolul facturii este în principal acela de a conține datele aferente conceptelor facturate și nu de a dubla informațiile cu privire la drepturile clienților deoarece acestea se regăsesc în contractul de furnizare încheiat cu clientul. Propunem eliminarea sau completare, în scopul simplificării facturii, având în vedere volumul foarte mare de date și informații existente pe factura, care o fac dificil de înțeles din perspectiva clientului.</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: informațiile se referă la măsurile efective care se pot lua și nu la temeiul legal.</p>
<p>s) informații privind dreptul clientului de a beneficia de un nivel minim de calitate a activității de furnizare și a serviciilor aferente alimentării cu energie electrică, a cărui nerespectare atrage plata de către prestatorul activității/serviciului respectiv a unei penalități/compensații clientului afectat, conform standardelor de performanță aprobate de ANRE;</p>	<p><u>PPC ENERGIE SA și PPC ENERGIE MUNTENIA SA – propunere completare</u></p> <p>s) informații referitoare la temeiul legal privind dreptul clientului de a beneficia de un nivel minim de calitate a activității de furnizare și a serviciilor aferente alimentării cu energie electrică, a cărui nerespectare atrage plata de către prestatorul activității/serviciului respectiv a unei penalități/compensații clientului afectat, conform standardelor de performanță aprobate de ANRE;</p> <p><u>JUSTIFICARE:</u> Consideram ca rolul facturii este în principal acela de a conține datele aferente conceptelor facturate și nu de a dubla informațiile cu privire la drepturile clienților deoarece acestea se regăsesc în contractul de furnizare încheiat cu clientul. Propunem eliminarea sau completare, în scopul simplificării facturii, având în vedere volumul foarte mare de date și informații existente pe factura, care o fac dificil de înțeles din perspectiva clientului.</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: nu se referă la temeiul legal, ci la informații propriu zise</p>

<p>t) comparații cu un client mediu de energie normalizat sau etalonat, din aceeași categorie de consum, în cazul în care facturile au la bază consumul real sau o citire de la distanță de către OD;</p> <p>u) locația/modalitatea de accesare a datelor cumulative cel puțin pentru ultimii trei ani sau pentru perioada calculată de la începutul contractului de furnizare a energiei electrice, dacă aceasta din urmă este mai mică, în cazul în care clientul final dispune de un contor care permite citirea de la distanță de către OD. Datele trebuie să corespundă intervalelor pentru care au fost emise informațiile de facturare frecvente;</p> <p>v) locația/modalitatea de accesare a datelor detaliate în funcție de ora utilizării, pentru orice zi, săptămână, lună și an, care se pun la dispoziție clienților finali neîntârziat, prin internet sau prin interfața contorului, cel puțin pentru ultimele 24 de luni sau pentru perioada calculată de la începutul contractului de furnizare a energiei electrice, dacă această perioadă este mai mică, în cazul în care clientul final dispune de un contor care permite citirea de la distanță de către OD;</p> <p>w) informații privind drepturile clientului în ceea ce privește soluționarea alternativă a disputelor, inclusiv datele de contact ale entității responsabile;</p> <p>x) contribuția fiecărei surse de energie la mixul de energie al furnizorului în anul precedent, în mod inteligibil și ușor de comparat;</p> <p>y) informații despre impactul asupra mediului, cel puțin în ceea ce privește emisiile de CO₂ și deșeurile radioactive rezultate din producerea de energie electrică pe baza mixului de energie global al furnizorului din anul precedent.”</p>		
<p>Suplimentar alin. (9) la art. 8</p>	<p><u>CEZ VÂNZARE SA - propunere introducere alineat nou</u> La articolul 24, după alineatul (8) se introduce un nou alineat cu următorul cuprins: (9) Pentru consumatorii noncasnici în Anexa la factură se va afișa un link către site-ul furnizorului unde se regăsesc informațiile referitoare la datele precizate la subpunctele n,p,q,r,s,u,v,w,x și y. <u>JUSTIFICARE:</u> <i>Propunem introducerea unui subpunct nou, aplicabil doar consumatorilor noncasnici, prin care o serie de informații care se regăsesc afișate în anexa la factură, să fie postate pe site-ul furnizorilor, iar în Anexă urmând a se afișa un link către locația unde se regăsesc acestea. Propunerea vine și pentru a diminua datele care se postează în Anexa la factura și</i></p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: pot fi introduse ca și pdf anexa la factura</p>

	care ar incarca si mai mult portalul Ro-efactura, avand in vedere dimensiunea documentelor de tip Anexa care trebuie incarcate. In plus, avand in vedere obligatia utilizarii Ro-efactura, toti consumatorii noncasnici au acces la internet.	
<p>7. Articolul 25 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(1) Factura și documentele anexate acesteia se transmit de către furnizor:</p> <p>a) în cazul clienților casnici, prin modalitatea stabilită prin contractul de furnizare a energiei electrice, la adresa locului de consum, cu excepția cazului în care clientul casnic a desemnat o altă adresă de corespondență sau a ales o modalitate de transmitere în format electronic a acestora; la solicitarea clientului/cu acordul clientului, furnizorul asigură schimbarea modalității de transmitere a facturii și a documentelor anexate acesteia fără a fi necesară încheierea unui act adițional la contract;</p> <p>b) în cazul clienților noncasnici, prin sistemul de facturare electronică, conform actelor normative incidente în vigoare.</p>	<p><u>AFEER, ACUE, ELECTRICA FURNIZARE SA - SOLICITARE CLARIFICĂRI</u></p> <p>b) în cazul clienților noncasnici, prin sistemul de facturare electronică, conform actelor normative incidente în vigoare.</p> <p><u>JUSTIFICARE:</u> Solicităm clarificări/precizări privind noțiunea de “noncasnic” deoarece sistemul RO e-Factura are un criteriu diferit de cel propus de ANRE, nu casnic versus noncasnic: vezi LEGE nr. 296 din 26 octombrie 2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare pentru asigurarea sustenabilității financiare a României pe termen lung.</p> <p>Art.LIX</p> <p>„(1)Operatorii economici - persoane impozabile stabilite în România conform art. 266 alin. (2) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, indiferent dacă sunt sau nu înregistrați în scopuri de TVA conform art. 316 din Legea nr. 227/2015, cu modificările și completările ulterioare, pentru livrările de bunuri și prestările de servicii care au locul livrării/prestării în România conform art. 275 și art. 278-279 din Legea nr. 227/2015, cu modificările și completările ulterioare, efectuate în relația B2B, astfel cum este definită la art. 2 alin. (1) lit. n) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 120/2021 privind administrarea, funcționarea și implementarea sistemului național privind factura electronică RO e-Factura și factura electronică în România, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 78/2000 privind omologarea, eliberarea cărții de identitate a vehiculului și certificarea</p>	<p>Obs. preluate prin reformularea lit a) si b), astfel:</p> <p>„a) <i>în cazul clienților pentru care nu este incidentă obligația de transmitere prin sistemul național de facturare electronică, (...)</i></p> <p>b) <i>în cazul clienților pentru care este incidentă obligația de transmitere prin sistemul național de facturare electronică, (...),</i></p>

autenticității vehiculelor rutiere în vederea introducerii pe piață, punerii la dispoziție pe piață, înmatriculării sau înregistrării în România, precum și supravegherea pieței pentru acestea, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 139/2022, au obligația în perioada 1 ianuarie 2024-30 iunie 2024 să transmită facturile emise în sistemul național privind factura electronică RO e-Factura, prevăzut în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 120/2021, cu modificările și completările ulterioare, indiferent dacă destinatarii sunt sau nu înregistrați în Registrul RO e-Factura.”

ACUE – propunere completare

b) în cazul clienților noncasnici, prin sistemul de facturare electronică, conform actelor normative incidente în **vigoare sau prin modalitatea stabilită prin contractul de furnizare a energiei electrice, în cazul clienților care nu intră sub incidența actelor normative în vigoare.**

JUSTIFICARE ACUE: Menționăm că există clienți noncasnici care nu intră sub incidența Legii nr. 296 din 26 octombrie 2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare pentru asigurarea sustenabilității financiare a României pe termen lung (Ex Asociații de Locatari).

PPC ENERGIE SA și PPC ENERGIE MUNTENIA SA OBSERVATII

Art. 25 alin. (1) – alin. (5) - Necesari de corelat referința la client casnic/client noncasnic luând în considerare argumentația de la Observații cu caracter general.

➤ Potrivit definiției din RFEECF a clientului casnic, acesta poate fi atât persoana fizică cât și persoana juridică.

Potrivit prevederilor ANAF obligativitatea în ceea ce privește transmiterea facturilor prin sistemul RO E-factura revine în relațiile B2G și B2B.

Astfel, potrivit prevederilor ANAF clienții care au CUI (indiferent de tipul de ofertă/contract de furnizare încheiat, casnic sau noncasnic din punct de vedere al încadrării conform RFEECF și RFGNCF) sunt considerați eligibili pentru facturile prin RO E-factura și de aceea considerăm că modificările din prezentul Ordin este necesar să ținem cont de acest aspect, respectiv pentru clienții casnici care (au CUI) intră sub incidența legislației privind RO E-factura, regulamentele de furnizare să prevadă ca

	<p>singura optiunea cea instituita prin transmitere in sistemul de raportare ANAF.</p> <p>Intrucât:</p> <p>(i) OUG nr. 120/2021 definește relația B2B ca „tranzacția [...] dintre doi operatori economici”, și, cu titlu de exemplu, definiția acordată operatorului economic se completează cu definiția din Legea nr. 98/2016 care prevede ca acesta este „orice persoană fizică sau juridică” și</p> <p>(ii) definiția acordată termenilor de „client casnic”, respectiv „client noncasnic”, regasita in Legea nr. 123/2012, prevede ca acestia pot fi atat persoane fizice, cat si juridice, incadrarea in tipologia de client facandu-se in functie de destinatia consumului, va solicitam ca in modificarile ce vor fi operate in RFEECF si RFGNCF sa fie reflectat in mod corespunzator destinatarul facturii emise de catre furnizorii de energie electrica si gaze naturale, indiferent de modalitatea/canalul de comunicare (adresa locului de consum/mijloace electronice/RO e-Factura).</p> <p>➤ De asemenea, solicitam simplificarea facturii:</p> <ul style="list-style-type: none"> – prin renunțarea la informațiile referitoare la drepturile clientului final din conținutul facturii/anexei la factura, care se regăsesc și în contractele de furnizare, clientul fiind deja informat, având în vedere volumul foarte mare de date și informații existente pe factura, care o fac dificil de înțeles din perspectiva clientului final, – prin corelarea cu prevederile din regulamentele de furnizare în ceea ce privește periodicitatea acceptată referitoare la obligația furnizorului de informare a clienților finali. 	
<p>(2) Furnizorul trebuie să ofere clienților casnici opțiunea de a primi/accesa electronic facturi, și tuturor clienților modalități flexibile de efectuare a plăților propriu-zise ale facturilor; transmiterea de către furnizor către clienții casnici a facturii în format electronic se realizează ca urmare a acceptării exprese de către client.</p> <p>(3) Furnizorul este responsabil de transmiterea în mod gratuit a facturilor și a documentelor anexate acestora, cu cel puțin 5 zile înainte de data scadenței în cazul clienților casnici, respectiv</p>	<p><u>PPC ENERGIE SA și PPC ENERGIE MUNTENIA SA</u> <u>OBSERVAȚII</u> Art. 25 alin. (1) – alin. (5) - <i>Necesar de corelat referința la client casnic/client noncasnic luând în considerare argumentația de la Observații cu caracter general.</i></p> <p>➤ Potrivit definiției din RFEECF a clientului casnic, acesta poate fi atât persoana fizică cât și persoana juridică.</p>	<p>Obs. preluate prin reformularea alineatele (2), (3) și (5), în sensul clarificării tipului de clienți cărora li se aplică, respectiv clienților pentru care nu este incidentă obligația de transmitere prin sistemul național de facturare electronică sau clienților pentru care este incidentă obligația de transmitere prin sistemul național de facturare electronică, după caz, în loc de casnic/noncasnic</p>

<p>conform actelor normative incidente în vigoare în cazul clienților noncasnici, astfel încât plata acestora să poată fi efectuată până la data scadenței.</p> <p>(4) Oricând pe parcursul derulării contractului, la solicitarea justificată a clientului, furnizorul este obligat să emită o factură în baza indexului autocitit de client la data solicitării, factura având termenul de plată același cu cel stabilit prin contract pentru plata facturilor emise în procesul de facturare.</p> <p>(5) La solicitarea clientului casnic, furnizorul este obligat să pună la dispoziția acestuia o copie a facturii, astfel:</p> <p>a) în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la primirea solicitării, dacă solicitarea a fost transmisă prin:</p> <p>(i) servicii poștale;</p> <p>(ii) prin mijloace electronice.</p> <p>Copia facturii se transmite prin același mijloc de comunicare prin care solicitarea a fost primită sau conform opțiunii clientului dintre mijloacele menționate la pct. (i) și (ii);</p> <p>b) dacă solicitarea se face prin prezentarea clientului la punctul fizic de contact, copia facturii este pusă imediat la dispoziția clientului, dacă acesta nu solicită transmiterea prin unul din mijloacele prevăzute la lit. a), situație în care transmiterea copiei facturii se realizează cu respectarea termenului prevăzut la lit. a);</p> <p>c) dacă solicitarea a fost transmisă telefonic, copia facturii se transmite prin unul dintre mijloacele prevăzute la lit. a) conform opțiunii clientului, în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la primirea solicitării.</p> <p>(6) Pentru neachitarea de către client a facturii reprezentând contravaloarea consumului de energie electrică aferent unui loc de consum, în termenul scadent prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice, furnizorul are următoarele drepturi:</p> <p>a) să aplice dobânzi penalizatoare în termenul și în condițiile prevăzute în contractul de furnizare a energiei electrice;</p> <p>b) să solicite clientului constituirea/actualizarea/reconstituirea garanției financiare, în conformitate cu prevederile contractuale;</p> <p>c) să solicite OD întreruperea alimentării cu energie electrică a locului de consum;</p> <p>d) să rezilieze contractul de furnizare a energiei electrice.</p>	<p><i>Potrivit prevederilor ANAF obligativitatea în ceea ce privește transmiterea facturilor prin sistemul RO E-factura revine în relațiile B2G și B2B.</i></p> <p><i>Asfel, potrivit prevederilor ANAF clientii care au CUI (indiferent de tipul de oferta/contract de furnizare încheiat, casnic sau noncasnic din punct de vedere al încadrării conform RFEECF și RFGNCF) sunt considerați eligibili pentru facturile prin RO E-factura și de aceea considerăm ca modificările din prezentul Ordin este necesar să țină cont de acest aspect, respectiv pentru clientii casnici care (au CUI) intra sub incidența legislației privind RO E-factura, regulamentele de furnizare să prevadă ca singura opțiunea cea instituită prin transmitere în sistemul de raportare ANAF.</i></p> <p><i>Intrucât:</i></p> <p>(iii) <i>OUG nr. 120/2021 definește relația B2B ca „tranzacția [...] dintre doi operatori economici”, și, cu titlu de exemplu, definiția acordată operatorului economic se completează cu definiția din Legea nr. 98/2016 care prevede ca acesta este „orice persoană fizică sau juridică” și</i></p> <p>(iv) <i>definiția acordată termenilor de „client casnic”, respectiv „client noncasnic”, regasită în Legea nr. 123/2012, prevede ca aceștia pot fi atât persoane fizice, cât și juridice, încadrarea în tipologia de client facându-se în funcție de destinația consumului, va solicităm ca în modificările ce vor fi operate în RFEECF și RFGNCF să fie reflectat în mod corespunzător destinatarul facturii emise de către furnizorii de energie electrică și gaze naturale, indiferent de modalitatea/canalul de comunicare (adresa locului de consum/mijloace electronice/RO e-Factura).</i></p> <p>➤ <i>De asemenea, solicităm simplificarea facturii:</i></p> <p>– <i>prin renunțarea la informațiile referitoare la drepturile clientului final din conținutul facturii/anexei la factura, care se regăsesc și în contractele de furnizare, clientul fiind deja informat, având în vedere volumul foarte mare de date și informații existente pe factura, care o fac dificil de înțeles din perspectiva clientului final,</i></p>	
---	---	--

	<p>– prin corelarea cu prevederile din regulamentele de furnizare în ceea ce privește periodicitatea acceptată referitoare la obligația furnizorului de informare a clienților finali.</p>	
<p>(7) În cazul în care furnizorul emite factura pentru o perioadă de facturare mai mare decât cea prevăzută în contract sau stabilită conform reglementărilor în vigoare, furnizorul este obligat să eșaloneze la plată sumele datorate de client, pe o perioadă cel puțin egală cu perioada de facturare pentru care a fost emisă factura.</p>	<p><u>EON ENERGIE ROMÂNIA SA – propunere completare</u></p> <p>(7) În cazul în care furnizorul emite factura pentru o perioadă de facturare mai mare decât cea prevăzută în contract sau stabilită conform reglementărilor în vigoare, furnizorul este obligat să eșaloneze la plată sumele datorate de client, pe o perioadă cel puțin egală cu perioada de facturare pentru care a fost emisă factura. În situația în care clientul nu achită una sau mai multe tranșe din eșalonarea la plată se va proceda conform prevederilor contractuale referitoare la neachitarea facturilor emise de furnizor, pentru întreaga sumă ce face obiectul convenției de eșalonare.</p> <p><u>JUSTIFICARE:</u> Completare necesară pentru situația în care clientul final nu plătește conform graficului de eșalonare.</p> <p><u>PPC ENERGIE SA și PPC ENERGIE MUNTENIA SA – propunere modificare</u></p> <p>(7) În cazul în care furnizorul emite factura pentru o perioadă de facturare mai mare decât cea prevăzută în contract sau stabilită conform reglementărilor în vigoare, furnizorul este obligat la cererea clientului să eșaloneze la plată sumele datorate de client, pe o perioadă cel puțin egală cu perioada de facturare pentru care a fost emisă factura de minimum 3 luni sau convenită între părți.</p> <p><u>JUSTIFICARE:</u> Menționăm că în practică exista o serie de situații obiective în care furnizorul nu este în măsură să emită facturile exclusiv la termenele și pentru perioadele stabilite prin contracte. Deși nu a fost facturat, clientul a beneficiat de serviciu și a realizat consum.</p> <p>Propunem modificare art. deoarece fiecare caz de eșalonare trebuie analizat separat, iar nr. de tranșe de eșalonare se agreează de comun acord cu clientul.</p>	<p>Obs. preluată, prin reformulare astfel:</p> <p>„(7) În cazul în care furnizorul emite factura pentru o perioadă de facturare mai mare decât cea prevăzută în contract sau stabilită conform reglementărilor în vigoare, furnizorul este obligat să eșaloneze la plată sumele datorate de client, în tranșe egale, pe o perioadă cel puțin egală cu perioada de facturare pentru care a fost emisă factura. Plata fiecărei tranșe se realizează la termenul stabilit prin planul de eșalonare elaborat de către furnizor. Neplata unei tranșe din planul de eșalonare în termenul stabilit dă dreptul furnizorului să aplice măsurile prevăzute în contract pentru neachitarea în termen a facturilor emise de furnizor.</p> <p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: în acest caz, eșalonarea se aplică fără a fi necesară o cerere în acest sens</p>
<p>(8) Furnizorul are obligația să pună la dispoziția clientului cel puțin două modalități de plată a facturii, dintre care cel puțin una fără comisioane pentru plata sumelor aferente și care să nu creeze discriminări nejustificate între clienți.</p>		

<p>(9) Furnizorul are obligația să pună la dispoziția clientului casnic cel puțin o modalitate de plată a facturii care să îi permită plata în numerar a acesteia, ușor accesibilă și fără costuri suplimentare.</p> <p>(10) Furnizorul este îndreptățit:</p> <p>a) să încaseze de la client contravaloarea consumului de energie electrică furnizată la locul de consum, în termenul și în condițiile prevăzute în contractul de furnizare a energiei electrice încheiat cu acesta, inclusiv factura cu decontul final aferent consumului de energie electrică, factura de regularizare a contravalorii certificatelor verzi, precum și facturile aferente serviciilor de întrerupere/reluare a alimentării cu energie electrică, după caz, și altor servicii prestate la locurile de consum care fac obiectul contractului de furnizare a energiei electrice;</p> <p>b) să perceapă clientului dobânzi penalizatoare prevăzute în contract pentru întârziere în efectuarea plății facturii reprezentând contravaloarea consumului de energie electrică, în termenul și în condițiile prevăzute în contractul de furnizare a energiei electrice;</p> <p>c) să solicite clientului constituirea de garanții financiare pentru o perioadă de consum echivalent de maximum un an în cazul constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă energia electrică prin ocolirea echipamentelor de măsurare; valoarea garanției financiare constituite de către client se calculează la prețul energiei electrice furnizate la momentul constituirii garanției;</p> <p>d) să solicite clientului, conform prevederilor contractuale, constituirea de garanții financiare în vederea evitării riscurilor de neplată;</p> <p>e) să factureze consumul recalculat de energie electrică pentru o perioadă anterioară stabilită conform reglementărilor aplicabile, atunci când se constată înregistrarea eronată a consumului de energie electrică sau în cazul unei facturări eronate a consumului, care a fost sesizată de client sau de furnizor;</p> <p>f) să factureze clientului energia electrică consumată, la prețurile și în condițiile stabilite în contractul de furnizare a energiei electrice încheiat cu acesta;</p> <p>g) să verifice, la interval de minimum 1 an, datele care au stat la baza încheierii contractului de furnizare a energiei electrice cu clientul final.</p> <p>(11) Clientul este obligat:</p>		
---	--	--

<p>a) să plătească contravaloarea facturilor pentru energia electrică și pentru serviciile de care beneficiază, la termenele scadente prevăzute în contractul de furnizare a energiei electrice, inclusiv factura cu decontul final aferent consumului de energie electrică, factura de regularizare a contravalorii certificatelor verzi, a dobânzilor penalizatoare prevăzute în contract, precum și facturile aferente serviciilor de întrerupere/reluare a alimentării cu energie electrică, după caz, și altor servicii prestate la locurile de consum care fac obiectul contractului de furnizare a energiei electrice; plata contravalorii consumului de energie electrică se efectuează de client în baza facturii emise de către furnizor, cu respectarea termenului scadent de plată prevăzut în contractul de furnizare a energiei electrice;</p> <p>b) să achite contravaloarea consumului de energie electrică recalculat pentru o perioadă anterioară stabilită conform reglementărilor aplicabile, atunci când se constată înregistrarea eronată a consumului de energie electrică sau a unei facturări eronate a consumului;</p> <p>c) să constituie garanția financiară la dispoziția furnizorului, conform prevederilor contractuale.”</p>		
<p>Art. II. Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 29/2016, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 510 din 7 iulie 2016, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:</p>		
<p>Suplimentar Art. 21 (3) FUI nu are obligația de a furniza gaze naturale clienților finali care la momentul preluării au întreruptă alimentarea cu gaze naturale pentru neplată, până la achitarea integrală a obligațiilor de plată.</p>	<p>Premier – Propunere modificare: Art. 21 (3) FUI nu are obligația de a furniza gaze naturale clienților finali care la momentul preluării au întreruptă alimentarea cu gaze naturale pentru neplată, până la achitarea integrală a obligațiilor de plată cu privire la creșterile restante, atât către furnizorul care a solicitat deconectarea, cât și către operatorul de distribuție pentru paguba realizată pentru consumul neautorizat de gaze naturale; paguba va fi valorificată în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (6); de asemenea, clientul final va achita contravaloarea tarifului conex corespunzător activității de resigilare înainte de reluarea alimentării cu gaze naturale. <u>JUSTIFICARE Premier:</u> Adresa ANRE nr. 26156/14.02.2024.</p>	<p>Obs. nepreluate Justificare: nu fac obiectul proiectului supus consultării publice. Se vor avea în vedere la revizuirea Ordinului nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale</p>

	<p>DGSR - Propunere modificare: La articolul 21, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(3) FUI nu are obligația de a furniza gaze naturale clienților finali care la momentul preluării au întreruptă alimentarea cu gaze naturale pentru neplată, până la achitarea integrală a obligațiilor de plată; prin obligațiile de plată se înțeleg debitele restante la furnizorul care a solicitat deconectarea, precum și prejudiciul cauzat operatorului de distribuție de către clienții finali care consumă neautorizat gaze naturale la locurile de consum pentru care a fost întreruptă alimentarea/furnizarea pentru neplată, prejudiciu calculat conform art. 51 alin. (6).”</p> <p>JUSTIFICARE DGSR: adresele Distrigaz Sud Rețele nr. 1361201/19.10.2023 și nr. 17657/15.01.2024, precum și răspunsul ANRE transmis prin adresa nr. 26153/14.02.2024, precum și cele invocate la art. 51 alin (5) și (6).</p>	
<p>Suplimentar</p> <p>Art. 36</p> <p>(2) În cazul în care intervalul de citire de către operator a indexului echipamentului de măsurare este mai mare decât perioada de facturare, prevăzută în contractul de furnizare a gazelor naturale, facturarea în perioada cuprinsă între două citiri consecutive ale operatorului se realizează, după caz:</p> <p>a) pe baza consumului efectiv de gaze naturale, determinat prin autocitirea indexului echipamentului de măsurare de către clientul final și transmiterea acestuia în intervalul de timp și în condițiile comunicate de furnizor;</p> <p>b) pe baza unui consum estimat de gaze naturale, prevăzut într-o convenție de consum stabilită de comun acord de clientul final cu furnizorul la încheierea contractului de furnizare a gazelor naturale, care se preia doar în situația în care clientul final nu transmite indexul autocitit în intervalul de timp și în condițiile comunicate de furnizor.</p>	<p>EON – Propunere completare: La articolul 36, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alineatul (2¹):</p> <p>Art.36</p> <p>(2) În cazul în care intervalul de citire de către operator a indexului echipamentului de măsurare este mai mare decât perioada de facturare, prevăzută în contractul de furnizare a gazelor naturale, facturarea în perioada cuprinsă între două citiri consecutive ale operatorului se realizează, după caz:</p> <p>a) pe baza consumului efectiv de gaze naturale, determinat prin autocitirea indexului echipamentului de măsurare de către clientul final și transmiterea acestuia în intervalul de timp și în condițiile comunicate de furnizor;</p> <p>b) pe baza unui consum estimat de gaze naturale, prevăzut într-o convenție de consum stabilită de comun acord de clientul final cu furnizorul la încheierea contractului de furnizare a gazelor naturale, care se preia doar în situația în care clientul final nu transmite indexul autocitit în intervalul de timp și în condițiile comunicate de furnizor.</p> <p>(2¹) În cazul în care OD nu realizează citirea indexului în intervalul de citire stabilit prin dispozițiile legale în vigoare, regularizarea consumului de gaze naturale se realizează după citirea indexului de către OD, luând în considerare cel mai recent index comunicat de către client. În cazul în care ultimul index comunicat de client este anterior unei citiri efectuate de către OD, este luat în considerare indexul citit de OD. Perioada de regularizare nu poate fi mai mare de 3 ani.</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: nu face obiectul proiectului supus consultării publice.</p>

<p>(4) În situația în care în perioada de facturare are loc o modificare a prețului final, valoarea consumului de gaze naturale pentru fiecare dintre perioadele de aplicare a prețurilor din perioada de facturare se determină proporțional cu numărul de zile de aplicare a prețului.</p> <p>(5) În procesul de schimbare a furnizorului, indexul echipamentului de măsurare care este luat ca referință pentru facturarea consumului de gaze naturale este stabilit prin autocitire de către clientul final sau prin citire de către operator, în conformitate cu prevederile regulamentului POSF.</p>	<p><u>JUSTIFICARE EON:</u> <i>Propunem introducerea unui nou alineat pentru un mod de abordare unitar cu legislația privind furnizarea energiei electrice. (Art. 22 alin. (2) RFEE)</i></p> <p>DELGAZ GRID – Propunere modificare alin. (4) și introducerea unui aliniat nou:</p> <p>(4) În situația în care în perioada de facturare are loc o modificare a prețului final, cantitatea/valoarea consumului de gaze naturale pentru fiecare dintre perioadele de aplicare a prețurilor din perioada de facturare se determină proporțional cu numărul de zile de aplicare a prețului.</p> <p>(5) În situația în care în perioada de facturare a serviciilor de distribuție are loc o modificare a tarifului reglementat, cantitatea aferentă fiecărei dintre perioadele de facturare se determină proporțional cu numărul de zile de aplicare a tarifului.</p> <p><u>JUSTIFICARE DELGAZ GRID:</u> <i>Introducerea unui nou alineat în corelare cu prevederile alin. (4) cu scopul de a fi o abordare identică între furnizor și distribuitor.</i></p> <p>(5) (6) În procesul de schimbare a furnizorului, indexul echipamentului de măsurare care este luat ca referință pentru facturarea consumului de gaze naturale este stabilit prin autocitire de către clientul final sau prin citire de către operator, în conformitate cu prevederile regulamentului POSF.</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: nu face obiectul proiectului supus consultării publice și nici nu este necesară această precizare suplimentară, întrucât valoarea consumului este aferentă unei cantități</p> <p>Obs. nepreluată Justificare: se va avea în vedere la revizuirea Ordinului nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale</p>
<p>1. La articolul 39, alineatele (1) - (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 39 - (1) Informațiile prioritare sunt incluse de către furnizor în factura emisă clientului final și/sau în anexa la factură care reprezintă detaliile de facturare și face parte integrantă din factură.</p>		
<p>(2) Factura cuprinde cel puțin următoarele informații prioritare:</p> <p>a) numărul și data emiterii facturii;</p>	<p>AFEER, EFSA, ACUE – Propunere completare:</p> <p>a) seria, numărul și data emiterii facturii;</p> <p><u>JUSTIFICARE AFEER, EFSA, ACUE:</u> <i>Consideram necesara si seria facturii in conformitate cu prevedrile Codului Fiscal.</i></p>	<p>Obs. preluată</p>
<p>b) datele de identificare și de contact ale furnizorului, inclusiv o linie telefonică de asistență pentru clienți, o adresă de e-mail și o trimitere către un formular electronic online care să permită înregistrarea automată a solicitării clientului final, precum și datele de contact ale punctului unic de contact pus la dispoziție de furnizor;</p>		

<p>c) datele de identificare și de contact ale clientului final;</p> <p>d) codul de client atribuit de furnizor;</p> <p>e) data de încetare a contractului, dacă contractul este încheiat pe perioadă determinată;</p> <p>f) data de începere și de sfârșit a perioadei de facturare;</p>		
<p>g) consumul de gaze naturale, exprimat în kWh sau MWh, facturat clientului pentru perioada de facturare;</p>	<p>PPCE_PPCEM– Propunere eliminare: g) consumul de gaze naturale, exprimat în kWh sau MWh, facturat clientului pentru perioada de facturare; JUSTIFICARE PPCE PPCEM: Furnizorul precizează în Detalii de facturare la Art.39, alin. (3) lit.f) aceasta informație.</p>	<p>Obs nepreluată Justificare: în factură este consumul aferent clientului, care poate avea mai multe locuri de consum, iar în detalii este cea aferentă unui loc de consum.</p>
<p>h) valoarea totală de plată cu TVA a facturii curente;</p> <p>i) termenul scadent de plată;</p> <p>j) informații privind obligațiile de plată neachitate, dacă este cazul;</p> <p>k) informații privind dobânzile penalizatoare pentru întârziere la plata facturii, conform contractului, dacă este cazul;</p> <p>l) numărul de telefon pus la dispoziție de operator pentru sesizarea situațiilor de urgență privind funcționarea în condiții de siguranță a instalațiilor clientului final sau ale operatorului; pentru clienții finali care au încheiat un contract de furnizare cu mai multe locuri de consum, iar acestea nu sunt racordate în conducta/sistemul aceluiași operator, această informație va fi cuprinsă la detaliile aferente fiecărui loc de consum în parte, iar factura va include o referință cu privire la locul din anexă unde pot fi găsite aceste detalii;</p> <p>m) intervalul de timp în care clientul final poate transmite indexul autocitit, care nu poate fi mai mic de 5 zile; pentru clienții finali care au încheiat un contract de furnizare cu mai multe locuri de consum, această informație va fi cuprinsă la detaliile aferente fiecărui loc de consum în parte, iar factura va include o referință cu privire la locul din anexă unde pot fi găsite aceste detalii;</p> <p>n) modalitatea/modalitățile prin care clientul final poate transmite indexul echipamentului de măsurare determinat prin autocitire, în cazul clientului final la care intervalul de citire de către operator este mai mare decât perioada de facturare (linia telefonică dedicată și gratuită, care înregistrează atât data transmiterii indexului autocitit, cât și conținutul mesajului; suplimentar, se pot pune la dispoziția clientului și alte mijloace de transmitere a indexului, ca de exemplu, dar fără a se limita la acestea, mijloace electronice);</p>		

<p>o) intervalul de citire de către operator a indexului echipamentului de măsurare (în cazul clienților casnici se va înscrie în mod specific în factură mențiunea «maximum 3 luni»).</p>	<p>PPCE_PPCEM– Propunere eliminare: o) intervalul de citire de către operator a indexului echipamentului de măsurare (în cazul clienților casnici se va înscrie în mod specific în factură mențiunea «maximum 3 luni»). JUSTIFICARE PPCE PPCEM: Propunem ca informația privind Intervalul de citire să fie în Detalii nu în Factura. Furnizorul va preciza în Detalii de facturare la Art.39 alin. (3) lit.j) aceasta informație, inclusiv mențiunea pentru clienții casnici.</p>	<p>Obs. preluată, prin reformulare astfel: „o) intervalul de citire de către operator a indexului echipamentului de măsurare (în cazul clienților casnici se va înscrie în mod specific în factură mențiunea «maximum 3 luni»); <i>pentru clienții finali care au încheiat un contract de furnizare pentru mai multe locuri de consum această informație va fi cuprinsă în detaliile aferente fiecărui loc de consum, iar factura va include o referință cu privire la locul din anexă unde pot fi găsite aceste detalii.</i>”</p>
<p>(3) Detaliile de facturare sunt prevăzute în factură/anexa la factură și cuprind cel puțin următoarele informații prioritare:</p> <p>a) denumirea produselor/serviciilor facturate, după caz, și unitățile de măsură ale acestora;</p> <p>b) adresa locului de consum;</p> <p>c) codul locului de consum atribuit de operator - CLC;</p> <p>d) seria contorului;</p> <p>e) indexul echipamentului de măsurare folosit la începutul și sfârșitul perioadei de facturare pentru determinarea cantității de gaze naturale, exprimată în mc; în cazul clientului final la care intervalul de citire de către operator este mai mare decât perioada de facturare se va preciza modul prin care a fost determinat indexul, respectiv citire de către operator/autocitire de către clientul final/estimare pe baza convenției de consum;</p> <p>f) cantitatea de gaze naturale, exprimată în mc, aferentă perioadei de facturare;</p> <p>g) valoarea puterii calorifice superioare aferente perioadei de facturare;</p> <p>h) cantitatea de energie, exprimată în kWh/MWh, ce reprezintă consumul de gaze naturale facturat pe loc de consum pentru perioada de facturare;</p> <p>i) modalitatea de conversie a cantității de gaze naturale, exprimată în mc, în cantitatea de energie, exprimată în kWh/MWh;</p>	<p>PPCE_PPCEM– Propunere modificare: Art. 39 (3) Detaliile de facturare sunt prevăzute în factură/anexa la factură și cuprind cel puțin următoarele informații prioritare:</p> <p>a) cantitatea de energie, exprimată în kWh/MWh, ce reprezintă consumul de gaze naturale facturat pe loc de consum pentru perioada de facturare;</p> <p>b) modalitatea de conversie a cantității de gaze naturale, exprimată în mc, în cantitatea de energie, exprimată în kWh/MWh;</p> <p>c) prețul final facturat exprimat în lei/kWh sau lei/MWh;</p> <p>JUSTIFICARE PPCE PPCEM: Propunem utilizarea unitatii de masura in kWh pentru consumul de gaze naturale facturat, pentru a avea un mod de prezentare unitar a informatiei in factura la nivelul furnizorilor, astfel incat consumatorul sa poata intelege/urmari mai usor, ca ordin de marime, consumul de gaze naturale de la un furnizor la altul.</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: nu au fost semnalate dificultăți nici din partea furnizorilor, nici din partea clienților finali</p>
<p>j) perioada/data stabilită de operator în care acesta efectuează citirea indexului echipamentului de măsurare;</p>	<p>PPCE_PPCEM– Propunere modificare: j) perioada/data stabilită de operator în care acesta efectuează citirea indexului echipamentului de măsurare; j) intervalul de citire de către operator a indexului echipamentului de măsurare (în cazul clienților casnici se va înscrie în mod specific în factură mențiunea «maximum 3 luni»).</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: conform definiției de la art. 3 alin. (1), pct. 5 din RFGN, intervalul de citire reprezintă „intervalul de timp între două citiri consecutive ale indexului echipamentului de măsurare pentru determinarea cantității de gaze naturale corespunzătoare acestui interval.”</p>

	<u>JUSTIFICARE PPCE PPCEM:</u> <i>Propunem ca informatia privind Intervalul de citire sa fie in Detalii nu in Factura. Furnizorul va preciza in Detalii de facturare la Art.39 alin. (3) lit.j) aceasta informatie, inclusiv mentiunea pentru clientii casnici.</i>	Prevederea nu se referă la intervalul de citire definit în RFGN, ci reprezintă perioada în care este programată citirea de către operator.
<p>k) prețul final facturat exprimat în lei/kWh sau lei/MWh;</p> <p>l) defalcarea componentelor incluse în prețul de furnizare a gazelor naturale, cu precizarea tipului prețului gazelor naturale și a componentelor care sunt reglementate, sau o referință cu privire la locul unde poate fi găsită o descriere detaliată a acestora;</p> <p>m) valoarea unitară a TVA, a accizei și a altor impozite, comisioane, taxe și contribuții prevăzute de legislația în vigoare, după caz;</p> <p>n) valoarea de plată pentru fiecare produs/serviciu facturat.”</p>		
<p>2. La articolul 42, partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 42 - În cazul în care intervalul de citire a indexului echipamentului de măsurare de către operator este mai mare decât perioada de facturare, furnizorul va include în factura/anexa la factura prin care efectuează regularizarea pentru perioada cuprinsă între două citiri, suplimentar față de informațiile prevăzute la art. 39-41, următoarele informații:”</p>		
<p>Suplimentar</p> <p>g) cantitatea de energie, exprimată în MWh/kWh, ce reprezintă consumul facturat de gaze naturale în intervalul dintre citirile operatorului;</p>	<p>PPCE PPCEM– Propunere modificare: 2. La articolul 42, partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Art. 42 - În cazul în care intervalul de citire a indexului echipamentului de măsurare de către operator este mai mare decât perioada de facturare, furnizorul va include în factura/anexa la factura prin care efectuează regularizarea pentru perioada cuprinsă între două citiri, suplimentar față de informațiile prevăzute la art. 39-41, următoarele informații:</p> <p>g) cantitatea de gaze naturale, exprimată în mc/MWh/kWh, ce reprezintă consumul facturat de gaze naturale în intervalul dintre citirile operatorului și, după caz, cantitatea de gaze naturale estimată și facturată de către operatorul de distribuție pentru luna de consum (calendaristică);</p> <p><u>JUSTIFICARE PPCE PPCEM:</u> <i>Propunem aceasta completare și pentru perioadele de facturare când nu are loc regularizarea consumului de gaze naturale:</i></p> <p><i>- pentru corelare cu modul de facturare de către OD a serviciului de distribuție a gazelor naturale, pentru cantitățile de gaze naturale distribuite la locurile de consum din portofoliul</i></p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: Consumul efectiv este cel determinat prin citirea indexului echipamentului de măsurare de către operator. Întregirea de lună propusă implică adăugarea de fiecare dată a unui consum estimat la consumul efectiv realizat determinat de operator prin citire, respectiv prin autocitire de către clientul final, astfel încât clientul final nu ar mai fi facturat niciodată doar pe baza consumului real, respectiv efectiv realizat</p>

	<p>furnizorului, determinate prin citire/autocitire/estimare în conformitate cu prevederile art. 7 și 8 din contractul cadru de distribuție, aprobat de Ord. ANRE nr.78/2020, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>- având în vedere că perioada de facturare a consumului de gaze naturale este luna calendaristică, în conformitate cu prevederile din contractul de furnizare încheiat cu clientii finali și prevederile art. 32 din RFGNCF, este corelată cu perioada de facturare a serviciului de distribuție din contractul de distribuție încheiat cu OSD.</p>	
<p>Suplimentar</p> <p>Art. 43 – (3) În cazul în care furnizorul emite factura pentru o perioadă de facturare mai mare decât cea prevăzută în contract sau stabilită conform reglementărilor în vigoare, acesta are obligația să eșaloneze la plată sumele datorate de clientul final, pe o perioadă cel puțin egală cu perioada de facturare pentru care a fost emisă factura.</p>		<p>Obs. preluată, similar cu cea de la energia electrică</p> <p>„Art. 43 – (3) În cazul în care furnizorul emite factura pentru o perioadă de facturare mai mare decât cea prevăzută în contract sau stabilită conform reglementărilor în vigoare, acesta are obligația să eșaloneze la plată sumele datorate de clientul final, <i>în tranșe egale</i>, pe o perioadă cel puțin egală cu perioada de facturare pentru care a fost emisă factura. <i>Plata fiecărei tranșe se realizează la termenul stabilit prin planul de eșalonare elaborat de către furnizor. Neplata unei tranșe din planul de eșalonare în termenul stabilit dă dreptul furnizorului să aplice măsurile prevăzute în contract pentru neachitarea în termen a facturilor emise de furnizor.</i>”</p>
<p>3. Articolul 44 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 44 - (1) Furnizorul pune la dispoziția clientului casnic două modalități de transmitere a facturii și a documentelor anexate acesteia, respectiv în format tipărit și în format electronic, iar clientul casnic are posibilitatea să opteze pentru oricare dintre acestea; transmiterea facturii de către furnizor în format electronic face obiectul acceptării exprese de către clientul casnic.</p>	<p>AFEER, EFSA, ACUE – solicitare clarificări:</p> <p><i>Solicităm clarificări/precizări privind noțiunea de “noncasnic” deoarece sistemul RO e-Factura are un criteriu diferit de cel propus de ANRE, nu casnic versus noncasnic: vezi LEGE nr. 296 din 26 octombrie 2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare pentru asigurarea sustenabilității financiare a României pe termen lung</i></p> <p><i>Art. LIX</i></p> <p><i>(1) Operatorii economici - persoane impozabile stabilite în România conform art. 266 alin. (2) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, indiferent dacă sunt sau nu înregistrați în scopuri de TVA conform art. 316 din Legea nr. 227/2015, cu modificările și completările ulterioare, pentru livrările de bunuri și prestările de servicii care au locul livrării/prestării în România conform art. 275 și art. 278-279 din Legea nr. 227/2015, cu modificările și completările ulterioare, efectuate în relația B2B, astfel cum este definită la art. 2 alin. (1)</i></p>	<p>Obs. preluată, prin reformulare astfel:</p> <p>„Art. 44 - (1) Furnizorul pune la dispoziția clientului <i>pentru care nu este incidentă obligația de transmitere prin sistemul național de facturare electronică</i> două modalități de transmitere a facturii și a documentelor anexate acesteia, respectiv în format tipărit și în format electronic, iar clientul <i>casnic</i> are posibilitatea să opteze pentru oricare dintre acestea; transmiterea facturii de către furnizor în format electronic face obiectul acceptării exprese de către clientul <i>pentru care nu este incidentă obligația de transmitere prin sistemul național de facturare electronică casnic</i>.”</p>

lit. n) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 120/2021 privind administrarea, funcționarea și implementarea sistemului național privind factura electronică RO e-Factura și factura electronică în România, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 78/2000 privind omologarea, eliberarea cărții de identitate a vehiculului și certificarea autenticității vehiculelor rutiere în vederea introducerii pe piață, punerii la dispoziție pe piață, înmatriculării sau înregistrării în România, precum și supravegherea pieței pentru acestea, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 139/2022, au obligația în perioada 1 ianuarie 2024-30 iunie 2024 să transmită facturile emise în sistemul național privind factura electronică RO e-Factura, prevăzut în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 120/2021, cu modificările și completările ulterioare, indiferent dacă destinatarii sunt sau nu înregistrați în Registrul RO e-Factura.

PPCE_PPCEM– Solicitare: Necesari de corelat referința la client casnic/client noncasnic luând în considerare argumentația de la Observații cu caracter general.

➤ Potrivit definiției din RFEECF a clientului casnic, acesta poate fi atât persoana fizică cât și persoana juridică.

Potrivit prevederilor ANAF obligativitatea în ceea ce privește transmiterea facturilor prin sistemul RO E-factura revine în relațiile B2G și B2B.

Astfel, potrivit prevederilor ANAF clienții care au CUI (indiferent de tipul de ofertă/contract de furnizare încheiat, casnic sau noncasnic din punct de vedere al încadrării conform RFEECF și RFGNCF) sunt considerați eligibili pentru facturile prin RO E-factura și de aceea considerăm că modificările din prezentul Ordin este necesar să ținem cont de acest aspect, respectiv pentru clienții casnici care (au CUI) intra sub incidența legislației privind RO E-factura, regulamentele de furnizare să prevadă ca singura opțiunea cea instituită prin transmitere în sistemul de raportare ANAF.

Intrucât:

(v) OUG nr. 120/2021 definește relația B2B ca „tranzacția [...] dintre doi operatori economici”, și, cu titlu de exemplu, definiția acordată operatorului economic se completează cu definiția din Legea nr.

	<p>98/2016 care prevede ca acesta este „orice persoană fizică sau juridică” si</p> <p>(vi) definitia acordata termenilor de „client casnic”, respectiv „client noncasnic”, regasita in Legea nr. 123/2012, prevede ca acestia pot fi atat persoane fizice, cat si juridice, incadrarea in tipologia de client facandu-se in functie de destinatia consumului, va solicitam ca in modificarile ce vor fi operate in RFEECF si RFGNCF sa fie reflectat in mod corespunzator destinatarul facturii emise de catre furnizorii de energie electrica si gaze naturale, indiferent de modalitatea/canalul de comunicare (adresa locului de consum/mijloace electronice/RO e-Factura).</p> <p>➤ De asemenea, solicitam simplificarea facturii:</p> <ul style="list-style-type: none"> – prin renuntarea la informatiile referitoare la drepturile clientului final din continutul facturii/anexei la factura, care se regasesc si in contractele de furnizare, clientul fiind deja informat, avand in vedere volumul foarte mare de date si informatii existente pe factura, care o fac dificil de inteles din perspectiva clientului final, – prin corelarea cu prevederile din regulamentele de furnizare in ceea ce priveste periodicitatea acceptata referitoare la obligatia furnizorului de informare a clientilor finali. 	
<p>(2) Factura și documentele anexate acesteia se transmit de către furnizor, după cum urmează:</p> <p>a) în cazul clientului casnic, prin modalitatea stabilită prin contractul de furnizare a gazelor naturale, la adresa locului de consum, cu excepția cazului în care acesta a desemnat o altă adresă de corespondență sau a ales o modalitate de transmitere în format electronic; furnizorul asigură schimbarea modalității de transmitere a facturii oricând, la solicitarea clientului casnic, transmisă în scris sau electronic, fără a fi necesară încheierea unui act adițional la contract;</p>		<p>Obs. preluată, prin reformulare astfel:</p> <p>„a) în cazul clientului casnic casnic pentru care nu este incidentă obligația de transmitere prin sistemul național de facturare electronică, prin modalitatea stabilită prin contractul de furnizare a gazelor naturale, la adresa locului de consum, cu excepția cazului în care acesta a desemnat o altă adresă de corespondență sau a ales o modalitate de transmitere în format electronic; furnizorul asigură schimbarea modalității de transmitere a facturii oricând, la solicitarea clientului casnic casnic pentru care nu este incidentă obligația de transmitere prin sistemul național de facturare electronică, transmisă în scris sau electronic, fără a fi necesară încheierea unui act adițional la contract;”</p>

<p>b) în cazul clientului noncasnic, prin sistemul de facturare electronică, conform actelor normative incidente în vigoare.</p>	<p>ACUE – Propunere modificare: b) în cazul clientului noncasnic, prin sistemul de facturare electronică, conform actelor normative incidente în vigoare sau prin modalitatea stabilită prin contractul de furnizare a gazelor naturale, în cazul clienților care nu intra sub incidența actelor normative în vigoare. JUSTIFICARE ACUE: De asemenea, la fel cum precizam mai sus, există clienți noncasnici care nu intră sub incidența Legii nr. 296 din 26 octombrie 2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare pentru asigurarea sustenabilității financiare a României pe termen lung (ex. Asociații de Locatari).</p>	<p>Obs. preluată, prin reformulare astfel: <i>„b) în cazul clientului noncasnic pentru care este incidentă obligația de transmitere prin sistemul național de facturare electronică, prin sistemul de facturare electronică, conform actelor normative incidente în vigoare.”</i></p>
<p>(3) Furnizorul este responsabil de transmiterea, în mod gratuit, a facturilor și a documentelor anexate acestora, cu cel puțin 5 zile înainte de data scadenței în cazul clientului casnic, respectiv conform actelor normative incidente în vigoare în cazul clientului noncasnic, astfel încât plata acestora să poată fi efectuată până la data scadenței.</p>		<p>Reformulare, pentru corelare cu observațiile preluate la alin. (1) și (2): <i>„(3) Furnizorul este responsabil de transmiterea, în mod gratuit, a facturilor și a documentelor anexate acestora, cu cel puțin 5 zile înainte de data scadenței în cazul clientului casnic pentru care nu este incidentă obligația de transmitere prin sistemul național de facturare electronică, respectiv conform actelor normative incidente în vigoare în cazul clientului noncasnic pentru care este incidentă obligația de transmitere prin sistemul național de facturare electronică, astfel încât plata acestora să poată fi efectuată până la data scadenței.”</i></p>
<p>Suplimentar Art. 50 (3) În situația în care decontul final de lichidare conține un sold negativ, furnizorul are obligația să returneze clientului final suma datorată, în termen de maximum 5 zile calendaristice de la data emiterii facturii prevăzute la alin. (1) sau, dacă este cazul, în termen de maximum 5 zile calendaristice de la data primirii de la clientul final a informațiilor necesare plății.</p>	<p>EON – Propunere modificare: „(3) În situația în care decontul final de lichidare conține un sold negativ, furnizorul are obligația să returneze clientului final suma datorată, în termen de maximum 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii prevăzute la alin. (1) sau, dacă este cazul, în termen de maximum 15 zile calendaristice de la data primirii de la clientul final a informațiilor necesare plății.” JUSTIFICARE EON: Propunem modificare, cu scopul armonizării cu legislația privind furnizarea energiei electrice. (RFEE art.19 alin 5). Termenul de 5 zile calendaristice este unul extrem de strâns în situația în care zilele de sărbătoare legală sunt legate de zilele nelucrătoare (sâmbătă+ duminică).</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: nu face obiectul proiectului supus consultării publice și este similar cu termenul pe care clientul final îl are la dispoziție pentru a face plata facturii, în condițiile stipulate în RFGN la art. 44 alin. (5): „Furnizorul este responsabil de transmiterea către clienții finali a facturilor, în mod gratuit și cu cel puțin 5 zile înainte de data scadenței, astfel încât plata acestora să poată fi efectuată până la data scadenței.”</p>
<p>4. La articolul 59, litera h¹) se modifică și va avea următorul cuprins: „h¹) să transmită, la cererea clientului casnic, o copie a facturii, în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la primirea solicitării; copia facturii se transmite prin același mijloc de comunicare prin</p>		<p>Reformulare pentru corelare cu observațiile preluate la art. 44 alin. (1) – (3): <i>„h¹) să transmită, la cererea clientului casnic pentru care nu este incidentă obligația de transmitere a facturii prin sistemul național de facturare</i></p>

care solicitarea a fost primită sau conform opțiunii clientului casnic;”		<i>electronică, o copie a facturii, în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la primirea solicitării; copia facturii se transmite prin același mijloc de comunicare prin care solicitarea a fost primită sau conform opțiunii clientului casnic.”</i>
<p>Suplimentar Art. 51 (3) Prestarea de către operator a activității de întrerupere/ limitare a parametrilor tehnici/reluare a alimentării cu gaze naturale la locul de consum al clientului final se realizează, conform prevederilor legale în vigoare, pe baza unui tarif aferent perceput de operator, care este plătit:</p> <p>a) de clientul final, în situația în care solicitarea de prestare de către operator a activității aparține clientului, fiind formulată direct sau prin intermediul furnizorului său, cu excepția cazului în care această solicitare este legată de funcționarea în condiții de siguranță a instalațiilor clientului final sau ale operatorului;</p> <p>b) de furnizor, în situația în care solicitarea de prestare de către operator a activității aparține furnizorului, cu excepția cazului în care solicitarea este legată de funcționarea în condiții de siguranță a instalațiilor clientului final sau ale operatorului.</p>	<p>EON – Propunere modificare: La Art.51 alin (3) se va modifica și va avea următorul cuprins:</p> <p>(3) Prestarea de către operator a activității de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici/reluare a alimentării cu gaze naturale la locul de consum al clientului final se realizează, conform prevederilor legale în vigoare, pe baza unui tarif aferent perceput și comunicat de operator, acesta având obligația de a transmite furnizorilor în timp util, orice modificarea a acestor tarife. În lipsa comunicării modificărilor survenite în aceste tarife, furnizorul va achita tariful anterior comunicat de operatori.</p> <p>Tariful este plătit:</p> <p>a) de clientul final, în situația în care solicitarea de prestare de către operator a activității aparține clientului, fiind formulată direct sau prin intermediul furnizorului său,</p> <p>cu excepția cazului în care această solicitare este legată de funcționarea în condiții de siguranță a instalațiilor clientului final sau ale operatorului;</p> <p>b) de furnizor, în situația în care solicitarea de prestare de către operator a activității aparține furnizorului, cu excepția cazului în care solicitarea este legată de funcționarea în condiții de siguranță a instalațiilor clientului final sau ale operatorului.</p> <p><u>JUSTIFICARE EON:</u> Completarea este necesară în contextul liberalizării pieței de gaze naturale, având în vedere numărul mare de operatori de distribuție, și diversificarea portofoliului de clienți de către furnizori. Dacă operatorul de rețea nu transmite direct furnizorului că aceste tarife s-au modificat acesta va factura în continuare clienților finali tarifele greșite.</p> <p>Premier – Propunere completare: Art. 51, după alineatul (4) se introduc două noi alineate, alineatele (5) și (6), cu următorul cuprins:</p> <p>(5) În situația întreruperii alimentării conform alin. (2) lit. c), operatorul de distribuție reia alimentarea cu gaze naturale numai după achitarea de către clientul final a creanțelor</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: nu face obiectul proiectului supus consultării publice, iar lista tarifelor reglementate aferente activităților conexe celei de operare a sistemului este afișată pe paginile de internet ale operatorilor.</p> <p>Obs. nepreluate Justificare: nu fac obiectul proiectului supus consultării publice. Se vor avea în vedere la revizuirea Ordinului nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor</p>

	<p>restante, atât către furnizor, cât și către operatorul de distribuție pentru paguba realizată pentru consumul neautorizat de gaze naturale; paguba va fi valorificată în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (6); de asemenea, clientul final are obligația achitării contravaloarii tarifului conex corespunzător activității de resigilare înainte de reluarea alimentării cu gaze naturale.</p> <p>(6) Paguba provocată operatorului de distribuție de către clientul final pentru consumul neautorizat de gaze naturale va fi valorificată prin înmulțirea elementelor:</p> <p>a) cantitatea de gaze naturale consumată neautorizat;</p> <p>b) suma componentelor următoare:</p> <p>i) prețul mediu ponderat corespunzător ultimului an gazier încheiat, publicat de OST în conformitate cu prevederile art. 1021 din Codul Rețelei;</p> <p>ii) tariful pentru prestarea serviciului de distribuție aferent categoriei de consum din care face parte clientul respectiv ;</p> <p><u>JUSTIFICARE Premier:</u> Adresa ANRE nr. 26156/14.02.2024.</p> <p><i>Modul de calcul este în corelație cu prevederile art. 14 din Contractul cadru de distribuție a gazelor naturale.</i></p> <p>DGSR – Propunere completare: La articolul 51, după alineatul (4) se introduc două noi alineate, alineatele (5) și (6), cu următorul cuprins:</p> <p>„(5) În situația în care solicitarea de întrerupere a alimentării aparține furnizorului, conform alin. (2) lit. c), operatorul prestează activitatea de reluare a alimentării cu gaze naturale numai după achitarea de către clientul final a debitelor restante față de furnizor, precum și a prejudiciului cauzat operatorului.</p> <p>(6) În situația în care clientul final sau terțe persoane intervin asupra sigiliului aplicat de operator, astfel încât clientul final consumă gaze naturale după data aplicării sigiliului, clientul final achită operatorului prejudiciul cauzat acestuia, compus din:</p> <p>a) contravaloarea gazelor naturale consumate neautorizat de la data sigilării inițiale până la data resigilării, stabilită la valoarea prețului mediu ponderat – PMP corespunzător ultimului an gazier încheiat, publicat de OST, calculat de acesta ca medie ponderată a prețurilor medii determinate zilnic în conformitate cu prevederile art. 1021 din Codul</p>	<p>generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale</p> <p>Obs. nepreluate</p> <p>Justificare: nu fac obiectul proiectului supus consultării publice. Se vor avea în vedere la revizuirea Ordinului nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale</p>
--	--	--

	<p>rețelei, ponderate cu cantitățile de gaze naturale tranzacționate în perioada respectivă; b) contravaloarea serviciilor de distribuție pentru cantitatea de gaze naturale consumată neautorizat; c) contravaloarea tarifului conex corespunzător activității de resigilare.”</p> <p><u>JUSTIFICARE DGSR:</u> adresele Distrigaz Sud Rețele nr. 1361201/19.10.2023 și nr. 17657/15.01.2024, precum și răspunsul ANRE transmis prin adresa nr. 26153/14.02.2024.</p> <p>Considerăm că pentru stabilirea prejudiciului trebuie luate în considerare toate aspectele aferente consumului neautorizat, acesta trebuind să fie penalizator/descurajant pentru clientul final care în mod voit apelează la ruperea sigiliului astfel încât acesta să nu plătească furnizorilor debitul restant.</p> <p>Totodată, în lipsa unei abordări de recuperare a prejudiciului cauzat operatorului, așa cum este formulat mai sus, operatorul de distribuție poate fi pus în situația de a recupera prin instanță un prejudiciu aferent unor cantități mici de gaze naturale (spre exemplu, cantități de până la 100 mc), fapt care conduce la cheltuieli de judecată mai mari decât valoarea prejudiciului.</p> <p>Considerăm că este necesară o consultare a reprezentanților ANRE cu participanții la piața gazelor naturale cu privire la clarificarea principiilor ce stau la baza unor articole suplimentare, referitoare la alte prevederi ce nu au fost cuprinse în propunerile dumneavoastră.</p> <p>În acest sens, după centralizarea observațiilor primite și publicarea sintezei observațiilor pe pagina de internet a ANRE, vă rugăm să aveți amabilitatea de a organiza o întâlnire de dezbatere a acestor observații.</p>	
<p>Suplimentar</p> <p>Art. 53 În situațiile prevăzute la art. 51 alin. (2) lit. b) și c), în care solicitarea aparține furnizorului, se procedează după cum urmează:</p> <p>a) întreruperea/limitarea furnizării gazelor naturale la locul de consum se face cu un preaviz transmis, în mod gratuit, de furnizor clientului final, în condițiile stabilite prin contractul de furnizare a gazelor naturale. Preavizul trebuie să conțină informații privind cauza care poate conduce la întreruperea/ limitarea furnizării gazelor naturale la locul de consum, data de la care furnizorul are dreptul, conform contractului de furnizare a gazelor naturale, să solicite operatorului întreruperea/limitarea parametrilor tehnici în</p>	<p>EON – Propunere modificare: La Art. 53, punctele a) și e) se vor modifica și vor avea următorul cuprins:</p> <p>a) întreruperea/limitarea furnizării gazelor naturale la locul de consum se face cu un preaviz transmis, în mod gratuit, de furnizor clientului final, în condițiile stabilite prin contractul de furnizare a gazelor naturale. Preavizul trebuie să conțină informații privind cauza care poate conduce la întreruperea/limitarea furnizării gazelor naturale la locul de consum, data de la care furnizorul are dreptul, conform contractului de furnizare a gazelor naturale, să solicite operatorului întreruperea/limitarea parametrilor tehnici în alimentarea cu gaze naturale a locului de consum în cazul inacțiunii clientului final, tariful aferent întreruperii și respectiv</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: conform prevederilor Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pt. activitățile conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 140/2015, tariful aferent întreruperii este plătit de către furnizor deoarece el este cel care o solicită.</p>

<p>alimentarea cu gaze naturale a locului de consum în cazul înacțiunii clientului final, tariful aferent reluării alimentării cu gaze naturale la locul de consum pe care clientul final va trebui să-l achite pentru reluarea furnizării, precum și garanția financiară care va trebui constituită, dacă este cazul;</p> <p>e) după înlăturarea de către clientul final a cauzelor care au condus la întreruperea/limitarea furnizării gazelor naturale la locul de consum, acesta transmite furnizorului solicitarea de reluare a furnizării însoțită de documente justificative și de dovada achitării tarifului aferent reluării alimentării cu gaze naturale la locul de consum, precum și de dovada constituirii garanției financiare, dacă este cazul;</p> <p>g) operatorul are obligația să soluționeze cererea primită și să presteze activitatea de reluare a alimentării cu gaze naturale la locul de consum al clientului final în termen de maximum 24 de ore de la primirea solicitării; clientul final nu poate solicita sau primi penalități/compensații de la furnizor/operator pentru nereluarea furnizării/alimentării cu gaze naturale la locul de consum în 24 de ore, în situația în care nu a permis accesul operatorului pe proprietatea sa.</p>	<p>cel aferent reluării alimentării cu gaze naturale la locul de consum pe care clientul final va trebui să-l achite pentru reluarea furnizării, precum și garanția financiară care va trebui constituită, dacă este cazul;</p> <p>JUSTIFICARE EON: <i>Propunem modificarea prevederilor referitoare la plata de către client a tarifului de reluare a furnizării. Nu este corect ca tariful aferent întreruperii furnizării gazelor naturale pentru neplată să fie suportat de furnizori, culpa fiind a clientului. Totodată sunt diferențe legislative față de sectorul energiei electrice, RFEE prevede dreptul clar al furnizorului de a recupera de la client tarifele cu întreruperea/reluarea furnizării energiei.</i></p> <p>e) după înlăturarea de către clientul final a cauzelor care au condus la întreruperea/limitarea furnizării gazelor naturale la locul de consum, acesta transmite furnizorului solicitarea de reluare a furnizării însoțită de documente justificative și de dovada achitării tarifului aferent întreruperii și respectiv cel aferent reluării alimentării cu gaze naturale la locul de consum, precum și de dovada constituirii garanției financiare, dacă este cazul;</p> <p>JUSTIFICARE EON: <i>Propunem revizuirea și alinierea legislației și pentru gaze naturale, prin modificarea tuturor prevederilor referitoare la dreptul furnizorului de a încasa de la clienți tariful de întrerupere a furnizării gazelor naturale.</i></p> <p>Premier – Propunere modificare: În situațiile prevăzute la art. 51 alin. (2) lit. b) și c), în care solicitarea aparține furnizorului, se procedează după cum urmează:</p> <p>g) operatorul are obligația să soluționeze cererea primită și să presteze activitatea de reluare a alimentării cu gaze naturale la locul de consum al clientului final în termen de maximum 24 de ore de la primirea solicitării; clientul final nu poate solicita sau primi penalități/compensații de la furnizor/operator pentru nereluarea furnizării/alimentării cu gaze naturale la locul de consum în 24 de ore, în situația în care nu a permis accesul operatorului pe proprietatea sa; excepție face situația în care clientul final nu a achitat paguba provocată operatorului de distribuție și contravaloarea tarifului conex corespunzător activității de resigilare.</p> <p>JUSTIFICARE Premier: <i>idem art. 21 și art. 51</i></p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: conform prevederilor Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pt. activitățile conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 140/2015, tariful aferent întreruperii este plătit de către furnizor deoarece el este cel care o solicită.</p> <p>Obs. nepreluate Justificare: nu fac obiectul proiectului supus consultării publice. Se vor avea în vedere la revizuirea Ordinului nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale</p>
---	--	--

	<p>DGSR – Propunere modificare: La articolul 53, litera g) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„g) operatorul are obligația să soluționeze cererea primită și să presteze activitatea de reluare a alimentării cu gaze naturale la locul de consum al clientului final în termen de maximum 24 de ore de la primirea solicitării, cu excepția situației în care clientul final nu a achitat operatorului prejudiciul cauzat de consumul neautorizat, stabilit conform art. 51 alin. (6), caz în care termenul de 24 de ore pentru reluarea alimentării decurge din ziua următoare celei în care a fost înregistrată plata prejudiciului în evidențele contabile ale operatorului; clientul final nu poate solicita sau primi penalități/compensații de la furnizor/operator pentru nereluarea furnizării/alimentării cu gaze naturale la locul de consum în 24 de ore, în situația în care nu a permis accesul operatorului pe proprietatea sa, respectiv în situația în care nu a achitat prejudiciul cauzat operatorului.”</p> <p><u>JUSTIFICARE DGSR:</u> A se vedea justificarea de la art. 51 alin. (5) și (6).</p>	
Art. III.– Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.		