

SINTEZA OBSERVAȚILOR

asupra proiectului de ordin pentru aprobarea Metodologiei privind regulile de comercializare, facturare, decontare și alocare valorică multi-loc aplicabile prosumatorilor (după etapa I de consultare publică)

Nr. crt.	Text conform documentului de discuție publicat pe site-ul ANRE	Text propus	Observații	Operatorul economic care a propus modificarea	Observații ANRE
1.	Art. 2 alin. (1) din Ordin (1) În prima zi lucrătoare a fiecărei luni calendaristice, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale “OPCOM” — S.A. publică pe pagina proprie de internet prețul mediu ponderat înregistrat în piața pentru ziua următoare în luna anterioară.	Se propune ca prețul de referință din PZU utilizat pentru determinarea valorii energiei electrice produse și livrate de prosumatori să fie calculat pe baza prețurilor medii ponderate aferente intervalelor orare în care are loc producția de energie electrică din surse fotovoltaice, și nu pe baza prețului mediu ponderat aferent tuturor intervalelor orare ale zilei.	Utilizarea prețului mediu ponderat aferent tuturor intervalelor orare ale zilei nu reflectă în mod corespunzător profilul efectiv de producție al prosumatorilor, energia fotovoltaică fiind produsă și livrată preponderent în intervalele cu radiație solară. Raportarea prețului la aceste intervale ar asigura o corelare mai fidelă între momentul efectiv al livrării energiei și prețul de piață aferent acestuia. Totodată, această abordare este necesară pentru menținerea echilibrului contractual și a echivalenței economice a prestațiilor, întrucât utilizarea unei medii care include intervale	Hidroelectrică SA	NU SE ACCEPTĂ. Art. 73 ¹ alin. (4) lit. a) din Legea nr. 123/2012 stabilește utilizarea prețului mediu ponderat înregistrat în PZU în luna producerii energiei. Calcularea unui indicator numai pentru intervalele de producție fotovoltaică ar modifica reperul legal de achiziție și ar necesita reguli distincte de selecție și ponderare.

			în care prosumatorul nu produce și nu livrează energie poate conduce la stabilirea unui preț care nu corespunde condițiilor de piață aferente energiei efectiv preluate de furnizor. Stabilirea prețului pe baza intervalelor de producție solară permite o determinare mai reprezentativă a valorii energiei livrate și evită transferarea către una dintre părți a unor efecte economice care nu sunt generate de cantitatea și momentul efectiv al energiei tranzacționate.		
2.	Art. 3. Alin. (1) din Ordin (1) În contractele de furnizare a energiei electrice aferente locurilor de producere și consum pentru care se aplică mecanismele prevăzute la art. 73¹ alin. (2), (3) sau (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, periodicitatea de citire a indexului contorului în vederea facturării pe baza consumului măsurat este luna calendaristică.		Periodicitatea de citire a indexului contorului în vederea facturării pe baza consumului măsurat este luna calendaristică. APCE cere: Ar trebui introdus fără echivoc: „Perioada de facturare și decontare aferentă mecanismului de compensare cantitativă este luna calendaristică.” Altfel, furnizorul ar putea susține că operatorul citește lunar, dar procesarea, emiterea/corectarea facturilor sau decontarea se realizează ulterior.	APCE	NU SE ACCEPTĂ. Facturarea lunară este prevăzută expres de art. 3 pct. 23¹ din Legea nr. 123/2012 și de art. 8 alin. (1) și art. 13 alin. (1) din metodologie; perioada este definită la art. 3 alin. (2) pct. 33. Termenele operațiunilor de alocare sunt stabilite în anexa nr. 4. Nu este necesară repetarea acestor reguli în articolul privind citirea și nici reunirea lor cu scadența sub o formulare comună.

3.	Art. 3, alin. (3), lit. a) din Ordin (...) a) se aplică de drept contractelor de furnizare a energiei electrice în vigoare, începând cu data intrării în vigoare a contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice livrate în rețeaua electrică de prosumatori, încheiate în baza contractului-cadru emis conform anexei nr. 1 sau anexei nr. 2 la metodologia anexată prezentului ordin, după caz, inclusiv contractelor aflate în derulare la data intrării în vigoare a Legii nr. 160/2026, fără a mai fi necesară îndeplinirea altor formalități.	APCE propune: „Prevederile care decurg direct din Legea nr. 160/2026 se aplică de drept contractelor aflate în derulare, fără încheierea unui act adițional sau îndeplinirea altor formalități.” Opțiunile care presupun manifestarea expresă de voință a prosumatorului se aplică de la data activării acestora potrivit metodologiei.” „Art. 3 alin. (3) lit. a) trebuie reformulat, întrucât condiționează temporal aplicarea unor prevederi de intrarea în vigoare a contractelor de vânzare-cumpărare încheiate conform noilor contracte-cadru ANRE. Pentru drepturile care operează direct în temeiul Legii nr. 160/2026, o asemenea condiționare este incompatibilă cu caracterul lor legal și cu art. III din Legea nr. 160/2026, care extinde noul mecanism de compensare cantitativă inclusiv asupra contractelor aflate deja în vigoare. Contractul reglementat trebuie să pună în executare dreptul legal, nu să constituie momentul nașterii acestuia.	APCE dorește MODIFICARE deoarece „ANRE nu poate transforma prin ordin o obligație legală care operează de drept într-un drept condiționat de încheierea ulterioară a unui contract conform unui model aprobat chiar de ANRE.	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL. Se elimină din art. 3 alin. (3) lit. a) sintagma care limitează referirea la contractele încheiate conform anexelor nr. 1 și 2 ale noii metodologii, pentru a include neechivoc contractele existente. Distincția dintre efectele legale și opțiunile prosumatorului este deja prevăzută la art. 7. Nu sunt necesare, pentru soluționarea acestei observații, modificări privind creanțele istorice sau scadențele.
4.	Art. 3, alin. (3), lit. b) din Ordin (...) b) nu modifică ciclurile de citire și de facturare ale locurilor simple de consum incluse în lista multi-loc,		APCE solicită expres introducerea: orice diferență de ciclu de facturare nu poate conduce la amânarea recunoașterii sau utilizării	APCE	NU SE ACCEPTĂ. Introducerea unei prevederi distincte nu este necesară. Proiectul prevede că alocarea se realizează exclusiv valoric și nu este condiționată de sincronizarea

	care rămân cele prevăzute în contractele de furnizare aplicabile.		dreptului prosumatorului rezultat din compensarea lunară.		ciclurilor de citire, facturare, emitere sau scadență ale locurilor înscrise în listă. Facturile eligibile ajunse la scadență până la închiderea alocării se sting în ciclul ordinar, iar facturile deja emise și nescadente pot fi avute în vedere numai pentru plata programată, în baza opțiunii distincte a prosumatorului. Valorile nealocate și nerezervate se plătesc prosumatorului la scadența documentului de origine și nu pot fi reținute pentru obligații viitoare.
5.	Art. 4 din Ordin (1) Pentru solicitările formulate după intrarea în vigoare a prezentului ordin, furnizorul transmite prosumatorului, în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea documentației complete, contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice corespunzător mecanismului aplicabil, semnat de furnizor. Transmiterea și semnarea se pot realiza pe suport hârtie sau prin mijloace electronice. (2) Solicitarea cuprinde certificatul de racordare completat cu calitatea de prosumator, dacă acesta nu se află deja în evidența furnizorului, precum și, după caz: a) lista unică a locurilor pentru care se solicită aplicarea mecanismului multi-loc, fără asocierea locurilor și	Propunem modificarea alin. (1), (2) și (4) ale art. 4 după cum urmează: Art. 4. — (1) Pentru solicitările formulate de prosumator după intrarea în vigoare a prezentului ordin, furnizorul transmite prosumatorului acestuia, în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea documentației complete, contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice corespunzător mecanismului aplicabil, semnat de furnizor. Transmiterea și semnarea se pot realiza pe suport hârtie sau prin mijloace electronice. (2) Solicitarea prosumatorului cuprinde certificatul de racordare completat cu calitatea de prosumator, dacă acesta nu se află	Propunerile de la alin. (1) și (2) sunt pentru claritate Referitor la alin. (4), propunem transmiterea informației respective prin POSF, din considerente de operativitate/facilitare a acestui proces	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ. Calitatea prosumatorului de solicitant rezultă deja din text. Nu se impune exclusiv POSF pentru notificarea contractului de vânzare-cumpărare, în lipsa demonstrării acoperirii integrale a fluxului solicitat prin cadrul și funcționalitățile aplicabile. Se menține obligația de informare a OD în cinci zile lucrătoare, fără restrângerea modalităților legale de comunicare.

	fără indicarea unei ordini de prioritate; b) opțiunea pentru alocare și, pentru prosumatorii prevăzuți la art. 73¹ alin. (3¹) și (3²) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, destinația aleasă; c) datele necesare aplicării regulilor fiscale privind emiterea facturii în numele și în contul prosumatorului, dacă este cazul; d) datele necesare efectuării plății directe și comunicării deconturilor. (3) Prosumatorul restituie contractul semnat sau comunică observațiile sale în termen de 10 zile calendaristice de la primire. Nesemnarea în termen nu stinge dreptul de a formula o nouă solicitare. (4) Furnizorul informează operatorul de distribuție asupra încheierii și încetării contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice în termen de 5 zile lucrătoare de la înregistrarea documentului corespunzător.	deja în evidența furnizorului, precum și, după caz: a) lista unică a locurilor pentru care se solicită aplicarea mecanismului multi-loc, fără asocierea locurilor și fără indicarea unei ordini de prioritate; b) opțiunea pentru alocare și, pentru prosumatorii prevăzuți la art. 73¹ alin. (3¹) și (3²) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, destinația aleasă; c) datele necesare aplicării regulilor fiscale privind emiterea facturii în numele și în contul prosumatorului, dacă este cazul; d) datele necesare efectuării plății directe și comunicării deconturilor. (...) (4) Furnizorul informează operatorul de distribuție, prin intermediul platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale (POSF), asupra încheierii și încetării contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice în termen de 5 zile lucrătoare de la înregistrarea documentului corespunzător.			
6.	Art. 4, alin. (4) din Ordin (...)	Art. 4 alin. (4) – completare:	Obligația operatorului de distribuție curge de la data	Retele Electrice Romania SA	NU SE ACCEPTĂ.

	(4) Furnizorul informează operatorul de distribuție asupra încheierii și încetării contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice în termen de 5 zile lucrătoare de la înregistrarea documentului corespunzător.	(4) Furnizorul informează prin intermediul POSF operatorul de distribuție asupra încheierii și încetării contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice în termen de 5 zile lucrătoare de la înregistrarea documentului corespunzător. Art. 4 alin. (6) – nou introdus: Data intrării în vigoare sau a încetării, după caz, nu poate sa fie mai mica de 3 zile de la data la care furnizorul solicita sau informează operatorul de distribuție prin POSF.	primirii informării fiind necesare 3 zile pentru execuție, termen corelat cu termenele prevăzute în regulamentul POSF.		Nu este demonstrat un temei pentru impunerea unui interval general de trei zile între notificarea OD și producerea efectelor contractului. Soluția ar putea întârzia aplicarea mecanismului și ar afecta corelarea dintre încetarea contractului de furnizare și cea a contractului de vânzare-cumpărare. Se mențin termenele și regulile proiectului; utilizarea POSF se realizează în condițiile cadrului său aplicabil.
7.	Art. 4, alin. (5) din Ordin (...) (5) Furnizorul nu poate condiționa încheierea contractului de renunțarea la drepturile prevăzute de lege ori de menținerea contractului de furnizare pe durata opțiunii.	Se propune reformularea prevederii, având în vedere că exercitarea efectivă a dreptului la compensare, ca urmare a opțiunii exprimate de clientul prosumator, precum și aplicarea mecanismului de compensare/alocare presupun existența unui contract de furnizare valabil, încheiat în condițiile legii și ale reglementărilor ANRE.	În forma actuală, prevederea poate crea o necorelare între exercitarea opțiunii pentru compensare și aplicarea efectivă a mecanismului de compensare/alocare. Compensarea se realizează în cadrul relației contractuale de furnizare, prin facturarea energiei electrice, astfel încât, în lipsa unui contract de furnizare valabil, nu este clar care este temeiul contractual și modalitatea concretă prin care mecanismul poate fi aplicat. Prin urmare, este necesară clarificarea faptului că încetarea contractului de	Hidroelectrică SA	NU SE ACCEPTĂ. Existența contractelor necesare aplicării mecanismului este deja prevăzută la art. 2 alin. (4), art. 5 alin. (2) lit. c) și art. 7 alin. (3) din metodologie. Art. 4 alin. (5) din ordin protejează dreptul de schimbare a furnizorului și nu permite aplicarea mecanismului fără contract. Efectele încetării și păstrarea drepturilor anterioare sunt reglementate distinct.

			furnizare nu afectează drepturile deja născute ale prosumatorului, însă aplicarea ulterioară a mecanismului de compensare/alocare presupune existența unui contract de furnizare valabil, în condițiile legii și ale reglementărilor ANRE. Această clarificare este necesară pentru a asigura corelarea dintre dreptul prosumatorului și mecanismul juridic și contractual prin care acesta poate fi efectiv valorificat.		
8.	Art. 4, alin. (5) din Ordin (...) (5) Furnizorul nu poate condiționa încheierea contractului de renunțarea la drepturile prevăzute de lege ori de menținerea contractului de furnizare pe durata opțiunii.	Art. 4, alin. (5) din Ordin (...) (5) Furnizorul nu poate condiționa încheierea contractului de renunțarea la drepturile prevăzute de lege ori de menținerea contractului de furnizare pe durata opțiunii.	Propunere eliminare-pct. neclar	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ. Eliminarea art. 4 alin. (5) ar înlătura interdicția expresă de condiționare a contractării de renunțarea la drepturi sau de menținerea contractului pe durata opțiunii. Necesitatea unui contract valabil este reglementată separat în metodologie. Neclaritatea invocată nu justifică eliminarea protecției.
9.	Art. 5 din Ordin (1) Operatorii de distribuție certifică, potrivit reglementărilor ANRE privind racordarea, calitatea de prosumator pentru persoanele fizice și juridice, precum și pentru autoritățile și instituțiile publice	Propunem modificarea alin. (1) al art. 5 după cum urmează: Art. 5. — (1) Operatorii de distribuție certifică, potrivit reglementărilor ANRE privind racordarea, calitatea de prosumator pentru persoanele fizice și juridice,	În înțelegerea noastră, prosumatorii la care face referire art. 73 ¹ alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,	Engie Romania SA AFEER Premier Energy Furnizare SA	NU SE ACCEPTĂ. Art. 73¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012 nu stabilește plafonul de 400 kW pentru autoritățile și instituțiile publice care dețin capacități realizate parțial sau total din fonduri publice. Introducerea

	care dețin unități de producere din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum, precum și capacitățile autorităților și instituțiilor publice prevăzute la art. 73 ¹ alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, indiferent de puterea instalată, cu excepția celor care dețin deja certificate de racordare completate cu această calitate.	precum și pentru autoritățile și instituțiile publice care dețin unități de producere din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum, precum și capacitățile autorităților și instituțiilor publice prevăzute la art. 73¹ alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, indiferent de puterea instalată, cu excepția celor care dețin deja certificate de racordare completate cu această calitate.	reprezintă o subcategorie a categoriei prosumatorilor autorități și instituții publice prevăzuți la alin. (1) al aceluiași articol cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum. Prin urmare, propunem modificarea alin. (1) în acest sens.	ACUE (Furnizare)	plafonului ar restrânge regimul acestei categorii. Eligibilitatea pentru mecanism se analizează separat de responsabilitatea pentru echilibrare și de regulile privind facturarea dezechilibrelor.
10.	Art. 6 din Ordin (1) Autoritățile și instituțiile publice care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile realizate parțial sau total din fonduri publice pot opta, indiferent de puterea electrică instalată, pentru mecanismul de compensare cantitativă sau pentru mecanismul de regularizare financiară, în condițiile art. 73 ¹ alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și ale metodologiei. (2) Opțiunea prevăzută la alin. (1) se exprimă la încheierea contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice, conform anexei nr. 1 sau 2 la metodologie, după caz, iar pentru contractele aflate în derulare, prin	Propunem modificarea art. 6 după cum urmează: Art. 6. — (1) Autoritățile și instituțiile publice care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum, realizate parțial sau total din fonduri publice, pot opta, indiferent de puterea electrică instalată, pentru mecanismul de compensare cantitativă sau pentru mecanismul de regularizare financiară, în condițiile art. 73 ¹ alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și ale metodologiei.	Propunerile de modificare a alineatelor (1)-(3) sunt în acord cu opinia exprimată mai sus. Referitor la alin. (4), având în vedere considerentele de mai jos, apreciem necesară completarea în sensul alăturat. Astfel: - conform art. 5 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică: <i>“(2) Statele membre pot prevedea derogări de la responsabilitatea în</i>	Engie Romania SA AFEER Premier Energy Furnizare SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se resping plafonarea la 400 kW, eliminarea alin. (3) și extinderea până la 30 iunie 2027 a categoriei contractelor tratate prin act adițional. Se acceptă explicitarea aplicării art. 5 din Regulamentul (UE) 2019/943 printr-o normă generală de trimitere la finalul art. 6 alin. (4), fără preluarea sintagmei „respectiv a art. 5 alin. (4)”. Art. 73 ¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012, astfel cum a fost modificat prin Legea nr. 160/2026, nu introduce plafonul propus pentru categoria autorităților și instituțiilor publice care dețin capacități realizate parțial sau total din fonduri publice. Aplicarea regulilor

	actul adițional-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la metodologie. (3) Regulile mecanismului ales se aplică autorităților și instituțiilor publice prevăzute la alin. (1) indiferent de limitele de putere electrică instalată prevăzute în titlul, domeniul de aplicare sau cuprinsul capitolului corespunzător din metodologie. Aceste limite nu condiționează și nu restrâng dreptul autorității sau instituției publice de a beneficia de mecanismul ales. (4) Pentru capacitățile care nu intră sub incidența prevederilor art. 21 alin. (3) și (3¹) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, responsabilitatea în materie de echilibrare și suportarea costurilor aferente se stabilesc exclusiv potrivit legii și reglementărilor aplicabile.	(2) Opțiunea prevăzută la alin. (1) se exprimă la încheierea contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice, conform anexei nr. 1 sau 2 la metodologie, după caz, iar pentru contractele aflate în derulare la data intrării în vigoare a Legii nr. 160/2026 sau încheiate până la data de 30 iunie 2027, prin actul adițional-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la metodologie. (3) Regulile mecanismului ales se aplică autorităților și instituțiilor publice prevăzute la alin. (1) indiferent de limitele de putere electrică instalată prevăzute în titlul, domeniul de aplicare sau cuprinsul capitolului corespunzător din metodologie. Aceste limite nu condiționează și nu restrâng dreptul autorității sau instituției publice de a beneficia de mecanismul ales. (4) Pentru capacitățile care nu intră sub incidența prevederilor art. 21 alin. (3) și (3¹) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, respectiv a art. 5 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică, responsabilitatea în materie de echilibrare și suportarea costurilor aferente se stabilesc exclusiv	<i>materie de echilibrare numai în ceea ce privește:</i> <i>(b) instalațiile de producere a energiei electrice care utilizează surse regenerabile de energie, cu o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 400 kW;</i> <i>(4) Pentru instalațiile de producere a energiei electrice puse în funcțiune începând de la 1 ianuarie 2026, alineatul (2) litera (b) se aplică numai instalațiilor de producere care utilizează surse regenerabile de energie și care au o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 200 kW.”</i> - regulamentul european este un act juridic obligatoriu cu aplicabilitatea directă în dreptul național, - Constituția României consacră principiul privind prioritatea reglementărilor europene cu caracter obligatoriu față de dispozițiile contrare din legea internă.		mecanismului ales nu înlătură obligațiile tehnice și de echilibrare. Pentru contractele noi din 2027, proiectul utilizează contractele-cadru și anexele acestora; extinderea regimului actului adițional până la 30 iunie 2027 ar crea o suprapunere nejustificată cu art. 11 alin. (3)–(5). Art. 5 din regulament trebuie aplicat integral, inclusiv în funcție de data punerii în funcțiune și de condițiile derogării. Trimiterea nu creează un drept autonom de facturare a dezechilibrelor și nu extinde scutirile naționale peste limitele dreptului Uniunii.
--	--	--	---	--	--

		potrivit legii și reglementărilor aplicabile.			
11.	Art. 6 din Ordin (1) Autoritățile și instituțiile publice care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile realizate parțial sau total din fonduri publice pot opta, indiferent de puterea electrică instalată, pentru mecanismul de compensare cantitativă sau pentru mecanismul de regularizare financiară, în condițiile art. 73 ¹ alin.	Propunem modificarea art. 6 după cum urmează: Art. 6. — (1) Autoritățile și instituțiile publice care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum , realizate parțial sau total din fonduri publice, pot opta; indiferent de puterea electrică instalată , pentru mecanismul de compensare cantitativă sau pentru mecanismul de regularizare financiară, în condițiile art. 73 ¹ alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și ale metodologiei. Calitatea de autoritate sau instituție publică se dovedește prin declarație pe propria răspundere a clientului și/sau prin prezentarea documentelor care atestă încadrarea în categoria prevăzută la art. 73¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012.	Propunerile de modificare a alin. (1)–(3) sunt în concordanță cu observațiile formulate anterior. Autoritățile și instituțiile publice trebuie să facă dovada încadrării în categoria prevăzută de lege, verificarea acestei calități neputând fi stabilită în responsabilitatea furnizorului.	Premier Energy Furnizare SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ. Se menține art. 6 alin. (1). Plafonul de 400 kW ar restrânge categoria prevăzută de art. 73 ¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012. Documentarea încadrării este deja prevăzută în metodologie și anexele contractuale; aceasta nu înlătură verificările care revin furnizorului.
12.	Art. 7 din Ordin (1) Compensarea cantitativă prevăzută la art. 3 pct. 23 ¹ din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu	Propunem următoarele modificări la art. 7: Art. 7. — (1) Începând cu data intrării în vigoare a Legii nr. 160/2026, €compensarea	Propunerile de la alin. (1) și (2) sunt pentru claritate. Referitor la alin. (4) și alin. (5) lit. a), în ceea ce privește termenul pentru	Engie Romania SA AFEER	NU SE ACCEPTĂ. Se mențin data de 1 ianuarie 2027 pentru aplicarea mecanismului multi-loc și a opțiunilor care presupun manifestarea expresă de

	modificările și completările ulterioare, se aplică de drept contractelor de vânzare-cumpărare aflate în derulare la data intrării în vigoare a Legii nr. 160/2026, fără încheierea unui act adițional pentru dispozițiile care operează direct în temeiul legii. (2) Mecanismul multi-loc și opțiunile care presupun manifestarea de voință a prosumatorului se aplică unui contract aflat în derulare numai la solicitarea expresă a acestuia, consemnată prin actul adițional-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la metodologie, după verificarea eligibilității locurilor de către furnizor. (3) Actul adițional are ca obiect exclusiv opțiunile și acordul pentru operațiunile de alocare. Acesta nu modifică ciclurile de citire sau de facturare, scadențele facturilor ori celelalte clauze ale contractelor în derulare care nu sunt modificate direct prin lege. (4) Opțiunea produce efecte de la 1 ianuarie 2027 dacă actul adițional prevăzut la alin. (3) este semnat de ambele părți, iar în celelalte cazuri începând cu prima zi a primei perioade calendaristice complete ulterioare îndeplinirii condițiilor de către prosumator. Întârzierea validării sau a configurării	cantitativă prevăzută la art. 3 pct. 23¹ din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se aplică de drept contractelor de vânzare-cumpărare aflate în derulare la data intrării în vigoare a Legii nr. 160/2026 sau încheiate până la data de 30 iunie 2027, fără încheierea unui act adițional pentru dispozițiile care operează direct în temeiul legii. (2) Mecanismul multi-loc și opțiunile care presupun manifestarea de voință a prosumatorului se aplică unui contract aflat în derulare din categoria celor prevăzute la alin. (1) numai la solicitarea expresă a acestuia, consemnată prin actul adițional-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la metodologie, după verificarea eligibilității locurilor de către furnizor. (4) Opțiunea produce efecte de la 1 ianuarie iulie 2027 dacă actul adițional prevăzut la alin. (3) este semnat de ambele părți, iar în celelalte cazuri începând cu prima zi a primei perioade calendaristice complete ulterioare îndeplinirii condițiilor de către prosumator. Întârzierea validării sau a configurării informatice imputabilă furnizorului nu amână data producerii efectelor;	implementarea noii metodologii și, implicit, a opțiunii multi-loc, dată fiind complexitatea acesteia și amploarea adaptărilor pe care le presupune din perspectiva sistemelor informatice și fluxurilor operaționale ale furnizorilor, propunem prelungirea acestuia conform propunerilor alăturate. De asemenea, propunem eliminarea ciclului suplimentar de corecție, așa cum apare definit acesta la punctele 5 și 6 de la art. 1 din metodologie, corecțiile urmând a se realiza prin facturile următoare emise conform prevederilor legale incidente. Propunerea de la lit. a) a alin. (5) este în corelare cu propunerea privind intrarea în vigoare a prezentei metodologii. Referitor la lit. b) de la alin. (5), apreciem că prezenta metodologie trebuie să stea la baza facturării, decontării și alocării valorice multi-loc aplicabile prosumatorilor, pentru a asigura un tratament unitar/abordare	ACUE (Furnizare)	voință a prosumatorului, precum și calendarul stabilit pentru informarea prosumatorilor și elaborarea, consultarea și publicarea procedurii proprii a furnizorului. Nu este justificată amânarea aplicării mecanismului până la data de 1 iulie 2027 și nici extinderea până la data de 30 iunie 2027 a categoriei contractelor supuse regimului tranzitoriu. În cazul întârzierilor imputabile furnizorului, operațiunile omise sau efectuate eronat se reconstituie și se corectează potrivit metodologiei și anexei nr. 4, fără penalități pentru prosumator, fără instituirea unor cicluri suplimentare de alocare. Procedura proprie se menține, aceasta având rolul de a stabili modalitățile operaționale de aplicare a regulilor obligatorii prevăzute de metodologie și de anexa nr. 4, fără a le putea modifica. Pentru energia electrică livrată până la data de 25 iulie 2026 inclusiv se păstrează regimul juridic aplicabil la data livrării, inclusiv regulile privind scadența și, după caz, termenul de 24 de luni, în condițiile prevăzute de acel regim.
--	--	---	---	--------------------------------	--

	informatică imputabilă furnizorului nu amână data producerii efectelor; operațiunile neefectuate la termen se recalculează prin cicluri suplimentare, fără penalități pentru prosumator. (5) Furnizorii de energie electrică au următoarele obligații: a) să transmită prosumatorilor din portofoliu, până cel târziu la data de 1 noiembrie 2026, formularul de opțiuni și actul adițional. Nettransmiterea acestora nu afectează drepturile care se aplică de drept potrivit Legii nr. 160/2026; b) să elaboreze și să publice spre consultare publică, cel târziu la data de 15 noiembrie 2026, pentru o perioadă de cel puțin 10 zile calendaristice, proiectul procedurii proprii privind facturarea, decontarea și alocarea valorică multi-loc aplicabilă prosumatorilor; forma finală rezultată în urma consultării publice se publică pe pagina proprie de internet și se transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei spre informare, cel târziu la data de 15 decembrie 2026, urmând să se aplice începând cu data de 1 ianuarie 2027. Procedura proprie se întocmește cu respectarea legii, a metodologiei și a principiilor generale și regulilor obligatorii	operațiunile neefectuate la termen se recalculează prin cicluri suplimentare în facturile următoare, fără penalități pentru prosumator. (5) Furnizorii de energie electrică au următoarele obligații: a) să transmită prosumatorilor din portofoliu, până cel târziu la data de 1 noiembrie 2026 mai 2027, formularul de opțiuni și actul adițional. Nettransmiterea acestora nu afectează drepturile care se aplică de drept potrivit Legii nr. 160/2026; b) să elaboreze și să publice spre consultare publică, cel târziu la data de 15 noiembrie 2026, pentru o perioadă de cel puțin 10 zile calendaristice, proiectul procedurii proprii privind facturarea, decontarea și alocarea valorică multi-loc aplicabilă prosumatorilor; forma finală rezultată în urma consultării publice se publică pe pagina proprie de internet și se transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei spre informare, cel târziu la data de 15 decembrie 2026, urmând să se aplice începând cu data de 1 ianuarie 2027. Procedura proprie se întocmește cu respectarea legii, a metodologiei și	unitară, la nivelul tuturor furnizorilor, a acestor procese. Aceasta cu atât mai mult cu prosumatorul își poate schimba furnizorul de energie electrică, condiții în care aplicarea unui singuri set de principii/reguli, obligatoriu pentru toți furnizorii, stabilit de ANRE, este cu atât mai importantă pentru asigurarea transabilității, coerenței, stabilității în aplicarea metodologiei. Prin urmare, propunem eliminarea din cuprinsul prezentei metodologii a prevederilor privind elaborarea de către furnizori a procedurii proprii privind facturarea, decontarea și alocarea valorică multi-loc aplicabilă prosumatorilor.		
--	---	---	--	--	--

	prevăzute în anexa nr. 4 la metodologie. (6) Facturile emise în temeiul regimului anterior și creanțele născute sub acel regim își păstrează documentul de origine și scadența inițială, inclusiv scadența de 24 de luni, după caz, și se tratează la scadență potrivit metodologiei și anexei nr. 4 la metodologie, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului.	a principiilor generale și regulilor obligatorii prevăzute în anexa nr. 4 la metodologie. (6) Facturile emise în temeiul regimului anterior și creanțele născute sub acel regim își păstrează documentul de origine și scadența inițială, inclusiv scadența de 24 de luni, după caz, și se tratează la scadență potrivit metodologiei și anexei nr. 4 la metodologie, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului.			
13.	Art. 7 din Ordin (...) (4) Opțiunea produce efecte de la 1 ianuarie 2027 dacă actul adițional prevăzut la alin. (3) este semnat de ambele părți, iar în celelalte cazuri începând cu prima zi a primei perioade calendaristice complete ulterioare îndeplinirii condițiilor de către prosumator. Întârzierea validării sau a configurării informatice imputabilă furnizorului nu amână data producerii efectelor; operațiunile neefectuate la termen se recalculează prin cicluri suplimentare, fără penalități pentru prosumator. (5) Furnizorii de energie electrică au următoarele obligații: a) să transmită prosumatorilor din portofoliu, până cel târziu la data de 1 noiembrie 2026, formularul de opțiune și actul adițional.	Propunem următoarele modificări la art. 7: (4) Opțiunea produce efecte de la 1 ianuarie 1 iulie 2027 dacă actul adițional prevăzut la alin. (3) este semnat de ambele părți, iar în celelalte cazuri începând cu prima zi a primei perioade calendaristice complete ulterioare îndeplinirii condițiilor de către prosumator. Întârzierea validării sau a configurării informatice imputabilă furnizorului nu amână data producerii efectelor; operațiunile neefectuate la termen se recalculează prin cicluri suplimentare, fără penalități pentru prosumator. (5) Furnizorii de energie electrică au următoarele obligații: a) să transmită prosumatorilor din portofoliu, urmare a solicitării exprese a acestuia, în termen de 10	(4) propunere modificare-termenul pentru implementarea noii metodologii și, implicit, a opțiunii multi-loc, dată fiind complexitatea acesteia și amploarea adaptărilor pe care le presupune din perspectiva sistemelor informatice și fluxurilor operaționale ale furnizorilor, propunem prelungirea acestuia, respectiv data de 1 iulie 2027. (5) a) consideram necesara reanaliza necesitatii transiterii Actului Additional (AA) catre prosumatori vizati si propunem intocmirea acestuia, numai dupa	PPC Energie SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL. Se elimină formularul de opțiune distinct, opțiunea de alocare multi-loc și, după caz, opțiunea distinctă de plată programată fiind cuprinse în actul adițional-cadru. Furnizorul informează prosumatorii din portofoliu cu privire la aceste opțiuni, pune actul adițional-cadru la dispoziția acestora prin canalele de comunicare uzuale și îl transmite individual, fără întârziere, prosumatorului care îl solicită. Nu se acceptă amânarea datei de aplicare a mecanismului și a termenelor stabilite pentru informarea prosumatorilor și pregătirea implementării și nici eliminarea procedurii proprii a furnizorului.

	Netransmiterea acestora nu afectează drepturile care se aplică de drept potrivit Legii nr. 160/2026; b) să elaboreze și să publice spre consultare publică, cel târziu la data de 15 noiembrie 2026, pentru o perioadă de cel puțin 10 zile calendaristice, proiectul procedurii proprii privind facturarea, decontarea și alocarea valorică multi-loc aplicabilă prosumatorilor; forma finală rezultată în urma consultării publice se publică pe pagina proprie de internet și se transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei spre informare, cel târziu la data de 15 decembrie 2026, urmând să se aplice începând cu data de 1 ianuarie 2027. Procedura proprie se întocmește cu respectarea legii, a metodologiei și a principiilor generale și regulilor obligatorii prevăzute în anexa nr. 4 la metodologie.	zile lucratoare până cel târziu la data de 1 noiembrie 2026, formularul de opțiune și actul adițional. Netransmiterea acestora nu afectează drepturile care se aplică de drept potrivit Legii nr. 160/2026; SAU, în cazul în care ramane obligatoriu AA: a) să transmită prosumatorilor din portofoliu, până cel târziu la data de 1 noiembrie 2026 martie 2027, formularul de opțiune și actul adițional. Netransmiterea acestora nu afectează drepturile care se aplică de drept potrivit Legii nr. 160/2026; b) să elaboreze și să publice spre consultare publică, cel târziu la data de 15 noiembrie 2026, pentru o perioadă de cel puțin 10 zile calendaristice, proiectul procedurii proprii privind facturarea, decontarea și alocarea valorică multi-loc aplicabilă prosumatorilor; forma finală rezultată în urma consultării publice se publică pe pagina proprie de internet și se transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei spre informare, cel târziu la data de 15 decembrie 2026, urmând să se aplice începând cu data de 1 ianuarie 2027. Procedura proprie se întocmește cu	primirea cererii exprese a prosumatorului b) propunem eliminare, modalitatea de facturare pe care furnizorii trebuie să o aplice este specificată în Ordinele ANRE;	
--	--	--	---	--

		respectarea legii, a metodologiei și a principiilor generale și regulilor obligatorii prevăzute în anexa nr. 4 la metodologie.			
14.	Art. 7 din Ordin (...) (4) Opțiunea produce efecte de la 1 ianuarie 2027 dacă actul adițional prevăzut la alin. (3) este semnat de ambele părți, iar în celelalte cazuri începând cu prima zi a primei perioade calendaristice complete ulterioare îndeplinirii condițiilor de către prosumator. Întârzierea validării sau a configurării informatice imputabilă furnizorului nu amână data producerii efectelor; operațiunile neefectuate la termen se recalculează prin cicluri suplimentare, fără penalități pentru prosumator. (5) Furnizorii de energie electrică au următoarele obligații: a) să transmită prosumatorilor din portofoliu, până cel târziu la data de 1 noiembrie 2026, formularul de opțiune și actul adițional. Netransmiterea acestora nu afectează drepturile care se aplică de drept potrivit Legii nr. 160/2026; b) să elaboreze și să publice spre consultare publică, cel târziu la data de 15 noiembrie 2026, pentru o perioadă de cel puțin 10 zile calendaristice, proiectul procedurii proprii privind facturarea,	Propunem următoarele modificări la art. 7: (4) Opțiunea de alocare produce efecte de la prima zi a primei perioade calendaristice complete ulterioare validării de către furnizor a opțiunii și a listei locurilor eligibile, dar nu mai devreme de data de la care furnizorul are implementate și operaționale sistemele și fluxurile necesare aplicării mecanismului. Furnizorul validează opțiunea și lista locurilor în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea documentației complete. Dacă validarea depinde de confirmări sau date provenite de la operatorul de distribuție ori de la un alt terț, termenul curge de la data primirii acestor date complete. Întârzierile imputabile exclusiv furnizorului se remediază prin aplicarea mecanismului de la prima perioadă completă posibilă și, dacă este cazul, prin corectarea valorilor afectate, fără reconstituirea operațiunilor care nu au produs un rezultat patrimonial defavorabil prosumatorului.	Data producerii efectelor trebuie să fie corelată cu validarea efectivă a eligibilității și cu existența datelor necesare. O obligație de reconstituire automată pentru orice întârziere, independent de efectul economic, poate genera cicluri suplimentare și corecții disproporționate. Referitor la lit. b) de la alin. (5), apreciem că prezenta metodologie trebuie să stea la baza facturării, decontării și alocării valorice multi-loc aplicabile prosumatorilor, pentru a asigura un tratament unitar/abordare unitară, la nivelul tuturor furnizorilor, a acestor procese. Prin urmare, propunem eliminarea din cuprinsul prezentei metodologii a prevederilor privind elaborarea de către furnizori a procedurii proprii privind facturarea, decontarea și alocarea valorică multi-loc aplicabilă prosumatorilor.	Premier Energy Furnizare SA	NU SE ACCEPTĂ. Se mențin termenul de validare și protecția datei producerii efectelor. Operaționalizarea sistemelor furnizorului nu poate constitui o condiție fără termen pentru exercitarea dreptului. Proiectul tratează distinct documentația incompletă și datele de facturare întârziate. Nu este justificată excluderea generică a reconstituirii operațiunilor.

	decontarea și alocarea valorică multi-loc aplicabilă prosumatorilor; forma finală rezultată în urma consultării publice se publică pe pagina proprie de internet și se transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei spre informare, cel târziu la data de 15 decembrie 2026, urmând să se aplice începând cu data de 1 ianuarie 2027. Procedura proprie se întocmește cu respectarea legii, a metodologiei și a principiilor generale și regulilor obligatorii prevăzute în anexa nr. 4 la metodologie.				
15.	Art. 7, alin. (3) din Ordin (...) (3) Actul adițional are ca obiect exclusiv opțiunile și acordul pentru operațiunile de alocare. Acesta nu modifică ciclurile de citire sau de facturare, scadențele facturilor ori celelalte clauze ale contractelor în derulare care nu sunt modificate direct prin lege.		„Art. 3 trebuie corelat cu art. 7 alin. (1). Proiectul recunoaște expres la art. 7 că noua compensare cantitativă se aplică de drept contractelor aflate în derulare la intrarea în vigoare a Legii nr. 160/2026, fără act adițional pentru dispozițiile care operează direct prin lege. În consecință, nicio altă dispoziție a ordinului nu poate condiționa sau amâna aceste efecte până la intrarea în vigoare a unui nou contract-cadru.” ANRE spune: „Actul adițional [...] nu modifică [...] scadențele facturilor ori celelalte clauze	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL. Se delimitează aplicarea noului mecanism de tratament al energiei livrate până la 25 iulie 2026 inclusiv. Regimul anterior trebuie păstrat integral, inclusiv utilizarea reportului și regularizarea la schimbarea furnizorului; acesta nu presupune blocarea necondiționată a tuturor sumelor timp de 24 de luni.

			ale contractelor în derulare care nu sunt modificate direct prin lege.” Ultimele cuvinte sunt esențiale: „care nu sunt modificate direct prin lege”. ANRE recunoaște, deci, principiul superiorității legii asupra contractului. Problema este însă ce anume consideră ANRE că Legea 160/2026 a modificat de drept. Legea introduce o definiție nouă a compensării cantitative, în care furnizorul facturează lunar: energia consumată; energia livrată în limita consumului; energia livrată în exces în perioada de facturare. Iar art. 73¹ alin. (3) obligă furnizorul să realizeze compensarea într-o perioadă de facturare și să deconteze cantitățile respective. Prin urmare, ANRE trebuie să explice: Cum poate noul mecanism legal să se aplice de drept contractelor existente, dar anumite efecte patrimoniale ale vechiului mecanism să continue pe vechile scadențe contractuale? – Solicităm reformulare articol în concordanță cu L.160		
--	--	--	---	--	--

16.	Art. 7, alin. (4) din Ordin (...) (4) Opțiunea produce efecte de la 1 ianuarie 2027 dacă actul adițional prevăzut la alin. (3) este semnat de ambele părți, iar în celelalte cazuri începând cu prima zi a primei perioade calendaristice complete ulterioare îndeplinirii condițiilor de către prosumator. Întârzierea validării sau a configurării informatice imputabilă furnizorului nu amână data producerii efectelor; operațiunile neefectuate la termen se recalculează prin cicluri suplimentare, fără penalități pentru prosumator.		Textul spune: „Opțiunea produce efecte de la 1 ianuarie 2027 dacă actul adițional [...] este semnat de ambele părți...” Aici trebuie făcută o distincție foarte importantă. Dacă „opțiunea” înseamnă numai multi-loc/gaze: Atunci data de 1 ianuarie 2027 poate fi o regulă de implementare a mecanismului opțional, dar trebuie să existe un temei normativ suficient pentru amânarea exercitării dreptului până atunci. Dacă ANRE ar interpreta că întreaga nouă compensare cantitativă începe abia la 1 ianuarie 2027: Asta ar intra în conflict direct cu alin. (1) și cu Art. III din Legea 160/2026. Legea 160/2026 a fost publicată la 23 iulie și a intrat în vigoare la 26 iulie 2026. Art. III spune expres că noua compensare se aplică și contractelor aflate deja în derulare. Mai mult, Art. II îi dă ANRE 60 de zile de la intrarea în vigoare pentru modificarea metodologiei. Legea NU spune în Art. III: „începând cu 1 ianuarie 2027”. De aceea, cerem ANRE să	APCE	SE ACCEPTĂ. Se precizează obiectul opțiunii și se introduce obligația furnizorului de a semna și transmite actul adițional în cel mult cinci zile lucrătoare de la primirea acestuia, semnat de prosumator, și a documentației complete, dacă sunt îndeplinite condițiile de eligibilitate. Semnarea de către furnizor nu poate deveni un drept de veto, iar calendarul opțiunii nu poate fi confundat cu aplicarea de drept a noii compensări.
-----	--	--	--	------	---

			precizeze expres: Data de 1 ianuarie 2027 privește exclusiv opțiunile multi-loc care necesită manifestarea de voință, iar nu drepturile care se aplică de drept conform Art. III din Legea nr. 160/2026. Altfel textul este susceptibil de interpretare abuzivă. Textul spune: „dacă actul adițional [...] este semnat de ambele părți” Mare atenție: Dreptul la multi-loc/gaze este acordat de lege prosumatorului eligibil. Furnizorul nu ar trebui să poată transforma semnarea actului adițional într-un drept de veto. Dacă prosumatorul: este eligibil; depune opțiunea; furnizează documentele; acceptă actul adițional-cadru; furnizorul trebuie să aibă obligația de a semna. Altfel apare situația absurdă: legea îți dă dreptul → tu îl soliciți → furnizorul nu semnează → dreptul nu produce efecte. APCE cere completarea expresă cu un termen maxim în care furnizorul este obligat să semneze. Cerem reformulare.		
--	--	--	--	--	--

17.		Propunem modificarea după cum urmează: <i>Opțiunea produce efecte de la 1 ianuarie 2027 dacă actul adițional prevăzut la alin. (3) este semnat de ambele părți și comunicat de client către furnizor în conformitate cu procedura stabilită la art. 4 (...)</i>	Este necesară stabilirea unui moment cert și verificabil de la care furnizorul ia cunoștință de exercitarea opțiunii de către prosumator și poate proceda la verificarea condițiilor de eligibilitate și la efectuarea operațiunilor necesare. Simpla semnare a actului adițional de către ambele părți nu asigură, în sine, că documentul a fost comunicat furnizorului și că acesta deține informațiile necesare pentru implementarea opțiunii. Corelarea producerii efectelor cu comunicarea actului adițional, prin canalul și procedura stabilite de furnizor, permite stabilirea în mod obiectiv a datei exercitării opțiunii și asigură trasabilitatea operațiunilor efectuate.	Hidroelectrică SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL. Se reține primirea actului adițional semnat de prosumator și a documentației complete ca reper verificabil pentru aplicarea opțiunii. Semnarea documentului nu dovedește întotdeauna primirea lui de către furnizor; totuși, efectele dreptului nu pot depinde de formalități suplimentare stabilite unilateral.
18.	Art. 7, alin. (5) din Ordin (5) Furnizorii de energie electrică au următoarele obligații: a) să transmită prosumatorilor din portofoliu, până cel târziu la data de 1 noiembrie 2026, formularul de opțiune și actul adițional. Netransmiterea acestora nu afectează drepturile care se aplică de drept potrivit Legii nr. 160/2026;		Dacă furnizorii isi stabilesc propriile procedura atunci ANRE are DOAR ROL DECORATIV? Fiecare furnizor: „elaborează [...] procedura proprie privind facturarea, decontarea și alocarea valorică multi-loc” și o transmite ANRE numai:	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL. Se precizează expres că data aplicării opțiunii nu amână dispozițiile legale aplicabile de drept. Procedurile furnizorilor sunt subordonate regulilor obligatorii și controlului ANRE; nu este demonstrată necesitatea unei verificări prelabile universale,

	b) să elaboreze și să publice spre consultare publică, cel târziu la data de 15 noiembrie 2026, pentru o perioadă de cel puțin 10 zile calendaristice, proiectul procedurii proprii privind facturarea, decontarea și alocarea valorică multi-loc aplicabilă prosumatorilor; forma finală rezultată în urma consultării publice se publică pe pagina proprie de internet și se transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei spre informare, cel târziu la data de 15 decembrie 2026, urmând să se aplice începând cu data de 1 ianuarie 2027. Procedura proprie se întocmește cu respectarea legii, a metodologiei și a principiilor generale și regulilor obligatorii prevăzute în anexa nr. 4 la metodologie.		„spre informare”. Asta înseamnă: nu aprobare ANRE; nu avizare ANRE; doar informare. Este adevărat că ANRE limitează libertatea furnizorilor prin metodologie și Anexa 4. Dar discutăm despre: facturare + decontare + bani + multi-loc + drepturi stabilite prin lege. Cerem ca ANRE să aibă cel puțin dreptul și obligația de a verifica conformitatea procedurii înainte de aplicare. Altfel avem zeci de furnizori care pot produce zeci de proceduri diferite pentru exercitarea aceluiași drept legal. Din coroborarea Art. III din Legea 160/2026 + Art. 7 alin. (1) din proiect + Art. 7 alin. (4) rezultă o distincție pe care ANRE trebuie obligată să o scrie fără echivoc: Noul mecanism de compensare cantitativă prevăzut de Legea 160/2026 se aplică de drept contractelor aflate în derulare și nu poate fi amânat până la 1 ianuarie 2027. Data de 1 ianuarie 2027 poate privi exclusiv		fără a fi exclus controlul înaintea aplicării.
--	--	--	--	--	---

			mecanismele/opțiunile suplimentare care presupun manifestarea de voință a prosumatorului, dacă există temei pentru această etapizare. Asta aş pune foarte sus în observațiile APCE, pentru că altfel formularea poate permite furnizorilor să spună: „Până la 31 decembrie 2026 rămâneți pe vechiul mecanism; noua lege o aplicăm din 2027.” Or, Art. III din Legea 160/2026 nu spune asta. Dimpotrivă, stabilește aplicarea noii compensări și contractelor aflate în derulare. Cerem reformulare.		
19.		Este necesară clarificarea sferei de aplicare a obligației prevăzute la alin. (5) lit. a), în ceea ce privește transmiterea actului adițional. Mai precis este necesar a se clarifica dacă este necesar ca actul adițional să fie transmis și acelor prosumatori care au un singur loc de consum/producere în portofoliul furnizorului. Propunem eliminarea obligației prevăzute la art. 7 alin. (5) lit. a) privind transmiterea, în mod distinct, a formularului de	Formularea actuală, prin referirea generică la „prosumatorii din portofoliu”, poate conduce la interpretarea că actul adițional trebuie transmis tuturor prosumatorilor, inclusiv celor care dețin un singur loc de producere și consum și pentru care nu este incident mecanismul de alocare/regularizare multi-loc. Apreciem că este necesar să se precizeze în mod expres	Hidroelectrică SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL. Se elimină obligația transmiterii unui formular de opțiune distinct. Furnizorul informează prosumatorii din portofoliu cu privire la opțiunea multi-loc și la opțiunea distinctă de plată programată, pune la dispoziția acestora actul adițional-cadru prin canalele de comunicare uzuale și îl transmite individual prosumatorului care îl solicită. Informarea se realizează pentru prosumatorii din portofoliu, fără excluderea celor care au un singur loc de producere și consum,

		opțiune către toți prosumatorii din portofoliul furnizorului.	categoria de prosumatori cărora furnizorul trebuie să le transmită actul adițional. Potrivit proiectului de metodologie, formularul de opțiune este reglementat ca anexă la Contractul-cadru și urmează a fi completat în contextul încheierii contractului de furnizare, ca urmare a solicitării formulate de prosumator după intrarea în vigoare a ordinului. În consecință, acesta este specific contractelor noi, încheiate ulterior intrării în vigoare a reglementării. În cazul contractelor de furnizare aflate deja în derulare la data intrării în vigoare a ordinului, modificarea raportului contractual în vederea aplicării noului mecanism urmează să fie realizată, după caz, prin act adițional, astfel încât nu se justifică transmiterea distinctă a formularului de opțiune către toți prosumatorii existenți în portofoliu. Menținerea obligației în forma actuală generează o		exercitarea opțiunilor fiind condiționată de îndeplinirea cerințelor de eligibilitate prevăzute de lege și metodologie.
--	--	---	--	--	--

			suprapunere nejustificată între documentele aplicabile contractelor noi și cele aflate în derulare și poate conduce la interpretarea că furnizorul trebuie să solicite/comunice formularul de opțiune și prosumatorilor care au deja un contract în vigoare. Totodată, este necesară evitarea creării unei incertitudini cu privire la natura juridică și efectele formularului de opțiune transmis unui prosumator care are deja un contract în vigoare, în condițiile în care modificarea drepturilor și obligațiilor contractuale existente trebuie reflectată prin instrumentul contractual corespunzător, respectiv actul adițional.		
20.	Art. 7, alin. (6) din Ordin (...) (6) Facturile emise în temeiul regimului anterior și creanțele născute sub acel regim își păstrează documentul de origine și scadența inițială, inclusiv scadența de 24 de luni, după caz, și se tratează la scadență potrivit metodologiei și anexei nr. 4 la metodologie, prin		Legea 160/2026 și chiar proiectul ANRE desființează pentru noul regim reportarea excedentului timp de 24 luni. Excedentul prosumatorului ≤ 200 kW devine lunar o creanță bănească, iar soldul pozitiv trebuie plătit în cont la scadența facturii aferente	APCE	NU SE ACCEPTĂ. Se păstrează plata la scadența documentului de origine și corelarea scadențelor pentru aceeași perioadă de facturare. Termenul uniform propus nu este fundamentat în raport cu mecanismul creanțelor reciproce și ar necesita modificări ale scadențelor și condițiilor contractuale. Respingerea nu se

	aplicarea procedurii proprii a furnizorului.		aceleiași perioade de facturare. Problema reală a proiectului ANRE este alta: ANRE nu a avut curajul să scrie simplu și fără echivoc „furnizorul achită prosumatorului soldul pozitiv în maximum X zile de la emiterea facturii”, ci a legat plata de scadența stabilită prin contractul de furnizare. APCE în consultarea publică, cere expres introducerea unui termen imperativ — de exemplu maximum 15 zile de la emiterea documentului — astfel încât furnizorul să nu aibă nicio libertate contractuală asupra momentului plății. Cerem reformulare.		întemeiază pe lipsa generală a competenței ANRE.
21.		Text propus: <i>(6) Facturile emise în temeiul regimului anterior și creanțele născute sub acel regim își păstrează documentul de origine, iar termenul lor de plată este cel stabilit prin ordinul privind măsurile tranzitorii pentru aplicarea mecanismului de compensare cantitativă. Acestea se tratează potrivit metodologiei și anexei nr. 4 la metodologie, prin</i>	Aceasta este propunerea cu cea mai mare importanță practică. Menținerea expresă a scadenței de 24 de luni în corpul Proiect_CC ar consolida, pentru încă doi ani, exact mecanismul pe care Legea nr. 160/2026 l-a eliminat, și ar face inoperante eventualele modificări aduse Proiect_CD. Se impune, corelativ, verificarea și	PETROV STEFAN-MARIAN	SE ACCEPTĂ PARȚIAL. Se elimină interpretarea blocării necondiționate a tuturor soldurilor istorice timp de 24 de luni. Se păstrează întregul regim anterior, inclusiv utilizarea reportului și regularizarea la schimbarea furnizorului; nu există un termen unic de plată identificat în proiectul tranzitoriu.

		<i>aplicarea procedurii proprii a furnizorului.</i>	adaptarea trimiterilor la scadența originală din anexa nr. 4 la metodologie, art. 6 alin. (2) lit. b).		
22.	Art. 9 din Ordin (1) Până la data de 31 decembrie 2026, furnizorii adaptează sistemele informatice și fluxurile operaționale pentru aplicarea integrală a metodologiei și a anexei nr. 4 la metodologie, prin procedura proprie publicată și transmisă la ANRE spre informare. (2) Furnizorii pot utiliza arhitecturile informatice și modelele de date, dacă acestea asigură rezultatul valoric, ordinea, termenele, scadențele și trasabilitatea prevăzute de metodologie și de anexa nr. 4 la metodologie. (3) Ordinea locurilor-sursă și ordinea facturilor rezultă exclusiv din regulile prevăzute în anexa nr. 4 la metodologie. (4) Dacă, în exercitarea atribuțiilor sale de monitorizare și control, ANRE constată că procedura proprie nu respectă legea, metodologia sau anexa nr. 4 la metodologie, solicită furnizorului remedierea neconformităților identificate într-un termen stabilit în funcție de natura și complexitatea acestora.	Propunem modificarea art. 9 după cum urmează: Art. 9. — (1) Până la data de 31 decembrie 2026 30 iunie 2027, furnizorii adaptează sistemele informatice și fluxurile operaționale pentru aplicarea integrală a metodologiei și a anexei nr. 4 la metodologie, prin procedura proprie publicată și transmisă la ANRE spre informare. (2) Furnizorii pot utiliza arhitecturile informatice și modelele de date, dacă acestea asigură rezultatul valoric, ordinea, termenele, scadențele și trasabilitatea prevăzute de metodologie și de anexa nr. 4 la metodologie. (3) Ordinea locurilor-sursă și ordinea facturilor rezultă exclusiv din regulile prevăzute în anexa nr. 4 la metodologie. (4) Dacă, în exercitarea atribuțiilor sale de monitorizare și control, ANRE constată că procedura proprie nu respectă legea, metodologia sau anexa nr. 4 la metodologie, solicită furnizorului remedierea neconformităților identificate într-un termen stabilit	Propunerile sunt în linie cu propunerea de mai sus privind eliminarea din cuprinsul prezentei metodologii a prevederilor privind elaborarea de către furnizori a procedurii proprii privind facturarea, decontarea și alocarea valorică multi-loc aplicabilă prosumatorilor. În ceea ce privește termenul pentru implementarea noii metodologii, dată fiind complexitatea acesteia și amploarea adaptărilor pe care le presupune din perspectiva sistemelor informatice și fluxurilor operaționale ale furnizorilor, propunem prelungirea acestuia conform propunerii alăturate.	Engie Romania SA AFEER Premier Energy Furnizare SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ. Se păstrează termenul propus în proiect și obligațiile privind procedura, remedierea și corectarea operațiunilor. Nu sunt prezentate date care să justifice extinderea până la 30 iunie 2027; publicarea metodologiei nu înlocuiește garanțiile privind conformitatea procedurii și repararea erorilor.

	(5) Furnizorul transmite ANRE și publică pe pagina proprie de internet forma corectată a procedurii în termenul stabilit potrivit alin. (4). Aplicarea unei proceduri neconforme nu poate restrânge drepturile prosumatorului și nu înlătură obligația furnizorului de a reconstitui și corecta operațiunile efectuate eronat.	în funcție de natura și complexitatea acestora. (5) Furnizorul transmite ANRE și publică pe pagina proprie de internet forma corectată a procedurii în termenul stabilit potrivit alin. (4). Aplicarea unei proceduri neconforme nu poate restrânge drepturile prosumatorului și nu înlătură obligația furnizorului de a reconstitui și corecta operațiunile efectuate eronat. (5) Furnizorul publică pe pagina proprie de internet prezenta metodologie.	Ref alin. (5) nou propus – propunem publicarea pe pagina de internet a prezentei metodologii, în corelare cu propunerea de eliminare a procedurii proprii.	Premier Energy Furnizare SA ACUE (Furnizare)	
23.	Art. 9 din Ordin (1) Până la data de 31 decembrie 2026, furnizorii adaptează sistemele informatice și fluxurile operaționale pentru aplicarea integrală a metodologiei și a anexei nr. 4 la metodologie, prin procedura proprie publicată și transmisă la ANRE spre informare. (2) Furnizorii pot utiliza arhitecturile informatice și modelele de date, dacă acestea asigură rezultatul valoric, ordinea, termenele, scadențele și trasabilitatea prevăzute de metodologie și de anexa nr. 4 la metodologie. (3) Ordinea locurilor-sursă și ordinea facturilor rezultă exclusiv	Propunem modificarea art. 9 după cum urmează: Art. 9. — (1) Până la data de 31 decembrie 2026 30 iunie 2027, furnizorii adaptează sistemele informatice și fluxurile operaționale pentru aplicarea integrală a metodologiei și a anexei nr. 4 la metodologie, prin procedura proprie publicată și transmisă la ANRE spre informare. (2) Furnizorii pot utiliza arhitecturile informatice și modelele de date, dacă acestea asigură rezultatul valoric, ordinea, termenele, scadențele și trasabilitatea prevăzute de	(1) in corelare cu propunerile de mai sus privind termenul de implementare (2),(3),(4) si (5) propunere eliminare - solicitam reconsiderarea necesitatii Anexei nr.4 si Procedurii proprii – a se vedea observatiile generale	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ. Se păstrează regulile privind libertatea tehnică, ordinea operațiunilor și remedierea neconformităților. Anexa nr. 4 fixează rezultatul obligatoriu și garanțiile mecanismului, fără a impune o arhitectură informatică; eliminările și prelungirea solicitate nu sunt suficient fundamentate.

	din regulile prevăzute în anexa nr. 4 la metodologie. (4) Dacă, în exercitarea atribuțiilor sale de monitorizare și control, ANRE constată că procedura proprie nu respectă legea, metodologia sau anexa nr. 4 la metodologie, solicită furnizorului remedierea neconformităților identificate într-un termen stabilit în funcție de natura și complexitatea acestora. (5) Furnizorul transmite ANRE și publică pe pagina proprie de internet forma corectată a procedurii în termenul stabilit potrivit alin. (4). Aplicarea unei proceduri neconforme nu poate restrânge drepturile prosumatorului și nu înlătură obligația furnizorului de a reconstitui și corecta operațiunile efectuate eronat.	metodologie și de anexa nr. 4 la metodologie. (3) Ordinea locurilor sursă și ordinea facturilor rezultă exclusiv din regulile prevăzute în anexa nr. 4 la metodologie. (4) Dacă, în exercitarea atribuțiilor sale de monitorizare și control, ANRE constată că procedura proprie nu respectă legea, metodologia sau anexa nr. 4 la metodologie, solicită furnizorului remedierea neconformităților identificate într-un termen stabilit în funcție de natura și complexitatea acestora. (5) Furnizorul transmite ANRE și publică pe pagina proprie de internet forma corectată a procedurii în termenul stabilit potrivit alin. (4). Aplicarea unei proceduri neconforme nu poate restrânge drepturile prosumatorului și nu înlătură obligația furnizorului de a reconstitui și corecta operațiunile efectuate eronat.			
24.	Art. 9 alin. (1) din Ordin (1) Până la data de 31 decembrie 2026, furnizorii adaptează sistemele informatice și fluxurile operaționale pentru aplicarea integrală a metodologiei și a anexei nr. 4 la metodologie, prin procedura proprie publicată și transmisă la ANRE spre informare.		ANRE nu poate transforma 31 decembrie 2026 într-un moratoriu de facto. Furnizorul nu trebuie să poată spune: „Nu avem sistemele informatice adaptate; aplicăm Legea 160 abia de la 1 ianuarie 2027.” „Adaptarea sistemelor	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL. Se precizează expres că termenul de adaptare nu suspendă și nu amână aplicarea de drept prevăzută la art. 7 alin. (1). Existența unui termen tehnic nu poate justifica neaplicarea legii; existența regularizării PZU nu dovedește implementarea tuturor

	(...) (5) Furnizorul transmite ANRE și publică pe pagina proprie de internet forma corectată a procedurii în termenul stabilit potrivit alin. (4). Aplicarea unei proceduri neconforme nu poate restrânge drepturile prosumatorului și nu înlătură obligația furnizorului de a reconstitui și corecta operațiunile efectuate eronat.		informatică și fluxurilor operaționale nu suspendă și nu amână aplicarea drepturilor care operează de drept potrivit Legii nr. 160/2026.” Cerem un termen rezonabil având în vedere ca TOTI furnizorii au în portofoliu prosumatori din gama 200-400 kw carora le deconteaza financiar lunar energia. Decisii sisteme informatice ale furnizorilor deja sunt adaptate functional. Cerem reformulare. Apare întrebarea legitimă: De ce să reparăm prejudiciul după ce s-a produs, dacă ANRE poate verifica procedura înainte să fie aplicată? Mai ales că vor exista sute de mii de prosumatori. „Termenul de 31 decembrie 2026 prevăzut la art. 9 alin. (1) poate reprezenta exclusiv un termen pentru finalizarea adaptărilor tehnice și informatice necesare mecanismelor care presupun asemenea adaptări și nu poate constitui un termen de amânare a		operațiunilor multi-loc. Nu se instituie verificarea prealabilă universală a procedurilor.
--	--	--	--	--	---

			drepturilor care operează direct în temeiul Legii nr. 160/2026. Art. III al Legii nr. 160/2026 stabilește expres aplicarea compensării cantitative inclusiv contractelor aflate în derulare, iar lipsa adaptării sistemelor informatice ale furnizorului nu poate suspenda efectele unei norme legale în vigoare.” Și am adăuga o a doua observație: „Procedurile proprii ale furnizorilor care afectează facturarea, decontarea și alocarea unor creanțe ale prosumatorilor nu ar trebui să fie transmise ANRE exclusiv «spre informare», cu un control ulterior producerii efectelor. Se impune un mecanism de verificare a conformității care să prevină aplicarea unor proceduri contrare legii, nu doar repararea ulterioară a consecințelor acestora.” În Decizia nr. 391/2026, CCR descrie expres noul regim legislativ pentru 0–200 kW ca fiind „compensare cantitativă” și menționează „posibilitatea de a solicita furnizorilor [...]		
--	--	--	--	--	--

			compensarea cantitativă lunară, respectiv decontarea cantităților de energie electrică în acest proces”. Cerem reformulare.		
25.	Art. 11 din Ordin (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2027.	Propunem modificarea art. 11 după cum urmează: Art. 11. — (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie iulie 2027.	Propunere corelată cu cele formulate anterior	Premier Energy Furnizare SA	NU SE ACCEPTĂ. Se păstrează data din art. 11 alin. (1). Prelungirea nu este susținută prin elemente noi și, operată izolat, lasă necorelate datele aplicării metodologiei, contractelor și mecanismului multi-loc.
26.	Art. 11 din Ordin (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2027. (2) Prin excepție de la alin. (1), art. 7 alin. (5) și art. 9 din prezentul ordin, precum și art. 3, art. 4, art. 5, art. 7 alin. (2)-(4), art. 15, art. 17 alin. (4), art. 20 alin. (2) și art. 21 din metodologia prevăzută în anexă, împreună cu anexele nr. 3 și 4 la metodologie, intră în vigoare la data publicării prezentului ordin, exclusiv în scopul elaborării, consultării, transmiterii și publicării procedurilor proprii, al exprimării și validării opțiunilor prosumatorilor și al pregătirii implementării mecanismului. Operațiunile de facturare, decontare și alocare valorică multi-loc întemeiate pe	Propunem modificarea art. 11 după cum urmează: Art. 11. — (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie iulie 2027. (2) Prin excepție de la alin. (1), art. 7 alin. (5) și art. 9 din prezentul ordin, precum și art. 3, art. 4, art. 5, art. 7 alin. (2)-(4), art. 15, art. 17 alin. (4), art. 20 alin. (2) și art. 21 din metodologia prevăzută în anexă, împreună cu anexele nr. 3 și 4 la metodologie, intră în vigoare la data publicării prezentului ordin, exclusiv în scopul elaborării, consultării, transmiterii și publicării procedurilor proprii , al exprimării și validării opțiunilor prosumatorilor și al pregătirii implementării mecanismului.	Propunerile sunt pentru corelare cu cele de mai sus și pentru claritate.	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ. Se păstrează delimitarea temporală și referirile la procedura proprie. Extinderea până în iunie–iulie 2027 nu este fundamentată, iar propunerea păstrează necorelat operațiunii începând din ianuarie. Contractele existente la intrarea în vigoare a legii sunt deja incluse în categoria reglementată.

	aceste dispoziții se efectuează începând cu data de 1 ianuarie 2027. (3) Metodologia prevăzută în anexa la prezentul ordin se aplică contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate începând cu data de 1 ianuarie 2027. (4) Contractelor de vânzare-cumpărare aflate în derulare, precum și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026 inclusiv, li se aplică Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, în măsura în care prevederile acestuia sunt compatibile cu Legea nr. 160/2026, precum și dispozițiile Ordinului președintelui ANRE nr. /2026 privind stabilirea unor măsuri tranzitorii pentru aplicarea mecanismului de compensare cantitativă în cazul contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice aflate în derulare și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026. (5) Prin excepție de la alin. (4), opțiunea multi-loc pentru contractele prevăzute la același alineat se exercită prin actul adițional-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la metodologia aprobată prin prezentul ordin, iar alocarea se efectuează potrivit anexei nr. 4 și procedurii proprii a furnizorului. (6) Aplicarea alin. (4) și (5) nu determină înlocuirea, novarea sau	Operațiunile de facturare, decontare și alocare valorică multi-loc întemeiate pe aceste dispoziții se efectuează începând cu data de 1 ianuarie 2027. (3) Metodologia prevăzută în anexa la prezentul ordin se aplică contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate începând cu data de 1 ianuarie iulie 2027. (4) Contractelor de vânzare-cumpărare aflate în derulare la data intrării în vigoare a Legii nr. 160/2026, precum și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026 30 iunie 2027 inclusiv, li se aplică Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, în măsura în care prevederile acestuia sunt compatibile cu Legea nr. 160/2026, precum și dispozițiile Ordinului președintelui ANRE nr. /2026 privind stabilirea unor măsuri tranzitorii pentru aplicarea mecanismului de compensare cantitativă în cazul contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice aflate în derulare și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026 30 iunie 2027. (5) Prin excepție de la alin. (4), opțiunea multi-loc pentru contractele prevăzute la același alineat se exercită prin actul			
--	---	---	--	--	--

	încetarea contractelor aflate în derulare și nu modifică documentele, creanțele și scadențele născute anterior.	adițional-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la metodologia aprobată prin prezentul ordin, iar alocarea se efectuează potrivit anexei nr. 4 și procedurii proprii a furnizorului. (6) Aplicarea alin. (4) și (5) nu determină înlocuirea, novarea sau încetarea contractelor aflate în derulare și nu modifică documentele, creanțele și scadențele născute anterior.			
27.	Art. 11 din Ordin (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2027. (2) Prin excepție de la alin. (1), art. 7 alin. (5) și art. 9 din prezentul ordin, precum și art. 3, art. 4, art. 5, art. 7 alin. (2)-(4), art. 15, art. 17 alin. (4), art. 20 alin. (2) și art. 21 din metodologia prevăzută în anexă, împreună cu anexele nr. 3 și 4 la metodologie, intră în vigoare la data publicării prezentului ordin, exclusiv în scopul elaborării, consultării, transmiterii și publicării procedurilor proprii, al exprimării și validării opțiunilor prosumatorilor și al pregătirii implementării mecanismului. Operațiunile de facturare, decontare și alocare valorică multi-loc întemeiate pe aceste dispoziții se efectuează începând cu data de 1 ianuarie 2027.	Propunem modificarea art. 11 după cum urmează: Art. 11. — (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie iulie 2027. (2) Prin excepție de la alin. (1), art. 7 alin. (5) și art. 9 din prezentul ordin, precum și art. 3, art. 4, art. 5, art. 7 alin. (2)-(4), art. 15, art. 17 alin. (4), art. 20 alin. (2) și art. 21 din metodologia prevăzută în anexă, împreună cu anexele nr. 3 și 4 la metodologie, intră în vigoare la data publicării prezentului ordin, exclusiv în scopul elaborării, consultării, transmiterii și publicării procedurilor proprii, al exprimării și validării opțiunilor prosumatorilor și al pregătirii implementării mecanismului. Operațiunile de facturare, decontare și alocare valorică multi-loc întemeiate pe aceste dispoziții		PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ. Se păstrează calendarul și aplicabilitatea anticipată a anexelor necesare pregătirii opțiunilor. Eliminările propuse afectează instrumentele de exprimare, validare și executare a opțiunii, fără o soluție alternativă; prelungirea nu este fundamentată prin date suplimentare.

(3) Metodologia prevăzută în anexa la prezentul ordin se aplică contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate începând cu data de 1 ianuarie 2027. (4) Contractelor de vânzare-cumpărare aflate în derulare, precum și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026 inclusiv, li se aplică Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, în măsura în care prevederile acestuia sunt compatibile cu Legea nr. 160/2026, precum și dispozițiile Ordinului președintelui ANRE nr. /2026 privind stabilirea unor măsuri tranzitorii pentru aplicarea mecanismului de compensare cantitativă în cazul contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice aflate în derulare și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026. (5) Prin excepție de la alin. (4), opțiunea multi-loc pentru contractele prevăzute la același alineat se exercită prin actul adițional-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la metodologia aprobată prin prezentul ordin, iar alocarea se efectuează potrivit anexei nr. 4 și procedurii proprii a furnizorului. (6) Aplicarea alin. (4) și (5) nu determină înlocuirea, novarea sau încetarea contractelor aflate în derulare și nu modifică	se efectuează începând cu data de 1 ianuarie iulie 2027. (3) Metodologia prevăzută în anexa la prezentul ordin se aplică contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate începând cu data de 1 ianuarie iulie 2027. (4) Contractelor de vânzare-cumpărare aflate în derulare, precum și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026 30 iunie 2027 inclusiv, li se aplică Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, în măsura în care prevederile acestuia sunt compatibile cu Legea nr. 160/2026, precum și dispozițiile Ordinului președintelui ANRE nr. /2026 privind stabilirea unor măsuri tranzitorii pentru aplicarea mecanismului de compensare cantitativă în cazul contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice aflate în derulare și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026. (5) Prin excepție de la alin. (4), opțiunea multi-loc pentru contractele prevăzute la același alineat se exercită prin actul adițional-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la metodologia aprobată prin prezentul ordin, iar alocarea se efectuează potrivit anexei nr. 4 și procedurii proprii a furnizorului.			
--	---	--	--	--

	documentele, creanțele și scadențele născute anterior.	(6) Aplicarea alin. (4) și (5) nu determină înlocuirea, novarea sau încetarea contractelor aflate în derulare și nu modifică documentele, creanțele și scadențele născute anterior.			
28.	Art. 11 din Ordin (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2027.	Propunem decalarea termenului de intrare în vigoare a Ordinului până la data de 1 aprilie 2027.	Aplicarea mecanismului instituit prin proiectul de ordin presupune operațiuni semnificative de analiză, dezvoltare, adaptare, integrare și testare a sistemelor informatice și a fluxurilor operaționale ale furnizorilor. Având în vedere complexitatea mecanismului de alocare valorică multi-loc, inclusiv necesitatea implementării unor reguli distincte privind determinarea locurilor-sursă și a locurilor beneficiare, ordinea de procesare, efectuarea și reversarea alocărilor, gestionarea corecțiilor și asigurarea reconcilierii valorilor, considerăm necesară acordarea unei perioade suficiente pentru implementarea și testarea corespunzătoare a soluțiilor informatice. În acest sens, propunem stabilirea datei de 1 aprilie 2027 ca dată de intrare în vigoare, pentru a	Hidroelectrica SA	NU SE ACCEPTĂ. Se păstrează data prevăzută în proiect. Activitățile informatice enumerate sunt relevante, dar nu sunt însoțite de durate și dependențe care să justifice data de 1 aprilie 2027; sunt necesare și corelări ale întregului calendar.

			permite realizarea etapelor de dezvoltare, testare și punere în producție fără afectarea proceselor de facturare și decontare și, implicit, a drepturilor prosumatorilor.		
29.	Art. 11 alin. (3) din Ordin (...) (3) Metodologia prevăzută în anexa la prezentul ordin se aplică contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate începând cu data de 1 ianuarie 2027. (4) Contractelor de vânzare-cumpărare aflate în derulare, precum și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026 inclusiv, li se aplică Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, în măsura în care prevederile acestuia sunt compatibile cu Legea nr. 160/2026, precum și dispozițiile Ordinului președintelui ANRE nr. /2026 privind stabilirea unor măsuri tranzitorii pentru aplicarea mecanismului de compensare cantitativă în cazul contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice aflate în derulare și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026. (5) Prin excepție de la alin. (4), opțiunea multi-loc pentru contractele prevăzute la același alineat se exercită prin actul		Pentru contractele noi după 1 ianuarie, este clar. Dar atunci apare întrebarea: Ce se întâmplă cu cele câteva sute de mii de contracte existente? Cerem reformulare cu precizări exacte. ANRE nu poate păstra din Ordinul 15/2022 exact acele prevederi care au devenit incompatibile cu Legea 160/2026. Cerem anulare - reformulare	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL. Se precizează operațiunile vizate de data aplicării și reperul temporal al creanțelor protejate. Se elimină posibilitatea confundării calendarului alocării cu efectele directe ale legii și a protejării unor scadențe neconforme; dispozițiile compatibile ale Ordinului nr. 15/2022 rămân aplicabile.

	adițional-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la metodologia aprobată prin prezentul ordin, iar alocarea se efectuează potrivit anexei nr. 4 și procedurii proprii a furnizorului. (6) Aplicarea alin. (4) și (5) nu determină înlocuirea, novarea sau încetarea contractelor aflate în derulare și nu modifică documentele, creanțele și scadențele născute anterior.		Aici ANRE încearcă să blindeze juridic scadențele vechi. Și trebuie observat cuvântul: „născute anterior” Anterior cui? Publicării ordinului? 1 ianuarie 2027? Intrării în vigoare a Legii 160/2026? Formularea trebuie precizată. Pentru că diferența este enormă. „Sintagma «creanțele și scadențele născute anterior» trebuie să indice expres momentul juridic de referință. O normă tranzitorie poate proteja efectele juridice deja produse sub legea veche, dar nu poate transforma neretroactivitatea într-un mecanism de ultraactivitate a vechii reglementări asupra energiei produse și creanțelor născute sub legea nouă.” „Art. 11 trebuie reformulat astfel încât să rezulte fără echivoc că data de 1 ianuarie 2027 reprezintă data aplicării integrale a noii metodologii și a mecanismelor tehnice/opționale aferente,	
--	--	--	--	--

			iar nu o amânare a drepturilor care operează direct în temeiul Legii nr. 160/2026. Menținerea tranzitorie a Ordinului ANRE nr. 15/2022 poate privi exclusiv dispozițiile compatibile cu legea nouă și nu poate perpetua, pentru energia produsă după momentul aplicării Legii nr. 160/2026, mecanisme pe care aceasta le-a modificat sau eliminat.” Cerem reformulare.		
30.	Art nou nr. 12	(1) Furnizorul nu răspunde pentru întârzieri, diferențe, corecții sau imposibilitatea temporară de efectuare a unei operațiuni determinate de lipsa, transmiterea cu întârziere, caracterul incomplet ori corectarea ulterioară a datelor operatorului de distribuție, de documente/informații inexacte ale prosumatorului sau de alte cauze neimputabile furnizorului. (2) Termenele prevăzute în sarcina furnizorului încep să curgă de la data la care acesta dispune de toate datele și documentele complete, valide și necesare. (3) Furnizorul efectuează operațiunea sau corecția într-un termen rezonabil de la înlăturarea cauzei, fără aplicarea de penalități	Propunem introducerea unui nou articol . Regula este necesară pentru procesele de contractare, facturare, alocare și corecții, asigurând ca responsabilitatea să revină părții care deține controlul efectiv asupra cauzei întârzierii..	Premier Energy Furnizare SA	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduce articolul propus privind exonerarea generală pentru cauze neimputabile. Se păstrează regulile speciale pentru datele întârziate și termenele de corecție. Cauzele neimputabile se apreciază potrivit legii și obligațiilor concrete; ele nu justifică exonerarea generală, suspendarea tuturor termenelor sau înlăturarea obligației de remediere. Estimarea se utilizează numai în condițiile permise. În urma reanalizării, anexa nr. 4 prevede, la art. 12, un singur ciclu ordinar lunar de alocare, cu moment de referință To și moment al închiderii; datele primite ulterior se facturează și se corectează în cel mult 5 zile

		pentru perioada neimputabilă acestuia.”			lucrătoare de la primirea lor completă, fără un nou ciclu de selecție, iar valorile rezultate participă la următorul ciclu ordinar numai dacă mai sunt disponibile potrivit legii. Plata unei sume scadente nu se amână pentru a aștepta acel ciclu (art. 12 alin. (2) și (4) din anexa nr. 4). Limitarea la un singur ciclu lunar rezultă din această arhitectură, nu din exonerarea solicitată.
31.	Art. 1 din Metodologie (1) Prezenta metodologie stabilește: (...) c) regulile de determinare și utilizare valorică a excedentului pentru alte locuri ale aceluiași prosumator; (...) h) principiile generale privind elaborarea și aplicarea procedurilor de alocare valorică multi-loc, precum și cerințele minimale aplicabile procedurilor proprii ale furnizorilor.	Propunem următoarele modificări la alin. (1) al art. 1: c) regulile de determinare și utilizare valorică a excedentului cantității în exces pentru alte locuri de consum ale aceluiași prosumator; h) principiile generale privind elaborarea și aplicarea procedurilor de alocare valorică multi-loc; precum și cerințele minimale aplicabile procedurilor proprii ale furnizorilor.	Pentru claritate, respectiv în linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se menține soluția de la lit. c). La lit. h) se menține obligația privind procedurile proprii, cu reformularea necesară pentru includerea mecanismului distinct de plată programată. Cerințele procedurilor proprii asigură aplicarea obligatorie și verificabilă a metodologiei.
32.	Art. 2 alin. (1) din Metodologie (1) Mecanismul de compensare cantitativă se aplică, la cerere, locurilor de producere și consum cu putere instalată de cel mult 200 kW, iar mecanismul de regularizare financiară locurilor cu putere instalată mai mare de 200 kW și de cel mult 400 kW, cu excepțiile		Concluzia juridică APCE Legea nr. 160/2026 instituie pentru prosumatorii cu instalații de până la 200 kW un mecanism lunar de compensare cantitativă și decontare. Proiectul ANRE confirmă expres acest lucru prin art. 12 alin. (4),	APCE	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduce termenul general de maximum 15 zile de la emiterea documentului. Plata la scadență rămâne obligatorie, iar excedentul nou nu se reportează în kWh. Durata propusă nu este fundamentată prin raportare la scadențele corelate și

	prevăzute de lege pentru autorități și instituții publice.		stabilind că energia livrată în exces „se facturează și se decontează valoric în perioada în care a fost livrată”, perioada de facturare fiind luna calendaristică. În consecință, sintagma introdusă de ANRE — „plata la scadența documentului de origine” — este acceptabilă numai dacă scadența reprezintă termenul normal de plată aferent documentului lunar. Ea nu poate constitui temei pentru reportarea plății excedentului în luni sau ani și, cu atât mai puțin, pentru reintroducerea indirectă a mecanismului de 24 de luni eliminat pentru creanțele născute sub noul regim. Orice interpretare contrară ar transforma obligația legală de decontare lunară într-o simplă evidențiere contabilă a creanței și ar lipsi de efect util modificarea adusă prin Legea nr. 160/2026. Mai mult, faptul că ANRE menține explicit 24 de luni numai pentru creanțele vechi întărește interpretarea		fluxurile de emitere și comunicare; modificarea necesită o justificare distinctă.
--	--	--	---	--	---

			că acest termen nu poate supraviețui pentru energia injectată în noul regim. APCE considera acesta unul dintre cele mai puternice puncte de atac juridic viitor în contencios asupra proiectului, dar ținta corectă nu este să spunem că ANRE a eliminat decontarea lunară — pentru că art. 12 alin. (4) chiar o recunoaște — ci să cerem ANRE să stabilească expres și neechivoc termenul maxim de plată a creanței rezultate din fiecare decontare lunară, astfel încât furnizorul să nu poată stabili contractual o scadență care anulează în fapt caracterul lunar al mecanismului. Legea 160/2026 și chiar proiectul ANRE desființează pentru noul regim reportarea excedentului timp de 24 luni. Excedentul prosumatorului ≤200 kW devine lunar o creanță bănească, iar soldul pozitiv trebuie plătit în cont la scadența facturii aferente aceleiași perioade de facturare. Problema reală a proiectului ANRE este alta: ANRE nu a avut		
--	--	--	---	--	--

			curajul să scrie simplu și fără echivoc „furnizorul achită prosumatorului soldul pozitiv în maximum X zile de la emiterea facturii”, ci a legat plata de scadența stabilită prin contractul de furnizare. APCE în consultarea publică, cerem exact introducerea unui termen imperativ — de exemplu maximum 15 zile de la emiterea documentului — astfel încât furnizorul să nu aibă nicio libertate contractuală asupra momentului plății. Cerem reformulare.		
33.	Art. 2 alin. (1) din Metodologie (1) Mecanismul de compensare cantitativă se aplică, la cerere, locurilor de producere și consum cu putere instalată de cel mult 200 kW, iar mecanismul de regularizare financiară locurilor cu putere instalată mai mare de 200 kW și de cel mult 400 kW, cu excepțiile prevăzute de lege pentru autorități și instituții publice.	Propunem modificarea alin. (1) al art. 2 după cum urmează: Art. 2. — (1) Mecanismul de compensare cantitativă se aplică, la cerere, locurilor de producere și consum cu putere instalată de cel mult 200 kW, iar mecanismul de regularizare financiară locurilor cu putere instalată mai mare de 200 kW și de cel mult 400 kW, cu excepțiile prevăzute de lege pentru autorități și instituții publice.	Spiritul în care au fost interpretate, până în prezent, prevederile din Legea nr. 123/2012 privind prosumatorii, este acela că mecanismele de compensare cantitativă/regularizare financiară sunt corelative dreptului prosumatorilor de a vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică furnizorilor de energie electrică cu care aceștia încheie/au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice.	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se menține sintagma „la cerere”. Solicitarea prosumatorului este prevăzută de art. 73¹ din Legea nr. 123/2012. Aceasta privește accesul la mecanism și nu condiționează de o cerere repetată aplicarea de drept a modificărilor legale contractelor în derulare.

			După cum prevede și Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, prosumatorii pot vinde prin mecanismele de compensare/regularizare prevăzute de lege energia electrică produsă și livrată în rețelele electrice furnizorilor de energie electrică cu care aceștia, în calitate de consumatori finali, au încheiat/încheie contract de furnizare a energiei electrice. Prin urmare, propunem modificarea în sensul alăturat.		
34.	Art. 3 alin. (1) din Metodologie (1) Termenii utilizați au semnificația prevăzută în Legea nr. 123/2012, în Codul fiscal și în reglementările ANRE aplicabile. (...)	Se propune completarea art. 3 cu o definiție a sintagmei „energie activă”, prin precizarea elementelor avute în vedere la determinarea valorii acesteia, în vederea corelării terminologiei utilizate în prezentul ordin cu cea prevăzută în Regulamentul de furnizare a energiei electrice la	Clarificarea este necesară pentru evitarea unor interpretări diferite cu privire la conținutul prețului avut în vedere la determinarea valorii energiei electrice produse și livrate de prosumator. Regulamentul de furnizare	Hidroelectrică SA	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduce o definiție autonomă a „energiei active”. Componentele relevante pentru energia livrată sunt stabilite prin definiția prețului de decontare (art. 3 alin. (2) pct. 35) și art. 13 alin. (2) și (10). Acest preț nu se confundă cu componenta de

		clienții finali, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023.	aprobat prin Ordinul ANRE nr. 5/2023 utilizează în mod distinct noțiunile de componentă de achiziție, componentă de furnizare și preț final, motiv pentru care este necesară o terminologie unitară între cele două reglementări. În lipsa unei asemenea precizări, utilizarea sintagmei „energie activă” poate genera confuzii cu privire la elementele de preț care intră în calculul valorii energiei și, implicit, cu privire la raportul dintre prețul energiei achiziționate de furnizor și prețul final facturat clientului.		achiziție sau cu prețul final de furnizare.
35.	Art. 3 alin. (2) din Metodologie (2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații: 3. cantitate în exces — diferența pozitivă dintre energia electrică livrată și energia electrică consumată din rețea la același loc de producere și consum și în aceeași perioadă de facturare; 5. ciclu suplimentar — execuția distinctă a algoritmului, cu un nou moment de referință, declanșată de primirea întârziată a datelor	Propunem următoarele modificări la art. 3: 3. cantitate în exces — diferența pozitivă dintre energia electrică livrată în rețea și energia electrică consumată din rețea la același loc de producere și consum și în aceeași perioadă de facturare; 5. ciclu suplimentar — execuția distinctă a algoritmului, cu un nou moment de referință, declanșată de primirea întârziată a datelor validate, de ajungerea la scadență a unei facturi aferente regimului	O parte dintre propuneri sunt pentru claritate/ în linie cu propunerile de mai sus. Propunem eliminarea decontului de alocare definit la pct. 11 în condițiile în care singurul document opozabil din punct de vedere fiscal între furnizor și prosumator este factura. Propunem eliminarea ciclului suplimentar de	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se acceptă eliminarea noțiunii de ciclu suplimentar ca execuție distinctă a algoritmului. Se mențin decontul de alocare, procedura proprie și celelalte definiții necesare, corelate cu arhitectura unui singur ciclu ordinar lunar. Pragul legal de 100 lei pentru plăți în plus nu se extinde asupra creanțelor pentru energia vândută.

	validate, de ajungerea la scadență a unei facturi aferente regimului anterior sau de soluționarea unei contestații; 6. ciclu de corecție — ciclul suplimentar prin care se înregistrează efectele unui document de corecție, se reversează operațiunile afectate, se restaurează valorile la sursele inițiale și se efectuează, după caz, realocarea ori plata; 10. contract reglementat de vânzare-cumpărare — contractul pentru energia electrică livrată în rețea de prosumator, încheiat potrivit Legii nr. 123/2012 și reglementărilor ANRE, nou sau aflat în derulare; 20. furnizor comun — aceeași persoană juridică, identificată prin același cod unic de înregistrare, care deține contractele relevante de furnizare; societățile afiliate nu sunt considerate același furnizor; 11. decont de alocare — documentul nefiscal emis de furnizor pentru justificarea originii, destinației, valorii, momentului și efectelor fiecărei operațiuni de alocare, plată, corecție sau reversare; 29. mecanism multi-loc — mecanismul exclusiv valoric prin care valorile disponibile la unul sau mai multe locuri-sursă sunt utilizate pentru stingerea facturilor eligibile	anterior sau de soluționarea unei contestații; 6. ciclu de corecție — ciclul suplimentar prin care se înregistrează efectele unui document de corecție, se reversează operațiunile afectate, se restaurează valorile la sursele inițiale și se efectuează, după caz, realocarea ori plata; 10. contract reglementat de vânzare-cumpărare — contractul pentru energia electrică produsă în centralele electrice din surse regenerabile de energie și livrată în rețea de prosumator, încheiat între prosumatori și furnizorii de energie electrică potrivit Legii nr. 123/2012 și reglementărilor ANRE, nou sau aflat în derulare; 11. decont de alocare — documentul nefiscal emis de furnizor pentru justificarea originii, destinației, valorii, momentului și efectelor fiecărei operațiuni de alocare, plată, corecție sau reversare; 20. furnizor comun — aceeași persoană juridică, identificată prin același cod unic de înregistrare, cu care un prosumator are încheiate care deține contractele relevante de furnizare pentru mai multe locuri de producere și de consum și locuri simple de consum; societățile	corecție așa cum apare definit la punctele 5 și 6, corecțiile urmând a se realiza prin facturile următoare emise conform prevederilor legale incidente. În ceea ce privește pct. 41, propunem introducerea opțiunii de utilizare a valorii rămase în favoarea prosumatorului după stingerea locală a creanțelor reciproce pentru stingerea obligațiilor viitoare, cu menținerea posibilității de plată a sumei respective către prosumator, la solicitarea acestuia. De asemenea, în corelare cu prevederile din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, propunem ca sumele să fie restituite prosumatorului dacă sunt mai mari de 100 lei. În ceea ce privește pct. 44, apreciem că prezenta metodologie trebuie să stea la baza facturării, decontării și alocării valorice multi-loc aplicabile prosumatorilor, pentru a asigura un		
--	---	---	--	--	--

	ale aceluiași prosumator, în condițiile legii, ale prezentei metodologii și ale principiilor generale și regulilor obligatorii prevăzute în anexa nr. 4; 41. valoare finală nealocată — partea valorii disponibile rămasă după parcurgerea tuturor facturilor eligibile, care se plătește prosumatorului la scadența documentului de origine și nu poate fi reținută pentru obligații viitoare; 44. procedură proprie — documentul public sau ansamblul unitar de documente publice, elaborat de furnizor, supus consultării publice, publicat pe pagina proprie de internet și transmis ANRE spre informare, prin care sunt descrise modalitățile operaționale de aplicare a prezentei metodologii și a anexei nr. 4.	afiliate nu sunt considerate același furnizor; 41. valoare finală nealocată — partea valorii disponibile rămasă după parcurgerea tuturor facturilor eligibile, care se plătește, la cerere, prosumatorului la scadența documentului de origine, dacă este mai mare de 100 lei și nu poate fi reținută pentru obligații viitoare; 44. procedură proprie — documentul public sau ansamblul unitar de documente publice, elaborat de furnizor, supus consultării publice, publicat pe pagina proprie de internet și transmis ANRE spre informare, prin care sunt descrise modalitățile operaționale de aplicare a prezentei metodologii și a anexei nr. 4.	tratament unitar/abordare unitară, la nivelul tuturor furnizorilor, a acestor procese. Prin urmare, propunem eliminarea din cuprinsul prezentei metodologii a prevederilor privind elaborarea de către furnizori a procedurii proprii privind facturarea, decontarea și alocarea valorică multi-loc aplicabilă prosumatorilor.		
36.	Art. 3 alin. (2) din Metodologie (2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații: (...) 4. ciclu de alocare — execuția deterministă a algoritmului pentru valoarea disponibilă a locului-sursă și facturile eligibile existente la momentul de referință; 5. ciclu suplimentar — execuția distinctă a algoritmului, cu un nou moment de referință, declanșată de	Art. 3 alin. (2) din Metodologie (2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații: (...) 4. ciclu de alocare — execuția deterministă a algoritmului pentru valoarea disponibilă a locului-sursă și facturile eligibile existente la momentul de referință; 5. ciclu suplimentar — execuția distinctă a algoritmului, cu un nou moment de referință, declanșată de	Consideram necesara reanaliza tuturor definițiilor atât din punct de vedere al necesității unora dintre ele cât și al conținutului. 5. propunere eliminare – prevederea unui ciclu suplimentar este imposibil	PPC Energie SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL. Se acceptă eliminarea noțiunii de „ciclu suplimentar”, fiind prevăzut un singur ciclu ordinar lunar de alocare, cu moment de referință T_0 și moment al închiderii alocării. Datele și valorile determinate ulterior se tratează la termenele proprii și pot participa la următorul ciclu ordinar numai dacă mai sunt disponibile potrivit legii, fără inițierea unui nou ciclu de selecție și alocare. Celelalte definiții au

	primirea întârziată a datelor validate, de ajungerea la scadență a unei facturi aferente regimului anterior sau de soluționarea unei contestații; 6. ciclul de corecție — ciclul suplimentar prin care se înregistrează efectele unui document de corecție, se reversează operațiunile afectate, se restaurează valorile la sursele inițiale și se efectuează, după caz, realocarea ori plata; 11. decont de alocare — documentul nefiscal emis de furnizor pentru justificarea originii, destinației, valorii, momentului și efectelor fiecărei operațiuni de alocare, plată, corecție sau reversare; 13. document de origine — factura ori documentul justificativ din care rezultă valoarea disponibilă a locului-sursă și a cărui identitate și scadență se păstrează pe tot parcursul operațiunilor; 15. excedent valoric curent — diferența pozitivă rămasă în favoarea prosumatorului la un loc de producere și consum după stingerea locală a creanțelor reciproce; 18. factură selectată — factura eligibilă care ocupă prima poziție în ordinea determinată la o iterație a algoritmului;	primirea întârziată a datelor validate, de ajungerea la scadență a unei facturi aferente regimului anterior sau de soluționarea unei contestații; 6. ciclul de corecție — ciclul suplimentar prin care se înregistrează efectele unui document de corecție, se reversează operațiunile afectate, se restaurează valorile la sursele inițiale și se efectuează, după caz, realocarea ori plata; 11. decont de alocare — documentul nefiscal emis de furnizor pentru justificarea originii, destinației, valorii, momentului și efectelor fiecărei operațiuni de alocare, plată, corecție sau reversare; 13. document de origine — factura ori documentul justificativ din care rezultă valoarea disponibilă a locului-sursă și a cărui identitate și scadență se păstrează pe tot parcursul operațiunilor; 15. excedent valoric curent — diferența pozitivă rămasă în favoarea prosumatorului la un loc de producere și consum după stingerea locală a creanțelor reciproce; 18. factură selectată — factura eligibilă care ocupă prima poziție în ordinea determinată la o iterație a algoritmului;	de gestionat si estimat, furnizorii vor emite facturile, conform calendarului de facturare dupa primirea datelor. Trimiterile din cadrul Metodologiei la termenul de 5 zile lucrătoare curge de la „data-limită la care operatorii de distribuție trebuie să transmită datele”, nu de la data la care furnizorul primește efectiv datele. Dacă operatorul de distribuție nu respectă termenul, termenul furnizorului curge oricum, iar furnizorul răspunde pentru o faptă care nu îi este imputabilă. 11. propunem eliminare – A se vedea obs. generale. Document suplimentar si in plus cu regim juridic nedeterminat. Urmarirea in modul solicitat si in acest fel a alocarii sumelor este imposibila dpdv fiscal. De asemenea implica costuri de implementare pentru furnizori. \Din punct de vedere contabil, furnizorul poate sa puna la dispozitie clientului, la cerere, fisa de sold - care contine date clare privind facturile si sumele,		fost corelate cu această soluție, iar decontul de alocare se menține ca document nefiscal distinct pentru evidențierea și trasabilitatea operațiunilor.
--	---	---	---	--	--

	19. fond total disponibil — suma valorilor disponibile ale tuturor locurilor-sursă incluse în ciclul de alocare; 20. furnizor comun — aceeași persoană juridică, identificată prin același cod unic de înregistrare, care deține contractele relevante de furnizare; societățile afiliate nu sunt considerate același furnizor; 23. loc beneficiar — locul validat pentru care există cel puțin o factură eligibilă; această calitate nu îi conferă calitatea de loc-sursă; 24. loc de producere și consum beneficiar — locul de producere și consum pentru care, după stingerea locală a creanțelor reciproce, rămâne o obligație de plată a prosumatorului; 25. loc echilibrat — locul de producere și consum la care, după stingerea locală a creanțelor reciproce, nu rămâne nici excedent valoric curent, nici deficit valoric curent; 30. moment de referință, T_0 — data și ora stabilite de furnizor, ulterior primirii datelor validate necesare, la care se fixează setul de documente, facturi, plăți, contestații și solduri utilizate la inițierea ciclului; 34. plată directă — plata către prosumator, la scadența documentului de origine, a valorii disponibile pentru care nu există o	19. fond total disponibil — suma valorilor disponibile ale tuturor locurilor-sursă incluse în ciclul de alocare; 20. furnizor comun — aceeași persoană juridică, identificată prin același cod unic de înregistrare, care deține contractele relevante de furnizare; societățile afiliate nu sunt considerate același furnizor; 23. loc beneficiar — locul validat pentru care există cel puțin o factură eligibilă; această calitate nu îi conferă calitatea de loc-sursă; 24. loc de producere și consum beneficiar — locul de producere și consum pentru care, după stingerea locală a creanțelor reciproce, rămâne o obligație de plată a prosumatorului; 25. loc echilibrat — locul de producere și consum la care, după stingerea locală a creanțelor reciproce, nu rămâne nici excedent valoric curent, nici deficit valoric curent; 30. moment de referință, T_0 — data și ora stabilite de furnizor, ulterior primirii datelor validate necesare, la care se fixează setul de documente, facturi, plăți, contestații și solduri utilizate la inițierea ciclului; 34. plată directă — plata către prosumator, la scadența documentului de origine, a valorii	care este un document fiscal. Introducerea prin prezenta Metodologie a unui astfel de document, nu servește scopului declarat, de informare a clientului. În plus, modalitatea propusă de urmărire a soldului prin intermediul facturilor — răspunde cerințelor unui client, acesta putând vedea cu ușurință, în orice factură, care este soldul rămas sau ce are de plată;		
--	--	---	--	--	--

	opțiune valabilă de alocare ori care rămâne nealocată după închiderea ciclului; 39. restaurare — readucerea unei valori la documentul și locul-sursă inițial, ca efect al reversării unei alocări; 40. reversare — operațiunea prin care o alocare efectuată anterior este anulată, total sau parțial, ca urmare a unei corecții, cu reconstituirea corespunzătoare a soldurilor afectate și păstrarea în evidențe a operațiunii inițiale și a legăturii cu aceasta; 41. valoare finală nealocată — partea valorii disponibile rămasă după parcurgerea tuturor facturilor eligibile, care se plătește prosumatorului la scadența documentului de origine și nu poate fi reținută pentru obligații viitoare; 42. valoare fiscal-contabilă eligibilă — soldul de plată rezultat din documentul justificativ, inclusiv TVA numai dacă este legal datorată, care poate fi utilizat la stingerea locală a creanțelor reciproce, alocare ori plată; 43. valoare disponibilă — excedentul valoric curent al unui loc de producere și consum la care se adaugă, pentru contractele în derulare, soldurile scadente aferente regimului anterior, în condițiile	disponibile pentru care nu există o opțiune valabilă de alocare ori care rămâne nealocată după închiderea ciclului; 39. restaurare — readucerea unei valori la documentul și locul-sursă inițial, ca efect al reversării unei alocări; 40. reversare — operațiunea prin care o alocare efectuată anterior este anulată, total sau parțial, ca urmare a unei corecții, cu reconstituirea corespunzătoare a soldurilor afectate și păstrarea în evidențe a operațiunii inițiale și a legăturii cu aceasta; 41. valoare finală nealocată — partea valorii disponibile rămasă după parcurgerea tuturor facturilor eligibile, care se plătește prosumatorului la scadența documentului de origine și nu poate fi reținută pentru obligații viitoare; 42. valoare fiscal-contabilă eligibilă — soldul de plată rezultat din documentul justificativ, inclusiv TVA numai dacă este legal datorată, care poate fi utilizat la stingerea locală a creanțelor reciproce, alocare ori plată; 43. valoare disponibilă — excedentul valoric curent al unui loc de producere și consum la care se adaugă, pentru contractele în derulare, soldurile scadente			
--	---	--	--	--	--

	prezentei metodologii și ale anexei nr. 4; 44. procedură proprie — documentul public sau ansamblul unitar de documente publice, elaborat de furnizor, supus consultării publice, publicat pe pagina proprie de internet și transmis ANRE spre informare, prin care sunt descrise modalitățile operaționale de aplicare a prezentei metodologii și a anexei nr. 4.	aferente regimului anterior, în condițiile prezentei metodologii și ale anexei nr. 4; 44. procedură proprie — documentul public sau ansamblul unitar de documente publice, elaborat de furnizor, supus consultării publice, publicat pe pagina proprie de internet și transmis ANRE spre informare, prin care sunt descrise modalitățile operaționale de aplicare a prezentei metodologii și a anexei nr. 4.			
37.	Art. 4, alin. (2) din Metodologie (...) (2) În vederea exercitării opțiunii, prosumatorul desemnează unul dintre locurile sale de producere și consum drept loc de referință contractuală. Opțiunea se consemnează: a) prin act adițional la contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice aferent locului de referință contractuală, pentru contractele aflate în derulare; sau b) într-o anexă la contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice aferent locului de referință contractuală, pentru contractele încheiate după intrarea în vigoare a prezentei metodologii.	Propunem următoarele modificări la art. 4: (2) În vederea exercitării opțiunii, prosumatorul desemnează unul dintre locurile sale de producere și consum drept loc de referință contractuală. Opțiunea se consemnează: (...) b) într-o anexă la contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice aferent locului de referință contractuală, pentru contractele încheiate după intrarea în vigoare a prezentei metodologii noi.	Pentru claritate și consecvență terminologică	Engie Romania SA AFEER	SE ACCEPTĂ Se utilizează termenul definit „contractele noi”. Se corelează art. 4 alin. (2) lit. b) cu art. 3 alin. (2) pct. 8 și art. 4 alin. (7), evitând ambiguitatea asociată intrării în vigoare diferențiate. Calendarul și regimul contractelor în derulare se păstrează. Sintagma „încheiate după intrarea în vigoare a prezentei metodologii” se înlocuiește cu „noi”.
38.	Art. 4, alin. (2) din Metodologie (...)	Propunem următoarele modificări la art. 4:	exista anexa B la contr.-cadru prevazut in Anexa 2 la	PPC Energie SA	SE ACCEPTĂ Se identifică expres anexa B ca instrument de consemnare a

	(2) În vederea exercitării opțiunii, prosumatorul desemnează unul dintre locurile sale de producere și consum drept loc de referință contractuală. Opțiunea se consemnează: a) prin act adițional la contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice aferent locului de referință contractuală, pentru contractele aflate în derulare; sau b) într-o anexă la contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice aferent locului de referință contractuală, pentru contractele încheiate după intrarea în vigoare a prezentei metodologii.	(2) În vederea exercitării opțiunii, prosumatorul desemnează unul dintre locurile sale de producere și consum drept loc de referință contractuală. Opțiunea se consemnează: b) într-o anexă B la contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice aferent locului de referință contractuală, pentru contractele încheiate după intrarea în vigoare a prezentei metodologii.	Metodologie exact pentru acest lucru		opțiunii pentru contractele noi. Modelul există la ambele contracte-cadru; precizarea asigură folosirea documentului existent, fără formalități suplimentare. Se păstrează modificarea „contractele noi” acceptată la nr. 37.
39.	Art. 4, alin. (3), lit. c) din Metodologie (...) c) după caz, locurile de consum de gaze naturale eligibile potrivit legii, pentru care solicită alocarea.		Dar „fără stabilirea [...] priorităților” este mai discutabil. Înseamnă că prosumatorul nu poate spune: „Din banii mei vreau să fie plătită întâi casa A, apoi apartamentul B și abia după aceea locul C.” Ordinea este impusă integral de algoritmul ANRE.	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează ordinea facturilor prevăzută în anexa nr. 4. Prioritatea facturilor scadente și ordonarea după scadență asigură un rezultat obiectiv și verificabil. Introducerea priorităților individuale necesită reguli suplimentare și o fundamentare a avantajului față de mecanismul existent, care nu rezultă din observație.
40.	Art. 4, alin. (2) din Metodologie (...) (9) Locurile prevăzute la alin. (3) pot fi incluse în lista unică numai dacă îndeplinesc condițiile de eligibilitate prevăzute de lege și de	Propunem modificarea lit. b) de alin. (2), respectiv a alin. (9) ale art. 4 după cum urmează: (9) Locurile prevăzute la alin. (3) pot fi incluse în lista unică numai dacă îndeplinesc condițiile de	Propunerile sunt în linie cu opiniile de mai sus, respectiv pentru claritate.	AFEER	NU SE ACCEPTĂ Se menține trimiterea la condițiile prevăzute de lege, aplicabile după caz. Trimiterea propusă omite lit. b) din structura art. 3 pct. 95 și nu

	prezenta metodologie, inclusiv condițiile referitoare la titularul locurilor, furnizorul și operatorul de distribuție, după caz.	eligibilitate prevăzute de lege la art. 3 pct. 95 subpunctele (i) și (ii) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și de prezenta metodologie, inclusiv condițiile referitoare la titularul locurilor, furnizorul și operatorul de distribuție, după caz.			acoperă excepțiile și destinațiile prevăzute la art. 73 ¹ alin. (3 ¹). Condiția aceluiași OD nu este aplicabilă tuturor situațiilor eligibile.
41.	Art. 4, alin. (10) și (11) din Metodologie (...) (10) Pentru contractele prevăzute la alin. (2) lit. b), opțiunea produce efecte de la data intrării în vigoare a contractului, dacă, până la această dată, documentația este completă și toate locurile înscrise în listă sunt validate. Dacă aceste condiții sunt îndeplinite ulterior, opțiunea produce efecte din prima zi a primei perioade complete de facturare ulterioare datei îndeplinirii acestora.		„Opțiunea produce efecte din prima zi a primei perioade complete de facturare ulterioare”. Aici apare un risc real. Exemplu Contract nou: 1 octombrie Prosumatorul depune toate documentele. Furnizorul finalizează validarea: 3 octombrie. Dacă perioada de facturare este lunară, interpretarea textului poate conduce la: opțiunea multi-loc produce efecte abia de la 1 noiembrie. Prosumatorul pierde practic aplicarea mecanismului pentru luna octombrie. Și cine controlează validarea? Furnizorul. Aceasta este problema. Dacă întârzierea validării este imputabilă furnizorului, dreptul prosumatorului nu poate fi împins în următoarea perioadă de facturare. Cerem ANRE	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se explicitează protecția împotriva validării întârziate și termenul de cinci zile lucrătoare pentru redeseemnare. Întârzierea imputabilă furnizorului nu poate amâna efectele unei redeseemnări eligibile. Termenul verificării inițiale și condițiile legale privind OD sunt deja reglementate.

	(11) Prosumatorul poate desemna un alt loc de producere și consum eligibil drept loc de referință, prin actualizarea actului adițional sau a anexei la contract, înainte de încetarea contractului aferent locului de referință existent. Redesemnarea produce efecte de la data validării acesteia de către furnizor și nu afectează continuitatea opțiunii, operațiunile efectuate anterior sau documentele și scadențele existente.		reformulare : „În cazul în care îndeplinirea ulterioară a condițiilor este determinată de o întârziere imputabilă furnizorului, opțiunea produce efecte de la data la care ar fi produs efecte în absența întârzierii.” Prosumatorul poate schimba locul de referință, dar: „Redesemnarea produce efecte de la data validării acesteia de către furnizor”. Din nou, furnizorul controlează procedural momentul. Textul nu spune aici: în câte zile trebuie să valideze; și nici: ce se întâmplă dacă furnizorul întârzie.Cerem termen expres de validare și protecție împotriva întârzierii furnizorului. Art. 4 alin. (10)-(11) condiționează momentul producerii efectelor opțiunii multi-loc de operațiunea de validare efectuată de furnizor. O operațiune administrativă aflată sub controlul furnizorului nu poate conduce la amânarea sau pierderea temporară a unui drept conferit	
--	---	--	--	--

			prosumatorului de lege. Metodologia trebuie să prevadă expres că orice întârziere imputabilă furnizorului nu modifică data de la care opțiunea ar fi trebuit să producă efecte.” „Art. 4 alin. (9) nu poate fi utilizat pentru introducerea unor condiții de eligibilitate privind operatorul de distribuție care nu rezultă expres din Legea nr. 160/2026 pentru categoria respectivă de prosumatori.” Cerem reformulare.		
42.	Art. 5. din Metodologie — Certificarea și eligibilitatea (...) (2) Pentru aplicarea prezentei metodologii, prosumatorul îndeplinește cumulativ următoarele condiții: a) producerea de energie electrică nu constituie activitatea sa comercială sau profesională principală; (...) e) nu beneficiază, pentru aceeași cantitate de energie electrică livrată, de mecanisme incompatibile de sprijin sau îndeplinește condițiile aplicabile cumulului ori suspendării acestora. (...)		ANRE trebuie să definească exact documentele și criteriile verificării. Furnizorul nu trebuie să poată inventa propriul test economic pentru calitatea de prosumator. Cerem reformulare. Dacă Legea 160/2026 nu definește această categorie în termenii folosiți aici, ANRE trebuie cel puțin să indice temeiurile normative concrete și mecanismele vizate. O metodologie nu ar trebui să permită furnizorului să decidă	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Incompatibilitățile se raportează la actele normative aplicabile; se precizează limitele verificării și motivarea refuzului. Furnizorul verifică cerințele legale, fără criterii economice proprii și fără a substitui autoritatea schemei. Enumerarea exhaustivă a schemelor și documentelor nu este necesară.

	(4) Furnizorul verifică îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (2) lit. a), c) și e) pe baza documentelor și declarațiilor prosumatorului, precum și, după caz, a informațiilor disponibile în registrele publice aplicabile formei de organizare a acestuia. Persoanelor fizice care nu desfășoară activități economice înregistrate nu li se poate solicita dovedirea activității principale prin informații din registrul comerțului.		discreționar ce ajutor sau program este „incompatibil”. Cerem reformulare. Aici avem mai degrabă risc de adăugare la lege prin aplicare și lipsă de predictibilitate Art. 5 alin. (2) lit. e) și alin. (4) trebuie reformulate pentru eliminarea oricărei marje discreționare a furnizorului în stabilirea eligibilității prosumatorului. Sintagma «mecanisme incompatibile de sprijin» este insuficient determinată și trebuie însoțită de indicarea expresă a mecanismelor și temeiurilor legale de incompatibilitate. De asemenea, verificarea caracterului principal al activității nu poate fi realizată după criterii stabilite unilateral de furnizor.” Cerem reformulare.		
43.	Art. 5, alin. (2), lit. e) din Metodologie — Certificarea și eligibilitatea (...) e) nu beneficiază, pentru aceeași cantitate de energie electrică livrată, de mecanisme incompatibile de	Solicităm clarificarea noțiunii de „mecanisme incompatibile de sprijin”, precum și a sintagmei „condițiile aplicabile cumulului ori suspendării acestora”, inclusiv prin indicarea expresă a mecanismelor de sprijin avute în vedere și a	Formularea este generală și nu permite identificarea cu suficientă claritate a situațiilor în care condiția de eligibilitate este considerată neîndeplinită. Totodată, este necesară delimitarea	Hidroelectrică SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se precizează temeiul incompatibilității și delimitarea verificării furnizorului de atribuțiile autorității schemei. Furnizorul verifică documentar condițiile aplicabile și motivează

	sprijin sau îndeplinește condițiile aplicabile cumulului ori suspendării acestora.	condițiilor în care acestea sunt considerate incompatibile sau, după caz, pot fi cumulate ori suspendate.	responsabilităților furnizorului în ceea ce privește verificarea acestei condiții, în special în situația unor mecanisme de sprijin administrate de alte autorități/instituții.		refuzul, fără a decide acordarea sau suspendarea sprijinului. Nu se introduce o enumerare exhaustivă a schemelor.
44.	Art. 5, alin. (4) din Metodologie (...) (4) Furnizorul verifică îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (2) lit. a), c) și e) pe baza documentelor și declarațiilor prosumatorului, precum și, după caz, a informațiilor disponibile în registrele publice aplicabile formei de organizare a acestuia. Persoanelor fizice care nu desfășoară activități economice înregistrate nu li se poate solicita dovedirea activității principale prin informații din registrul comerțului.	Se propune eliminarea obligației furnizorului de a verifica îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (2) lit. a), c) și e) prin consultarea registrelor publice și reformularea alin. (4) după cum urmează: „(4) Furnizorul verifică îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (2) lit. a), c) și e) pe baza documentelor și declarațiilor prezentate de prosumator, acesta având obligația de a furniza informații complete, corecte și actualizate cu privire la îndeplinirea <i>condițiilor de eligibilitate.</i>”	Verificarea de către furnizor a informațiilor disponibile în registrele publice implică operațiuni administrative suplimentare și costuri aferente, care se pot reflecta în costurile suportate de client, fără ca aceste verificări să fie necesare în condițiile în care prosumatorul are obligația de a demonstra îndeplinirea condițiilor de eligibilitate și de a furniza informații complete și corecte în acest sens. În consecință, se propune ca verificarea eligibilității să se realizeze exclusiv pe baza documentelor și declarațiilor furnizate de prosumator, responsabilitatea pentru corectitudinea și actualitatea informațiilor prezentate revenindu-i acestuia. Această soluție simplifică procesul de contractare,	Hidroelectrică SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează utilizarea, după caz, a registrelor publice relevante. Aceasta permite verificarea obiectivă și poate evita documente suplimentare cerute prosumatorului. Textul nu impune verificări exhaustive și protejează persoanele fizice fără activitate economică înregistrată.

			reduc sarcinile administrative ale furnizorului și costurile aferente, fără a afecta obligația prosumatorului de a îndeplini condițiile legale de eligibilitate.		
45.	Art. 5 din Metodologie — Certificarea și eligibilitatea (1) Calitatea de prosumator se certifică de OD prin certificatul de racordare, potrivit reglementărilor ANRE. (2) Pentru aplicarea prezentei metodologii, prosumatorul îndeplinește cumulativ următoarele condiții: a) producerea de energie electrică nu constituie activitatea sa comercială sau profesională principală; b) instalația de măsurare permite determinarea distinctă a energiei electrice consumate din rețea și a energiei electrice livrate în rețea, potrivit reglementărilor aplicabile; c) deține un contract de furnizare a energiei electrice în vigoare pentru locul de producere și consum; d) deține un certificat de racordare în care sunt înscrise calitatea de prosumator și puterea electrică instalată; e) nu beneficiază, pentru aceeași cantitate de energie electrică livrată, de mecanisme incompatibile de	Propunem modificarea art. 5 după cum urmează: (1) Certificarea calității de prosumator se realizează conform reglementărilor ANRE specifice privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor. (+ 2) Calitatea de prosumator se certifică de OD prin certificatul de racordare, potrivit reglementărilor ANRE în situația în care sunt îndeplinite atât cerințele prevăzute la art. 5 alin. (2) din Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare, cât și cele din reglementările ANRE specifice privind racordarea la	Propunerile sunt în corelare cu prevederile în vigoare din Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare. În ceea ce privește alineatele (3) și (4), propunem eliminarea acestora având în vedere că, în prezent, certificarea calității de prosumator se realizează de către operatorul de distribuție, în baza Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând	Engie Romania SA AFEER Premier Energy Furnizare SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează delimitarea verificărilor OD–furnizor din proiect. Certificarea tehnică nu înlocuiește verificarea condițiilor comerciale actuale. Trimiterea integrală la cerințele Ordinului nr. 15/2022 poate importa limite necorelate, iar eliminările înlătură responsabilități și protecții necesare.

	sprijin sau îndeplinește condițiile aplicabile cumulului ori suspendării acestora. (3) Operatorul de distribuție verifică îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (2) lit. b) și d), în limitele responsabilităților sale privind racordarea și măsurarea energiei electrice. Tipul contorului instalat nu poate constitui motiv de refuz al certificării calității de prosumator dacă sistemul de măsurare îndeplinește cerințele prevăzute la alin. (2) lit. b). (4) Furnizorul verifică îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (2) lit. a), c) și e) pe baza documentelor și declarațiilor prosumatorului, precum și, după caz, a informațiilor disponibile în registrele publice aplicabile formei de organizare a acestuia. Persoanelor fizice care nu desfășoară activități economice înregistrate nu li se poate solicita dovedirea activității principale prin informații din registrul comerțului.	rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor. (23) Pentru aplicarea prezentei metodologii, prosumatorul îndeplinește cumulativ următoarele condiții: a) producerea de energie electrică nu constituie activitatea sa comercială sau profesională principală; b) instalația de măsurare permite determinarea distinctă a energiei electrice consumate din rețea și a energiei electrice livrate în rețea, potrivit reglementărilor aplicabile; c) deține un contract de furnizare a energiei electrice în vigoare pentru locul de producere și consum; d) deține un certificat de racordare în care sunt înscrise calitatea de prosumator și puterea electrică instalată; e) nu beneficiază, pentru aceeași cantitate de energie electrică livrată, de mecanisme incompatibile de sprijin sau îndeplinește condițiile aplicabile cumulului ori suspendării acestora. (3) Operatorul de distribuție verifică îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (2) lit. b) și d), în limitele responsabilităților sale privind racordarea și măsurarea energiei electrice. Tipul contorului	prosumatorilor, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 19/2022.		
--	---	--	--	--	--

		instalat nu poate constitui motiv de refuz al certificării calității de prosumator dacă sistemul de măsurare îndeplinește cerințele prevăzute la alin. (2) lit. b). (4) Furnizorul verifică îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (2) lit. a), c) și e) pe baza documentelor și declarațiilor prosumatorului, precum și, după caz, a informațiilor disponibile în registrele publice aplicabile formei de organizare a acestuia. Persoanelor fizice care nu desfășoară activități economice înregistrate nu li se poate solicita dovedirea activității principale prin informații din registrul comerțului.			
46.	Art. 5 din Metodologie — Certificarea și eligibilitatea (...) (4) Furnizorul verifică îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (2) lit. a), c) și e) pe baza documentelor și declarațiilor prosumatorului, precum și, după caz, a informațiilor disponibile în registrele publice aplicabile formei de organizare a acestuia. Persoanelor fizice care nu desfășoară activități economice înregistrate nu li se poate solicita dovedirea activității principale prin informații din registrul comerțului.	Propunem modificarea art. 5 după cum urmează: (...) (4) Furnizorul verifică îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (2) lit. a), c) și e) pe baza documentelor și declarațiilor prosumatorului, precum și, după caz, a informațiilor disponibile în registrele publice aplicabile formei de organizare a acestuia. Persoanelor fizice care nu desfășoară activități economice înregistrate nu li se poate solicita dovedirea activității principale prin informații din registrul comerțului.	Obligația care poate fi atribuită furnizorului este verificarea existenței unui contract în vigoare. Restul criteriilor de eligibilitate nu intra în atribuțiile furnizorilor de a fi verificate.	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Verificarea furnizorului rămâne aplicabilă condițiilor de la lit. a), c) și e). Existența contractului nu dovedește toate condițiile mecanismului. Verificarea documentară este limitată la cerințele legale, fără criterii proprii și fără substituirea OD sau a autorității schemei de sprijin.

47.	Art. 6 din Metodologie — Măsurarea și transmiterea datelor (1) Pentru locurile de producere și consum, OD citește lunar, pentru aceeași perioadă calendaristică, energia electrică consumată din rețea și energia electrică livrată în rețea. (2) Dacă punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, OD aplică corecțiile prevăzute de reglementările în vigoare. (3) OD transmite furnizorului datele citite și validate la termenul și în formatul stabilite prin reglementările și contractele aplicabile. (4) În cazul imposibilității temporare de citire, se aplică estimarea și regularizarea prevăzute de reglementările privind măsurarea energiei electrice, fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile. (5) OD păstrează datele cel puțin 36 de luni și asigură furnizorului și prosumatorului accesul la datele necesare facturării și verificării.		Solicităm completarea proiectului de ordin cu prevederi explicite privind determinarea, recalcularea și regularizarea cantităților de energie în situația defectării grupurilor de măsurare, inclusiv pentru cazurile în care, ulterior efectuării compensării cantitative și/sau alocării multi-loc, sunt identificate erori ale datelor de măsurare. Proiectul de ordin prevede reguli privind estimarea și regularizarea în cazul imposibilității temporare de citire, însă nu stabilește modul concret de tratare a situațiilor generate de defectarea echipamentelor de măsurare și impactul acestora asupra compensării cantitative și a mecanismului de alocare multi-loc. În practică, recalcularea datelor de măsurare poate afecta simultan: -locul de producere și consum la care a fost identificată eroarea; -cantitățile compensate cantitativ;	Delgaz Grid SA Rețele Electrice Romania SA DEER SA ACUE (Distribuție)	NU SE ACCEPTĂ Se aplică regulile existente de corectare a documentelor și de refacere a alocărilor afectate. Corectarea sursei poate modifica soldurile beneficiarilor, fără modificarea cantităților lor; corectarea beneficiarului poate determina restaurarea valorii la sursă. Determinarea tehnică a datelor rămâne supusă reglementărilor de măsurare aplicabile.
-----	---	--	---	---	--

			-cantitățile alocate altor locuri de consum prin mecanismul multi-loc; -documentele de facturare deja emise pentru toate locurile implicate. În lipsa unor prevederi exprese, există riscul unor interpretări diferite privind sfera recalcularilor și responsabilitățile participanților implicați. Se impune clarificarea explicită a regulilor aplicabile corecțiilor, inclusiv a tratamentului compensărilor și alocărilor deja efectuate anterior identificării defectului, pentru asigurarea unei aplicări unitare a reglementării. Consider ca ar trebui solicitate informații despre modul de aplicare a metodologiei în cazul defectării dispozitivelor de măsurare. Metodologia propusă nu tratează modul în care un recalcul conform Ordinului 190/2020 se răsfrânge asupra celorlalte locuri de consum pe care un prosumator le-a inclus pentru a beneficia de compensare. În acest sens,		
--	--	--	---	--	--

			considerăm necesară tratarea explicită a următoarelor situații: - când defectul este identificat în instalația prosumatorului: se reface doar factura prosumatorului (energia activă consumată și debitată), iar facturile locurilor de consum alocate rămân neafectate? - când defectul este identificat în instalația unui consumator alocat prosumatorului: se reface factura aferentă locului de consum inclus în mecanismul de alocare, iar factura prosumatorului rămâne neafectată?		
48.	Art. 6 din Metodologie — Măsurarea și transmiterea datelor (...) (3) OD transmite furnizorului datele citite și validate la termenul și în formatul stabilite prin reglementările și contractele aplicabile.	Propunem modificarea art. 6, alin. (3) după cum urmează: (3) OD transmite furnizorului datele citite și validate la termenul și în formatul stabilite prin reglementările și contractele aplicabile. Nu sunt considerate întârzieri imputabile furnizorului cele determinate de neprimirea sau primirea tardivă a datelor validate de către operatorul de distribuție sau de alte situații aflate în afara controlului rezonabil al furnizorului.	Considerăm necesară modificarea întrucât furnizorul nu poate fi ținut răspunzător pentru îndeplinirea unor activități care nu intră în sfera sa de responsabilitate.	Premier Energy Furnizare SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduce clauza generală de exonerare propusă. Anexa nr. 4 art. 12 alin. (2) reglementează datele întârziate: facturarea și determinarea valorilor în cel mult 5 zile lucrătoare de la primirea datelor complete, fără amânarea plăților scadente. Răspunderea se apreciază pentru obligația și cauza concretă; întârzierea OD nu înlătură obligațiile proprii de informare, procesare și corectare ale furnizorului.

49.	Art. 6, alin. (4) din Metodologie (...) (4) În cazul imposibilității temporare de citire, se aplică estimarea și regularizarea prevăzute de reglementările privind măsurarea energiei electrice, fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile.		Consideram ca este necesar a se specifica clar modul de estimare aplicat, atât cu referire la consum cât și cu referire la cantitatea injectată pentru a evita reclamații ale clienților privind conținutul facturii	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduce un set propriu de formule de estimare în acest ordin. Calculul depinde de sensul energiei, sistemul de măsurare și cauza indisponibilității datelor. Observația nu identifică ipotezele tehnice și metoda necesară; regulile unui regim nu se extind automat asupra celui alt. Se aplică precizarea privind defectarea comunicației SMI, introdusă la art. 6 alin. (4).
50.	Art. 6, alin. (4) din Metodologie — Măsurarea și transmiterea datelor (...) (4) În cazul imposibilității temporare de citire, se aplică estimarea și regularizarea prevăzute de reglementările privind măsurarea energiei electrice, fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile.	Propunem modificarea art. 6, alin. (4) după cum urmează: (4) În cazul imposibilității temporare de citire, se aplică prevederile estimarea și regularizarea prevăzute de reglementările privind măsurarea energiei electrice din Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare, respectiv din Condițiile-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobare	Ref. alin. (4) - Având în vedere că Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu o putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 15/2022, și Condițiile-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 177/2018, conțin prevederi diferite pentru situația reglementată la prezentul	ACUE (Furnizare)	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se precizează tratamentul defectării comunicației SMI, fără enumerarea generală a celor două ordine. Defectul de comunicație nu justifică singur estimarea consumului; se păstrează transmiterea alternativă a datelor măsurate. Enumerarea propusă nu delimitează ipotezele și poate importa reguli ale contractelor vechi.

		prin Ordinul președintelui ANRE nr. 177/2018, cu modificările și completările ulterioare, fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile.	alineat, propunem modificarea textului în forma alăturată. De exemplu, pentru facturarea energiei electrice consumate la locurile de consum integrate în SMI, Ordinul președintelui ANRE nr. 177/2018 nu prevede utilizarea datelor estimate.		
51.	Art. 6, alin. (4) din Metodologie (...) (4) În cazul imposibilității temporare de citire, se aplică estimarea și regularizarea prevăzute de reglementările privind măsurarea energiei electrice, fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile.	În principal, eliminarea obligației de facturare pe baza datelor estimate și reformularea astfel: În cazul, imposibilității temporare de citire, furnizorul va factura în baza datelor citite la momentul primirii acestora de la Operatorul de distribuție. Clarificarea tratamentului datelor de măsurare de corecție transmise de Operatorul de distribuție ulterior emiterii unei facturi pe bază de estimare. Clarificarea regimului sumelor rezultate în urma regularizării, inclusiv în ceea ce privește scadența și aplicarea penalităților, astfel încât diferențele de plată rezultate exclusiv din înlocuirea valorilor estimate cu valorile reale/validate transmise ulterior de operatorul de distribuție să nu genereze penalități în sarcina prosumatorului sau a furnizorului	Propunerea urmărește evitarea facturării pe baza unui consum estimat în situația imposibilității temporare de citire, astfel încât facturarea să reflecte exclusiv consumul efectiv realizat, determinat pe baza datelor de măsurare citite și transmise de operatorul de distribuție. O asemenea abordare asigură acuratețea facturării și evită emiterea unor facturi pe baza unor cantități estimate, care ar necesita ulterior regularizări și ar putea genera diferențe semnificative față de consumul real, precum și eventuale contestații din partea clienților. Considerăm necesară clarificarea situației în care, ca urmare a imposibilității temporare de citire a	Hidroelectrică SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL. Se menține posibilitatea estimării numai în cazurile și condițiile prevăzute de reglementările aplicabile privind măsurarea energiei electrice, urmată de regularizarea pe baza datelor validate. Se precizează că defectarea comunicației cu un sistem de măsurare inteligentă nu justifică, prin ea însăși, estimarea cantităților, operatorul de distribuție având obligația de a asigura transmiterea datelor măsurate prin alte mijloace, potrivit reglementărilor aplicabile. Datele de măsurare transmise sau corectate ulterior de operatorul de distribuție se tratează potrivit regulilor aplicabile privind facturarea, regularizarea și corectarea, fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile. Nu se instituie o exonerare generală a furnizorului pentru

		pentru perioada anterioară regularizării. Se propune precizarea expresă că furnizorului nu îi sunt imputabile și nu generează penalități în sarcina acestuia diferențele rezultate din regularizare pentru perioada anterioară transmiterii datelor reale/validate de către operatorul de distribuție, în condițiile în care furnizorul a emis factura în baza datelor disponibile și și-a îndeplinit obligațiile de facturare și regularizare în termenul prevăzut de reglementări.	grupului de măsurare, furnizorul emite factura pe baza unor valori estimate, iar ulterior operatorul de distribuție transmite date de măsură reale/citite sau date corectate aferente perioadei pentru care a fost utilizată estimarea. În acest caz, nu rezultă în mod suficient de clar din proiect modalitatea și termenul în care furnizorul trebuie să opereze regularizarea, precum și modul în care aceasta se reflectă asupra cantităților de energie electrică preluate din rețea și, respectiv, livrate în rețea. Considerăm necesar ca proiectul să prevadă în mod expres că regularizarea se realizează ulterior transmiterii de către operatorul de distribuție a datelor reale/validate, într-un termen determinat, iar obligațiile furnizorului privind recalcularea și emiterea documentelor de corecție să fie corelate cu data primirii datelor complete și validate de la		diferențele rezultate din regularizare, răspunderea acestuia urmând a fi stabilită în raport cu obligațiile care îi revin și cu cauza întârzierii sau a neexecutării.
--	--	--	---	--	--

			operatorul de distribuție. Totodată, este necesară clarificarea tratamentului situațiilor în care datele transmise ulterior de operatorul de distribuție sunt, la rândul lor, corectate, pentru a se evita efectuarea succesivă a unor operațiuni de facturare și corecție fără stabilirea unui mecanism și a unor termene clare.		
52.	Art. 6 din Metodologie — Măsurarea și transmiterea datelor (1) Pentru locurile de producere și consum, OD citește lunar, pentru aceeași perioadă calendaristică, energia electrică consumată din rețea și energia electrică livrată în rețea. (...) (4) În cazul imposibilității temporare de citire, se aplică estimarea și regularizarea prevăzute de reglementările privind măsurarea energiei electrice, fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile. (5) OD păstrează datele cel puțin 36 de luni și asigură furnizorului și prosumatorului accesul la datele necesare facturării și verificării.	Propunem modificarea alineatelor (1) și (4) al art. 6 după cum urmează: (1) Facturarea aferentă locului de producere și consum se efectuează lunar, în una sau mai multe facturi ori documente justificative, după caz, pe baza datelor validate de OD. (4) În cazul imposibilității temporare de citire, se aplică prevederile estimarea și regularizarea prevăzute de reglementările privind măsurarea energiei electrice din Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr.	Propunem eliminarea documentelor justificative având în vedere că singurul document opozabil din punct de vedere fiscal între furnizor și prosumator este factura. Având în vedere că Metodologie de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, respectiv Condițiile-cadru pentru realizarea calendarului de	Engie Romania SA AFEER (doar alin. 4)	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se precizează tratamentul defectării comunicației SMI. Se păstrează citirea lunară și documentele justificative pentru situațiile în care prosumatorul nu are obligația legală de a emite factură. Defectarea comunicației nu justifică automat estimarea consumului. Textul propus pentru alin. (1) privește facturarea și nu poate înlocui obligația de citire prevăzută de acel alineat.

		15/2022, cu modificările și completările ulterioare, respectiv din Condițiile-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobare prin Ordinul președintelui ANRE nr. 177/2018, cu modificările și completările ulterioare, fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile.	implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 177/2018 conțin prevederi diferite pentru situația menționată la prezentul alineat, propunem modificarea în sensul alăturat. De exemplu, pentru facturarea energiei electrice consumate la locurile de consum integrate în SMI, Ordinul președintelui ANRE nr. 177/2018 nu prevede utilizarea datelor estimate.		
53.	Art. 7 din Metodologie — Contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice (...) (2) Contractele aflate în derulare continuă să producă efecte potrivit legii și clauzelor lor; opțiunile noi se consemnează numai prin actul adițional-cadru din anexa nr. 3. (3) Durata contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice nu poate depăși durata contractului de furnizare a energiei electrice pentru locul de producere și consum, fără a afecta scadențele creanțelor deja născute.		Diferențele rezultate din înlocuirea valorilor estimate cu valorile reale/validate nu sunt imputabile furnizorului atunci când acesta a procedat la facturare pe baza datelor disponibile la momentul emiterii facturii. Într-o asemenea situație, aplicarea unor penalități pentru perioada anterioară transmiterii datelor reale de către operatorul de distribuție ar sancționa furnizorul pentru o situație pe care nu a putut-o evita sau controla. Prin urmare, este necesară corelarea	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se menține art. 7 alin. (2)–(3); aspectele invocate se soluționează potrivit dispozițiilor privind facturarea, corecțiile și răspunderea contractuală. Articolul indicat nu instituie penalități pentru diferențe de măsurare. Răspunderea furnizorului se determină potrivit legii și obligațiilor sale efective, fără exonerare automată determinată de proveniența datelor de la OD.

			regimului penalităților cu momentul la care furnizorul a primit datele necesare regularizării și cu existența culpei sale, astfel încât penalitățile să poată fi aplicate numai pentru întârzieri imputabile furnizorului, nu pentru diferențele generate de datele de măsurare transmise sau corectate ulterior de operatorul de distribuție.		
54.	Art. 7 din Metodologie — Contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice (...) (4) Furnizorul nu poate introduce clauze care limitează schimbarea furnizorului, condiționează drepturile legale de menținerea contractului, permit reținerea sumelor pentru obligații viitoare, transferă solduri fără temei legal ori exclud răspunderea pentru aplicarea eronată a mecanismelor.	Propunem modificarea alin. (4) al art. 7 după cum urmează: (4) Furnizorul nu poate introduce clauze care limitează schimbarea furnizorului, condiționează drepturile legale de menținerea contractului, permit reținerea sumelor pentru obligații viitoare, transferă solduri fără temei legal ori exclud răspunderea pentru aplicarea eronată a mecanismelor.	În linie cu cele menționate/propuse anterior În corelare cu cele menționate/propuse anterior.	Engie Romania SA AFEER PPC Energie SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se menține interdicția introducerii unor clauze care permit reținerea sumelor pentru obligații viitoare. Valorile nealocate se plătesc la scadența documentului de origine; simpla posibilitate a apariției unor facturi viitoare nu justifică amânarea plății. Regimul juridic al cantităților și creanțelor istorice rămâne cel aplicabil potrivit art. 7 alin. (6) din ordin.
55.	Art. 8 din Metodologie — Facturarea energiei electrice și regimul fiscal (1) Facturarea energiei electrice aferentă locurilor de producere și consum se efectuează lunar, în una sau mai multe facturi, pe baza datelor validate de OD.	Propunem următoarele modificări la art. 8: (1) Facturarea energiei electrice aferentă locurilor de producere și consum se efectuează lunar, în una sau mai multe facturi, pe baza datelor de măsurare validate de OD.	Pentru claritate/în linie cu propunerile anterioare.	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează regulile privind datele validate și funcția nefiscală a decontului. Din oficiu, art. 8 alin. (2) a fost reformulat prin trimitere la regimul legal al echilibrării, iar evidențierea simplificată pentru persoanele fizice de cel mult 27

	(2) Pentru prosumatorii prevăzuți la art. 21 alin. (3¹) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, furnizorul nu facturează, pentru locul de producere și consum, contravaloarea dezechilibrelor aferente energiei electrice consumate din rețea sau energiei electrice produse și livrate în rețea. (4) Pentru persoana fizică cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul evidențiază cu semnul plus energia electrică consumată din rețea iar cu semnul minus, valoarea energiei electrice livrate, compusă din energia electrică compensată și energia electrică livrată în exces, aferentă unei perioade de facturare în factura de energie electrică sau într-un document care face parte din aceasta. (6) Decontul de alocare nu înlocuiește factura, nu modifică baza de impozitare și nu determină reemiterea facturii eligibile asupra căreia a fost înregistrată o alocare. Acesta evidențiază data stingerii creanței, cu efectele fiscale care decurg din lege, fără a crea prin el însuși o exigibilitate fiscală distinctă.	(2) Pentru prosumatorii prevăzuți la art. 21 alin. (3¹) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, respectiv la art. 5 alin. (4) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului privind piața internă de energie electrică furnizorul nu facturează, pentru locul de producere și consum, contravaloarea dezechilibrelor aferente energiei electrice consumate din rețea sau energiei electrice produse și livrate în rețea. (4) Pentru persoana fizică cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul evidențiază cu semnul plus energia electrică consumată din rețea iar cu semnul minus, valoarea energiei electrice livrate, compusă din energia electrică compensată și energia electrică livrată în exces, aferentă unei perioade de facturare în factura de energie electrică sau, într-un document care face parte din aceasta sau într-o factură separată. (6) Decontul de alocare nu înlocuiește factura, nu modifică baza de impozitare și nu determină reemiterea facturii eligibile asupra căreia a fost înregistrată o alocare. Acesta evidențiază data stingerii		kW a fost înlocuită cu documentul de achiziție și decontare. Completarea „de măsurare” este redundantă; trimiterea europeană propusă, prin sintagma „respectiv”, nu delimitează corect responsabilitatea de echilibrare de facturarea costurilor; forma adoptată la art. 8 alin. (2) trimite la art. 5 din regulament, la Legea nr. 123/2012 și la reglementările aplicabile, fără a crea un drept autonom de facturare. Factura separată nu este justificată concret, iar eliminarea fostului alin. (6), devenit alin. (11), ar suprima garanții necesare.
--	--	---	--	---

		creanței, cu efectele fiscale care decurg din lege, fără a crea prin el însuși o exigibilitate fiscală distinctă.			
56.	Art. 8 din Metodologie — Facturarea energiei electrice și regimul fiscal (...) (7) Factura aferentă contractului de furnizare a energiei electrice, inclusiv cea întocmită conform prevederilor de la alin. (4), precum și documentele anexate se transmit prosumatorului cu respectarea termenului prevăzut de Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2023, astfel încât plata soldului rămas după alocare să poată fi efectuată până la scadență.	Propunem înlocuirea sintagmei „soldul rămas după alocare” cu termenul definit la art. 3 pct. 41 – „valoare finală nealocată” – pentru asigurarea unei terminologii unitare în cuprinsul metodologiei. Reformularea prevederilor alin. (7): <i>astfel încât plata soldului rămas după alocare să poată fi efectuată la scadență.</i>	Art. 3 pct. 41 definește „valoarea finală nealocată” ca partea valorii disponibile rămase după parcurgerea tuturor facturilor eligibile, care se plătește prosumatorului la scadența documentului de origine. Art. 8 alin. (7) ar trebui să utilizeze exact conceptele pe care metodologia le definește, pentru a nu crea confuzie și pentru a asigura o terminologie unitară. Sintagma „astfel încât plata soldului rămas după alocare să poată fi efectuată până la scadență” este susceptibilă să creeze o necorelare cu regulile privind plata valorii disponibile stabilite prin prezenta metodologie. Astfel, potrivit art. 3 pct. 34, „plata directă” reprezintă plata către prosumator, la scadența documentului de origine, a valorii disponibile care nu face obiectul unei opțiuni valabile de alocare sau care rămâne nealocată după închiderea ciclului. Totodată, art. 11 alin. (1) și	Hidroelectrica SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează sintagmele „soldului rămas după alocare” și „până la scadență”. Art. 8 alin. (12) (fost alin. (7)) privește plata de către prosumator a soldului facturii de furnizare. „Valoarea finală nealocată” desemnează, dimpotrivă, suma plătită prosumatorului. Transmiterea facturii pentru a permite plata până la scadență nu instituie o obligație de plată anticipată a acestei valori.

			art. 14 alin. (4) stabilesc în mod expres că valoarea disponibilă se plătește la scadența documentului de origine. În acest context, obligația prevăzută la art. 8 alin. (7) ar trebui corelată cu aceste dispoziții și nu ar trebui interpretată în sensul instituirii unei obligații generale de finalizare a alocării și de efectuare a plății într-un termen anterior scadenței documentului de origine.		
57.	Art. 8 din Metodologie— Facturarea energiei electrice și regimul fiscal (...) (8) În cuprinsul documentelor se evidențiază distinct valoarea fără TVA a energiei electrice produse și livrate în rețea de prosumator, valoarea fără TVA a energiei electrice consumate din rețea, TVA aferentă fiecărei operațiuni, după caz, precum și valoarea fiscal-contabilă efectiv disponibilă pentru stingere, alocare sau plată. Aplicarea sistemului TVA și a celorlalte reguli fiscale se realizează exclusiv în cazurile și condițiile prevăzute de Codul fiscal.		Art. 8 alin. (1) și (4) confirmă caracterul lunar și valoric al noului mecanism: energia consumată și întreaga valoare a energiei livrate — atât energia compensată, cât și excedentul — sunt evidențiate în factura aferentă perioadei lunare. Această construcție este incompatibilă conceptual cu perpetuarea unui mecanism de reportare fizică a excedentului în kWh pentru perioade ulterioare.” În schimb, APCE solicită corectarea alin. (4) și o precizare la alin. (6) că data stingerii nu poate fi	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Soluția: Se corectează art. 8 alin. (4), pentru evidențierea cu semnul plus a valorii energiei consumate. Evidențierea trebuie să privească valori comparabile și să fie concordantă cu contractul-cadru. Interdicția reporturilor noi și remedierea întârzierilor imputabile furnizorului sunt deja reglementate; se păstrează regimul distinct al cantităților istorice. La art. 8 alin. (4) „energia electrică consumată” se înlocuiește cu „valoarea energiei electrice consumate”; regula evidențierii este preluată, cu rol informativ, achiziția fiind documentată prin documentul de achiziție și decontare.

	(9) Aplicarea prezentei metodologii nu aduce atingere obligațiilor fiscale ale prosumatorului și furnizorului și nici regulilor privind compensarea creanțelor stabilite conform prevederilor legale.		amânată printr-o întârziere de procesare imputabilă furnizorului. Cerem reformulare.		
58.	Art. 8 din Metodologie — Facturarea energiei electrice și regimul fiscal (...) (8) În cuprinsul documentelor se evidențiază distinct valoarea fără TVA a energiei electrice produse și livrate în rețea de prosumator, valoarea fără TVA a energiei electrice consumate din rețea, TVA aferentă fiecărei operațiuni, după caz, precum și valoarea fiscal-contabilă efectiv disponibilă pentru stingere, alocare sau plată. Aplicarea sistemului TVA și a celorlalte reguli fiscale se realizează exclusiv în cazurile și condițiile prevăzute de Codul fiscal. (9) Aplicarea prezentei metodologii nu aduce atingere obligațiilor fiscale ale prosumatorului și furnizorului și nici regulilor privind compensarea creanțelor stabilite conform prevederilor legale.	Propunere de completare: (10) Prosumatorul este exclusiv responsabil pentru îndeplinirea obligațiilor fiscale care îi revin potrivit legislației fiscale aplicabile veniturilor și sumelor realizate în temeiul prezentei metodologii.”	Completarea este necesară pentru delimitarea clară a responsabilităților fiscale ale părților și pentru evitarea unor interpretări potrivit cărora furnizorului i-ar reveni obligații fiscale care, potrivit legislației aplicabile, sunt în sarcina prosumatorului. Prosumatorul trebuie să își îndeplinească obligațiile de declarare și, după caz, de plată aferente veniturilor realizate, în condițiile Codului fiscal. Totodată, formularea propusă păstrează aplicabilitatea obligațiilor fiscale care, prin lege, revin furnizorului, inclusiv în situațiile în care acesta are obligația de calcul, reținere și/sau plată la sursă. În acest mod, se asigură o delimitare clară a responsabilităților fiscale, fără a institui prin metodologie derogări de la regimul fiscal prevăzut de lege.	Hidroelectrica SA	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduce alineatul suplimentar privind responsabilitatea fiscală exclusivă a prosumatorului. Art. 8 păstrează deja obligațiile fiscale ale fiecărei părți. Completarea este redundantă și poate genera confuzie în cazul documentelor emise de furnizor în numele prosumatorului, fără a putea modifica responsabilitățile stabilite de lege.

59.	Art. 9, alin. (2) din Metodologie (...) (2) Prețul de cumpărare este PMP PZU aferent lunii în care energia electrică a fost produsă și livrată.	Se propune ca prețul de cumpărare să fie determinat pe baza prețurilor medii ponderate aferente intervalelor orare în care energia electrică a fost efectiv produsă și livrată în rețea, din luna în care a avut loc livrarea, și nu pe baza PMP PZU aferent întregii luni.	Utilizarea PMP PZU aferent întregii luni nu reflectă în mod corespunzător profilul orar al producției prosumatorilor, în special în cazul energiei produse din surse fotovoltaice, care este concentrată în intervalele cu radiație solară. Raportarea prețului la intervalele în care energia este efectiv produsă și livrată asigură o corelare mai fidelă între momentul livrării și prețul de piață aferent, contribuind totodată la menținerea echilibrului contractual și a echivalenței economice a prestațiilor dintre prosumator și furnizor.	Hidroelectrică SA	NU SE ACCEPTĂ Se menține PMP PZU aferent întregii luni. Art. 73¹ alin. (4) lit. a) din Legea nr. 123/2012 stabilește reperul lunar. Calculul numai pentru intervalele în care prosumatorul livrează energie ar schimba formula legală de remunerare, intervenție care nu poate fi realizată prin prezentul ordin.
60.	Art. 10 din Metodologie, alin. (1)-(3): (1) Regularizarea financiară locală se realizează prin stingerea creanțelor reciproce rezultate din factura pentru energia electrică livrată și factura pentru energia consumată din rețea, la același loc și pentru aceeași perioadă. (2) Pentru contractele noi de vânzare-cumpărare a energiei electrice, facturile prevăzute la alin. (1) au aceeași scadență. Pentru contractele în derulare se păstrează scadențele contractuale, în măsura		Considerăm că este necesară fie precizarea caracterului provizoriu al soldului până la emiterea și disponibilitatea tuturor documentelor care fundamentează creanțele reciproce, fie reformularea alin. (3), astfel încât obligația furnizorului să fie raportată la documentele efectiv disponibile la momentul determinării soldului. Textul impune furnizorului să determine distinct	ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Soldul se determină pe baza creanțelor documentate, după stingerea locală, iar documentele devenite disponibile ulterior sunt valorificate potrivit regulilor de regularizare și corecție aplicabile. Art. 10 nu impune determinarea unui sold înaintea existenței documentelor necesare. Calificarea generală drept „provizoriu” nu este necesară și nu poate justifica amânarea valorilor deja determinate ori blocarea celorlalte locuri.

	în care acestea nu sunt modificate de drept prin lege. (3) După stingerea locală, furnizorul de energie electrică determină distinct valoarea disponibilă în favoarea prosumatorului sau obligația rămasă în sarcina acestuia.		valoarea disponibilă în favoarea prosumatorului sau obligația de plată rămasă în sarcina acestuia, deși documentele care fundamentează creanțele reciproce nu sunt, în toate situațiile, emise sau controlate simultan de furnizor. Atunci când documentul aferent energiei electrice livrate în rețea este emis de prosumator, acesta poate deveni disponibil ulterior emiterii facturii de consum. În consecință, furnizorul nu poate garanta determinarea sau reconstituirea unui sold definitiv înainte de a dispune de toate documentele necesare.		
61.	Art. 10, alin. (2) din Metodologie (...) (2) Pentru contractele noi de vânzare-cumpărare a energiei electrice, facturile prevăzute la alin. (1) au aceeași scadență. Pentru contractele în derulare se păstrează scadențele contractuale, în măsura în care acestea nu sunt modificate de drept prin lege.		CEREM ANRE să explice foarte clar ce se întâmplă cu contractele vechi și când sunt armonizate scadențele. Exemplu simplu: Factura furnizorului: 1.000 lei – scadență 20 septembrie Factura prosumatorului: 1.500 lei – scadență peste 24 luni, potrivit vechiului regim contractual. ANRE spune la art. 10 alin. (1): stingem creanțele reciproc. Dar la alin. (2) spune:	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează art. 10 alin. (2), cu aplicarea distinctă a regimului creanțelor istorice. Exemplul combină regularizarea financiară cu termenul vechi de reportare cantitativă. Pentru energia nouă nu se constituie reporturi la 24 de luni; pentru energia istorică se păstrează utilizarea reportului, exigibilitatea și regularizarea prevăzute de regimul aplicabil. Diferența

			păstrăm vechile scadențe. Aici trebuie explicat juridic și matematic la ce dată operează stingerea. Cerem reformulare.		aritmetică nu stabilește singură data stingerii.
62.	Art. 11, alin. (1) din Metodologie (1) Valoarea disponibilă rezultată după regularizarea locală se plătește prosumatorului la scadența documentului de origine sau, dacă există o opțiune valabilă, se alocă facturilor eligibile potrivit prezentei metodologii și anexei nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului. (2) În lipsa unei opțiuni valabile sau dacă nu există facturi eligibile, furnizorul de energie electrică nu poate reține valoarea pentru obligații viitoare și inițiază plata la scadența aplicabilă.	Propunem modificarea art. 11 după cum urmează: Art. 11. — (1) Valoarea disponibilă rezultată după regularizarea locală se plătește prosumatorului la scadența documentului de origine sau, dacă există o opțiune valabilă, se alocă facturilor eligibile potrivit prezentei metodologii și anexei nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului. (2) În lipsa unei opțiuni valabile sau dacă nu există facturi eligibile, furnizorul de energie electrică nu poate reține valoarea pentru obligații viitoare și inițiază plata la scadența aplicabilă.	În linie cu cele propuse/menționate anterior.	Engie Romania SA AFEER	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează procedura proprie, interdicția reținerii pentru obligații viitoare și inițierea plății la scadență. Eliminarea cuvântului „nu” ar permite reținerea inclusiv în lipsa opțiunii sau a facturilor eligibile, contrar destinației valorii stabilite prin metodologie. Procedura proprie organizează implementarea fără a putea modifica drepturile și termenele obligatorii.
63.	Art. 11, alin. (1) din Metodologie (1) Valoarea disponibilă rezultată după regularizarea locală se plătește prosumatorului la scadența documentului de origine sau, dacă există o opțiune valabilă, se alocă facturilor eligibile potrivit prezentei metodologii și anexei nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului. (2) În lipsa unei opțiuni valabile sau dacă nu există facturi eligibile, furnizorul de energie electrică nu	Propunem modificarea art. 11 după cum urmează: Art. 11. — (1) Valoarea disponibilă rezultată după regularizarea locală se plătește prosumatorului la scadența documentului de origine sau, dacă există o opțiune valabilă, se alocă facturilor eligibile potrivit prezentei metodologii și anexei nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului.	În linie cu cele propuse/menționate anterior.	AFEER Premier Energy Furnizare SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Soluția: Se păstrează alin. (2) și trimiterea la procedura proprie. Motivația: Alin. (2) stabilește tratamentul valorii în lipsa opțiunii sau a facturilor eligibile și împiedică reținerea pentru obligații viitoare. Eliminarea sa nu este justificată și ar diminua claritatea aplicării, fără a înlătura celelalte interdicții concordante din proiect.

	poate reține valoarea pentru obligații viitoare și inițiază plata la scadența aplicabilă.	(2) În lipsa unei opțiuni valabile sau dacă nu există facturi eligibile, furnizorul de energie electrică nu poate reține valoarea pentru obligații viitoare și inițiază plata la scadența aplicabilă.			
64.	Art. 11, alin. (2) din Metodologie (...) (2) În lipsa unei opțiuni valabile sau dacă nu există facturi eligibile, furnizorul de energie electrică nu poate reține valoarea pentru obligații viitoare și inițiază plata la scadența aplicabilă.		Art. 11 alin. (1) introduce o condiție care nu rezultă expres din art. 73 ¹ alin. (4) din Legea nr. 123/2012, astfel cum a fost modificată prin Legea nr. 160/2026, respectiv amânarea plății valorii rezultate în favoarea prosumatorului până la «scadența documentului de origine». Legea obligă furnizorul să achiziționeze energia la PMP PZU aferent lunii producerii și să realizeze regularizarea financiară între energia livrată și cea consumată, fără a institui expres această amânare suplimentară a plății.” ANRE introduce prin metodologie o regulă de scadență pe care legea nu o prevede expres și care poate diminua efectul economic al regularizării financiare. „SCADENȚA DOCUMENTULUI DE ORIGINE” trebuie atacată și cerută definirea ei fără echivoc. Ce este	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează raportarea plății la scadența documentului de origine, definit la art. 3 alin. (2) pct. 12. Documentul este factura, documentul de achiziție și decontare sau alt document justificativ întocmit potrivit legii, din care provine valoarea; decontul ulterior nu îi poate prelungi scadența. Nu se instituie un termen nou de 24 de luni pentru energia nouă. Creanțele istorice se tratează distinct potrivit regimului juridic aplicabil.

			„documentul de origine”? Factura prosumatorului? Factura aferentă energiei injectate? O factură veche? Factura emisă în numele prosumatorului de furnizor? Documentul inițial din care provine soldul? Și, mai important: Dacă documentul de origine are scadență la 24 de luni, ANRE păstrează practic termenul de 24 luni? Dacă răspunsul este DA, atunci trebuie analizat dacă metodologia nu conservă printr-un artificiu terminologic exact mecanismul vechi pe care Legea 160/2026 urmărește să îl schimbe. Cerem reformulare.		
65.	Art. 12, alin. (4) din Metodologie (...) (4) Cantitățile de energie electrică livrate în exces nu se reportează în kWh în perioadele ulterioare; ele se facturează și se decontează valoric în perioada în care au fost livrate.		Dacă ANRE spune: „se facturează și se decontează valoric în perioada în care au fost livrate” cum poate spune două articole mai târziu: „se plătește la scadența documentului de origine”? Aici trebuie cerută ANRE o explicație juridică foarte clară asupra diferenței pe care o face între „decontare valorică” și „plată efectivă”. Excedentul prosumatorului ≤ 200 kW	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează facturarea și decontarea aferente perioadei lunare, cu plata la scadența valabil stabilită; nu se introduce termenul de 15 zile. Durata propusă nu este fundamentată în raport cu scadența comună, circuitul documentelor și impactul asupra contractelor. Respingerea nu se întemeiază pe o lipsă generală a competenței ANRE de a reglementa termene.

			devine lunar o creanță bănească, iar soldul pozitiv trebuie plătit în cont la scadența facturii aferente aceleiași perioade de facturare. Problema reală a proiectului ANRE este alta: ANRE nu a avut curajul să scrie simplu și fără echivoc „furnizorul achită prosumatorului soldul pozitiv în maximum X zile de la emiterea facturii”, ci a legat plata de scadența stabilită prin contractul de furnizare. APCE în consultarea publică, cerem exact introducerea unui termen imperativ — de exemplu maximum 15 zile de la emiterea documentului — astfel încât furnizorul să nu aibă nicio libertate contractuală asupra momentului plății. Cerem reformulare.		
66.	Art. 12, alin. (6) din Metodologie (...) (6) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării în cel mult 5 zile lucrătoare de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate. Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă procesarea celorlalte	Propunem modificarea alin. (6) al art. 12 după cum urmează: (6) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării în cel mult 5 zile lucrătoare de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate. Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă	În linie cu cele propuse/menționate anterior.	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ Nu se preia formularea „în facturile următoare”. Locul cu date întârziate se procesează în termenul special prevăzut de metodologie și de anexa nr. 4. Formularea propusă nu garantează respectarea termenului de cel mult 5 zile lucrătoare de la primirea datelor complete și nu asigură

	locuri; locul respectiv se procesează într-un ciclu suplimentar, în termenul prevăzut de metodologie.	procesarea celorlalte locuri; locul respectiv se procesează într-un ciclu suplimentar, în termenul prevăzut de metodologie în facturile următoare.			trasabilitatea. În urma reanalizării, anexa nr. 4 prevede, la art. 12, un singur ciclu ordinar lunar de alocare, cu moment de referință To și moment al închiderii; datele primite ulterior se facturează și se corectează în cel mult 5 zile lucrătoare de la primirea lor completă, fără un nou ciclu de selecție, iar valorile rezultate participă la următorul ciclu ordinar numai dacă mai sunt disponibile potrivit legii. Plata unei sume scadente nu se amână pentru a aștepta acel ciclu (art. 12 alin. (2) și (4) din anexa nr. 4). Folosirea fluxului următoarei facturări este posibilă numai în aceste limite.
67.	Art. 13, alin. (1) din Metodologie (...) (1) Furnizorul facturează lunar: a) energia electrică consumată din rețea, la prețul energiei electrice active din contractul de furnizare, la care se adaugă componentele, tarifele și taxele legal datorate; b) energia electrică compensată, la prețul de decontare; c) energia electrică livrată în exces în rețea, la prețul de decontare.	Clarificarea noțiunii de „componente” utilizată la lit. a), întrucât termenul „componente” nu este definit în cuprinsul Metodologiei și nu rezultă cu suficientă claritate care sunt elementele avute în vedere. Propunem ca art. 13 alin. (1) lit. a) să fie reformulat, după caz, în sensul următor: „a) energia electrică consumată din rețea, la prețul energiei electrice active din contractul de furnizare, la care se adaugă componenta de furnizare, care nu include costul	Conform art. 4 din Proiectul de Ordin tranzitoriu, cantitatea de energie electrică consumată se facturează la prețul energiei electrice active din contractul de furnizare, la care se adaugă componenta de furnizare, taxele privind acciza, TVA, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență, certificatele verzi, CfD și tarifele pentru serviciile de sistem și cele de transport și distribuție, menționându-se că componenta de furnizare nu	Hidroelectrică SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se identifică expres componenta de furnizare și obligația evidențierii distincte, fără dublarea componentelor deja incluse în preț. Enumerarea propusă necesită corelare cu structura prețului contractual și cu regimul echilibrării prevăzut la art. 8 alin. (2) din metodologie, care permite facturarea costurilor dezechilibrelor numai în cazurile permise de lege. Nu se modifică prețul de decontare sau PMP PZU.

		dezechilibrelor, taxe privind acciza și TVA, contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență, certificatele verzi, contribuția aferentă contractelor pentru diferență (CfD), precum și tarifele pentru serviciile de sistem și tarifele de transport și distribuție, după caz, în condițiile legii;”	conține costul dezechilibrelor. Apreciem necesară corelarea prevederilor art. 13 alin. (1) lit. a) cu prevederile art. 4 din Proiectul de ordin tranzitoriu, în ceea ce privește componentele care se adaugă prețului energiei electrice active din contractul de furnizare. Art. 13 alin. (1) lit. a) din proiectul de metodologie utilizează sintagma generică „componentele, tarifele și taxele legal datorate”, fără a identifica în mod expres aceste elemente și fără ca noțiunea de „componente” să fie definită în cuprinsul metodologiei.		
68.	Art. 13 din Metodologie (1) Furnizorul facturează lunar: a) energia electrică consumată din rețea, la prețul energiei electrice active din contractul de furnizare, la care se adaugă componentele, tarifele și taxele legal datorate;	Art. 13 din Metodologie (...) (2) Pentru un preț constant în perioada de facturare, V valoarea corespunzătoare cantității compensate, și valoarea corespunzătoare cantității livrate în exces și valoarea totală a energiei livrate se determină distinct: $\frac{V}{V} C = \frac{Q}{Q} C \times \frac{P}{P} D$ $\frac{V}{V} E = \frac{Q}{Q} E \times \frac{P}{P} D$	(2) Propunere eliminare V_L – este un element care nu este evidenciat în factura și considerăm ca nu este necesar să fie menționat în Metodologie (3) Propunere modificare – pentru a reflecta modul de	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează identitatea și delimitarea calculelor pentru preț constant și preț variabil. Valoarea totală asigură verificarea valorificării întregii energii livrate, fără a impune o poziție suplimentară în factură. Formulele propuse sunt echivalente dacă se păstrează repartizarea proporțională și nu demonstrează o eroare a calculului publicat.

	b) energia electrică compensată, la prețul de decontare; c) energia electrică livrată în exces în rețea, la prețul de decontare. (2) Pentru un preț constant în perioada de facturare, valoarea corespunzătoare cantității compensate, valoarea corespunzătoare cantității livrate în exces și valoarea totală a energiei livrate se determină distinct: $V_C = Q_C \times P_D$ $V_E = Q_E \times P_D$ $V_L = V_C + V_E$ (3) Dacă prețul energiei electrice active se modifică în interiorul perioadei de facturare, valoarea totală se determină pe subperioade omogene de preț h, potrivit formulei $V_L = \sum_h (Q_{L,h} \times P_{D,h})$. Cantitățile Q_C și Q_E se repartizează asupra subperioadelor proporțional cu $Q_{L,h}$, exclusiv pentru evidențierea pozițiilor valorice prevăzute la alin. (2); determinarea compensării cantitative rămâne raportată la perioada de facturare și nu se transformă într-o compensare pe interval de decontare. (4) Prețul de decontare nu include costul dezechilibrelor, componenta de furnizare, tarifele de transport, distribuție și sistem, contribuția	$V_L = V_C + V_E$ (3) Dacă prețul energiei electrice active se modifică în interiorul perioadei de facturare, valoarea totală se determină pe subperioade omogene de preț h, potrivit formulei $V_C = \sum_h (Q_{L,h} \times P_{D,h})$ și $V_E = \sum_h (Q_{E,h} \times P_{D,h})$. Cantitățile Q_C și Q_E se repartizează asupra subperioadelor proporțional cu $Q_{L,h}$, exclusiv pentru evidențierea pozițiilor valorice prevăzute la alin. (2); determinarea compensării cantitative rămâne raportată la perioada de facturare și nu se transformă într-o compensare pe interval de decontare.	facturare si evidentiere in facturi		
--	---	--	-------------------------------------	--	--

	pentru cogenerare de înaltă eficiență, certificatele verzi, contribuția aferentă contractelor pentru diferență (CfD), acciza și TVA, prevăzute de lege. (5) Pentru contractele noi de vânzare-cumpărare a energiei electrice, documentele emise pentru energia electrică livrată și pentru energia electrică consumată, aferente aceleiași perioade, au aceeași scadență. (6) Pentru contractele în derulare se păstrează scadențele contractuale, în măsura în care acestea nu sunt modificate de drept prin lege.				
69.	Art. 13 din Metodologie (...) (2) Pentru un preț constant în perioada de facturare, valoarea corespunzătoare cantității compensate, valoarea corespunzătoare cantității livrate în exces și valoarea totală a energiei livrate se determină distinct: $V_C = Q_C \times P_D$ $V_E = Q_E \times P_D$ $V_L = V_C + V_E$	Art. 13 din Metodologie (...) (2) Pentru un preț constant în perioada de facturare, V valoarea corespunzătoare cantității compensate și, valoarea corespunzătoare cantității livrate în exces și valoarea totală a energiei livrate se determină distinct: $V_C = Q_C \times P_D$ $V_E = Q_E \times P_D$ $V_L = V_C + V_E$ (2¹) In situația contractului cu prețuri dinamice vor exista mai multe prețuri de decontare P_D, acestea fiind prețurile pe intervalele de decontare stabilite prin contractul cu prețuri dinamice, prețuri care sunt diferite	Ref. alin. (2)- VL nu reprezintă un element care se evidențiază în factură. Prin urmare, propunem eliminarea acestei prevederi. Propunem introducerea alin. (2¹), pentru reglementarea situației în care prosumatorul are încheiat un contract de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice. Completarea este necesară întrucât, potrivit prevederilor legale, orice client final poate opta pentru un contract cu prețuri dinamice, inclusiv clientul	ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduce alin. (2¹) propus. Contractele cu preț variabil raportat la PZU se aplică potrivit metodei de determinare a prețului lunar de decontare prevăzute la art. 13 alin. (3)–(9) din metodologie, introdusă din oficiu în urma reanalizării; se păstrează relația $V_{\text{decont}} = V_C + V_E$. Observația evidențiază corect că regula publicată (subperioade omogene de preț) nu acoperea contractele cu preț dinamic pe intervale, însă completarea propusă ar fi permis prețuri independente de regula legală de decontare. Soluția adoptată păstrează determinarea lunară a

		pentru energia electrică consumată și respectiv livrată în funcție de intervalul în care se clientul consumă sau livrează în rețea	care are calitatea de prosumator.		Q_C și Q_E, utilizează cantitățile măsurate pe intervale și prețul PZU al fiecărui interval pentru valorile de referință V_R și V_L, iar prețul lunar P_D = min(P_R,lună; P_L,lună) se aplică aceleași componente de energie electrică activă pentru consum și livrare, numai dacă formula este prevăzută și în contractul de furnizare. Se evită astfel atât dubla deducere a componentelor, cât și transformarea compensării într-o compensare pe intervale.
70.	Art. 14, alin. (4) din Metodologie (...) (4) În situația în care valoarea rămasă este în favoarea prosumatorului, aceasta se plătește la scadența documentului de origine ori se alocă, dacă există o opțiune valabilă, numai facturilor eligibile, potrivit prezentei metodologii și anexei nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului.	Propunem modificarea alin. (4) al art. 14 după cum urmează: (4) În situația în care valoarea rămasă este în favoarea prosumatorului, aceasta se utilizează pentru achitarea obligațiilor de plată viitoare, se plătește la scadența documentului de origine, la cerere, dacă este mai mare de 100 lei, ori se alocă, dacă există o opțiune valabilă, numai facturilor eligibile, potrivit prezentei metodologii și anexei nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului.	În linie cu cele propuse/menționate anterior.	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează plata la scadență sau alocarea asupra facturilor eligibile, fără condiționare generală de cerere ori de pragul de 100 lei. Pragul legal privind regularizarea sumelor plătite în plus de clientul casnic nu se aplică, prin extindere, creanței pentru energia vândută de prosumator. Reținerea pentru obligații viitoare și eliminarea procedurii proprii nu sunt justificate.
71.	Art. 14, alin. (4) din Metodologie (...) (4) În situația în care valoarea rămasă este în favoarea prosumatorului, aceasta se plătește la scadența documentului de origine ori se alocă, dacă există o opțiune	Propunem modificarea alin. (4) al art. 14 după cum urmează: (4) În situația în care valoarea rămasă este în favoarea prosumatorului, aceasta se plătește la scadența documentului de origine ori se alocă, dacă există o	În linie cu cele propuse/menționate anterior.	AFEER	NU SE ACCEPTĂ Se menține referirea la procedura proprie a furnizorului. Procedura este obligatorie potrivit art. 21 și descrie executarea operațiunilor, fără a putea modifica drepturile, scadențele

	valabilă, numai facturilor eligibile, potrivit prezentei metodologii și anexei nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului.	opțiune valabilă, numai facturilor eligibile, potrivit prezentei metodologii și anexei nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului.			sau rezultatul alocării. Eliminarea trimiterii nu reduce obligațiile de implementare.
72.	Art. 14, alin. (4) din Metodologie (...) (4) În situația în care valoarea rămasă este în favoarea prosumatorului, aceasta se plătește la scadența documentului de origine ori se alocă, dacă există o opțiune valabilă, numai facturilor eligibile, potrivit prezentei metodologii și anexei nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului.	Propunem modificarea alin. (4) al art. 14 după cum urmează: (4) În situația în care valoarea rămasă este în favoarea prosumatorului, aceasta se plătește la scadența documentului de origine ori se alocă, dacă există o opțiune valabilă, numai facturilor eligibile, potrivit prezentei metodologii și anexei nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului. Dacă și după alocare valoarea rămasă este în favoarea prosumatorului aceasta se restituie la solicitarea expresă a prosumatorului.	conform considerentelor de la Observatii generale	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează plata la scadență, ca alternativă la alocare, și plata soldului nealocat fără condiționare generală de o cerere expresă. Propunerea elimină regula aplicabilă în lipsa opțiunii și condiționează suplimentar plata soldului. Furnizarea informațiilor necesare plății nu echivalează cu exprimarea unei noi opțiuni de încasare.
73.	Art. 14, alin. (4) din Metodologie (...) (4) În situația în care valoarea rămasă este în favoarea prosumatorului, aceasta se plătește la scadența documentului de origine ori se alocă, dacă există o opțiune valabilă, numai facturilor eligibile, potrivit prezentei metodologii și anexei nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului.	Propunem modificarea alin. (4) al art. 14 după cum urmează: (4) În situația în care valoarea rămasă este în favoarea prosumatorului și depășește suma de 100 de lei , aceasta se plătește la scadența documentului de origine ori se alocă, dacă există o opțiune valabilă, numai facturilor eligibile, potrivit prezentei metodologii și anexei nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului.		ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Plata și alocarea valorii rezultate din energia livrată nu se condiționează de depășirea pragului de 100 lei. Pragul invocat în legislația consumatorilor privește supraplățile clientului casnic. Propunerea ar exclude nejustificat atât plata, cât și alocarea sumelor de cel mult 100 lei.
74.	Art. 14, alin. (5) din Metodologie (...)		Aici APCE cere ANRE să spună foarte clar: CARE ESTE SCADENȚA	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se menține textul și se clarifică aplicarea scadenței.

	(5) Alocarea nu modifică elementele cantitative ori valorice ale facturilor care au determinat creanțele și nu permite reportarea valorii pentru facturi viitoare.		DOCUMENTULUI DE ORIGINE? 30 zile? 42 zile? 24 luni? Scadența din contractul vechi? Scadența stabilită în noul contract? Pentru că de răspunsul la această întrebare depinde dacă noua lege produce realmente decontare financiară lunară sau doar transformă reportarea din kWh într-un sold valoric care continuă să stea la furnizor. Aici văd o contradicție internă : Pune textele unul sub altul: Art. 12 alin. (4): „se facturează și se decontează valoric în perioada în care au fost livrate.” Art. 14 alin. (5): „nu permite reportarea valorii pentru facturi viitoare.” Dar Art. 14 alin. (4): „se plătește la scadența documentului de origine.” Întrebarea pentru ANRE este foarte simplă: Dacă excedentul se decontează valoric în luna în care a fost produs și valoarea nu poate fi reportată pentru facturi viitoare, care este justificarea legală pentru neplata valorii rezultate prosumatorului după închiderea decontării		Soldul fiecărei perioade lunare se plătește la scadența aplicabilă documentului său, fără prelungire prin decont și fără reținere pentru facturi viitoare. Cele 42 zile privesc factura finală de consum; termenul de 24 luni nu se aplică livrărilor din noul regim. Drepturile istorice se tratează potrivit art. 7 alin. (6) din ordin, în forma corelată.
--	---	--	---	--	--

			lunare? APCE are o intrebare foarte simpla: „Art. 12 alin. (4) stabilește expres că energia livrată în exces «se facturează și se decontează valoric în perioada în care a fost livrată», iar art. 14 alin. (5) interzice reportarea valorii pentru facturi viitoare. În aceste condiții, ANRE trebuie să precizeze temeiul legal pentru care art. 14 alin. (4) și art. 15 alin. (3) amână plata efectivă a valorii rezultate în favoarea prosumatorului până la «scadența documentului de origine». În lipsa unui temei legal expres, metodologia riscă să transforme decontarea lunară instituită de lege într-o simplă evidențiere contabilă lunară, fără plata efectivă a creanței prosumatorului.” Din analiza Art. 12 alin. (4) + Art. 14 alin. (4)-(5), APCE solicita expres sa raspundeti – cu cuvinte simple la urmatoarea intrebare simpla: „Dacă permiteti decontați lunara și interziceți reportarea, de ce nu se plătește lunar soldul		
--	--	--	--	--	--

			rezultat?” Cerem reformulare.		
75.	Art. 15, alin. (3) din Metodologie (...) (3) Plata directă a valorii la scadență constituie regimul aplicabil în lipsa unei opțiuni valabile pentru alocare și nu este supusă perioadei minime prevăzute la alin. (2).	Propunem modificarea alin. (3) al art. 15 după cum urmează: (3) Utilizarea valorii pentru achitarea obligațiilor de plată viitoare Plata directă a valorii la scadență constituie regimul aplicabil în lipsa unei opțiuni valabile pentru alocare și în lipsa unei cereri din partea prosumatorului pentru plata directă a valorii la scadență, dacă aceasta este mai mare de 100 lei și nu este supusă perioadei minime prevăzute la alin. (2).	Propunem ca regimul aplicabil în lipsa unei opțiuni multi-loc, respectiv a unei cereri din partea prosumatorului de restituire la scadență a valorii rămase, pentru valorile mai mare de 100 lei, să fie cel al utilizării valorii pentru achitarea obligațiilor viitoare. Avem în vedere situațiile în care valorile rămase sunt mici, prosumatorii nu ar avea niciun câștig real din încasarea lunară a acestora, pe când eforturile depuse de furnizare în acest sens ar depăși cu mult utilitatea plății lunare a sumelor rămase.	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează plata directă la scadență în lipsa opțiunii valabile, fără prag de 100 lei și fără aplicarea duratei minime de 12 luni. Costurile invocate generic nu justifică reținerea implicită a creanței pentru datorii viitoare. Durata minimă privește alegerea destinației valorii, nu plata directă.
76.	Art. 15, alin. (3) si (4) din Metodologie (...) (3) Plata directă a valorii la scadență constituie regimul aplicabil în lipsa unei opțiuni valabile pentru alocare și nu este supusă perioadei minime prevăzute la alin. (2). (4) Durata opțiunii nu limitează dreptul prosumatorului de a schimba furnizorul. Schimbarea furnizorului pentru un loc înscris în lista validată, altul decât locul de	Propunem modificarea alin. (3) si (4) al art. 15 după cum urmează: (3)Regimul aplicabil în lipsa unei opțiuni valabile pentru alocare în situația în care valoarea rămasă este în favoarea prosumatorului este restituirea sumei la solicitarea expresă a prosumatorului. (4) Durata opțiunii nu limitează dreptul prosumatorului de a schimba furnizorul. Schimbarea furnizorului pentru un loc înscris	Propunere modificare (3) conform considerentelor de la Observatii generale (4) exista un singur loc de referinta. Ultimul loc de productie și consum inclus în listă devine, urmare a	PPC Energie SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se explicitează continuitatea opțiunii când redeseemnarea unui loc de referință eligibil a produs efecte potrivit art. 4 alin. (11). Se resping plata condiționată de cerere și eliminarea pierderii eligibilității ultimului loc. Redeseemnarea trebuie corelată unitar în metodologie și contracte. Continuitatea nu poate exista fără un loc eligibil, iar creanța scadență

	referință, determină numai eliminarea locului respectiv din listă. Schimbarea furnizorului pentru locul de referință sau pierderea eligibilității ultimului loc de producere și consum inclus în listă determină încetarea opțiunii pentru viitor și întocmirea decontului final.	în lista validată, altul decât locul de referință, determină numai eliminarea locului respectiv din listă. Schimbarea furnizorului pentru locul de referință sau pierderea eligibilității ultimului loc de producere și consum inclus în listă determină încetarea opțiunii pentru viitor și întocmirea decontului final.	solicitarii clientului, loc de referință.		nu se condiționează de o nouă opțiune de încasare.
77.	Art. 15, alin. (3) din Metodologie (3) Plata directă a valorii la scadență constituie regimul aplicabil în lipsa unei opțiuni valabile pentru alocare și nu este supusă perioadei minime prevăzute la alin. (2).	Reformulare alin. (3): (3) În lipsa unei opțiuni valabile sau în situația în care clientul nu transmite act adițional sau o cerere, suma rămasă se va folosi pentru stingerea unor obligații ulterioare. Plata directă a valorii la scadență constituie regimul aplicabil în lipsa unei opțiuni valabile, pentru alocare și nu este supusă perioadei minime prevăzute la alin. (2).	În corelare cu cele menționate/propuse anterior.	ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ În lipsa opțiunii valabile se aplică plata directă la scadență. Absența opțiunii nu permite reținerea valorii pentru obligații viitoare. Netransmiterea unui act adițional nu dovedește lipsa opțiunii, deoarece pentru contractele noi aceasta se exprimă prin anexa B.
78.	Art. 15, alin. (3) și (4) din Metodologie (...) (3) Plata directă a valorii la scadență constituie regimul aplicabil în lipsa unei opțiuni valabile pentru alocare și nu este supusă perioadei minime prevăzute la alin. (2). (4) Durata opțiunii nu limitează dreptul prosumatorului de a schimba furnizorul. Schimbarea furnizorului pentru un loc înscris în lista validată, altul decât locul de referință, determină numai eliminarea locului respectiv din	Se propune introducerea unui nou alineat, alin. (5), cu următorul cuprins: „(5) Plata directă a sumelor datorate prosumatorului în condițiile alin. (3) sau a sumelor excedentare rezultate din decontul final prevăzut la alin. (4) nu exclude stingerea, prin compensare conform Codului civil, a obligațiilor reciproce, certe, lichide și exigibile, în condițiile legii.”	Se impune clarificarea raportului dintre mecanismul de plată directă prevăzut la alin. (3), respectiv decontul final prevăzut la alin. (4), și mecanismul legal al compensării obligațiilor reciproce. În situația în care prosumatorul și furnizorul dețin creanțe reciproce, certe, lichide și exigibile, plata directă a sumelor datorate prosumatorului nu ar trebui să excludă	Hidroelectrică SA	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduce un alineat suplimentar; se aplică art. 8 alin. (14). Metodologia păstrează deja regulile legale privind compensarea creanțelor, inclusiv în cazul plății directe și al decontului final. Respingerea privește dublarea normativă, fără a înlătura compensarea în condițiile legii.

	listă. Schimbarea furnizorului pentru locul de referință sau pierderea eligibilității ultimului loc de producere și consum inclus în listă determină încetarea opțiunii pentru viitor și întocmirea decontului final.		posibilitatea stingerii acestora prin compensare, în condițiile legii. Prevederea este necesară pentru a evita interpretarea că plata directă constituie unicul mecanism de stingere a sumelor datorate prosumatorului și pentru a asigura corelarea metodologiei cu regulile generale aplicabile compensării creanțelor reciproce.		
79.	Art. 16, alin. (4) din Metodologie (...) (4) Valorile disponibile și opțiunile nu se transferă noului furnizor. Facturile aferente regimului anterior care nu au ajuns la scadență la data schimbării furnizorului își păstrează scadența originală și se plătesc de furnizorul emitent la acea dată; acestea nu sunt incluse anticipat în factura cu decontul final prevăzută la alin. (3).		Mai permite Legea 160/2026 ANRE să mențină după schimbarea furnizorului aceste scadențe istorice sau legea impune, direct ori prin finalitatea sa, lichidarea financiară a soldului? Dacă legea superioară nu mai permite mecanismul, ANRE nu îl poate reintroduce prin metodologie, indiferent cât de bine este redactat art. 16. ANRE trebuie să indice temeiul legal expres din Legea nr. 160/2026 care îi permite să mențină, după încetarea ambelor raporturi contractuale cu vechiul furnizor, scadențele viitoare ale facturilor emise pentru	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se elimină excluderea generală a facturilor istorice din regularizarea la schimbarea furnizorului, prin aplicarea corelării deja stabilite la nr. 15. Se păstrează întregul regim juridic anterior, inclusiv regulile de regularizare și plată. Nu se instituie nici blocarea generală până la 24 luni, nici exigibilitatea imediată a tuturor creanțelor și nici termene suplimentare pentru sume deja scadente. Netransferul valorilor și al opțiunilor privește efectul automat al schimbării furnizorului și nu înlătură operațiunile permise de lege în condițiile acesteia.

			energia deja livrată de prosumator și să excludă aceste creanțe din lichidarea financiară finală dintre părți. De ce încetarea raportului contractual produce un decont final pentru datoriile prosumatorului față de furnizor, dar nu produce și lichidarea creanțelor prosumatorului față de același furnizor? Aici ANRE trebuie să explice asimetria de tratament. Iar juridic, întrebarea care APCE cere ANRE să o clarifice este: „Indicați dispoziția expresă din Legea nr. 160/2026 care conferă ANRE competența de a stabili printr-o normă secundară că încetarea contractului de vânzare-cumpărare nu determină exigibilitatea și lichidarea creanțelor prosumatorului rezultate din energia deja livrată și facturată.” Cerem reformulare.		
80.	Art. 15, alin. (4) din Metodologie (...) (4) Durata opțiunii nu limitează dreptul prosumatorului de a schimba furnizorul. Schimbarea furnizorului pentru un loc înscris în		ANRE face două lucruri foarte diferite: elimină reportarea în kWh, dar nu transformă automat soldul valoric lunar într-o plată lunară efectivă. În schimb, îl	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se mențin regulile plății la scadență și interdicția reținerii valorii pentru facturi viitoare. Facturarea lunară determină creanța perioadei respective;

	lista validată, altul decât locul de referință, determină numai eliminarea locului respectiv din listă. Schimbarea furnizorului pentru locul de referință sau pierderea eligibilității ultimului loc de producere și consum inclus în listă determină încetarea opțiunii pentru viitor și întocmirea decontului final.		leagă din nou de „scadența documentului de origine”. Cerem reformulare.		scadența stabilește momentul plății și nu poate fi prelungită prin decont. Observația privește art. 14 alin. (4) și art. 15 alin. (3), în timp ce art. 15 alin. (4) reglementează încetarea opțiunii.
81.	Art. 17 din Metodologie — Aplicarea mecanismelor (1) Autoritățile și instituțiile publice care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile realizate parțial sau total din fonduri publice beneficiază, la cerere, de compensare cantitativă sau de regularizare financiară, potrivit art. 73¹ alin. (2) din Lege. (2) Mecanismul pentru care autoritatea sau instituția publică a optat în temeiul art. 73¹ alin. (2) din Lege se aplică potrivit regulilor corespunzătoare prevăzute în cap. III sau IV, după caz, precum și principiilor generale și regulilor obligatorii prevăzute în anexa nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului, indiferent de puterea electrică instalată a capacității de producere. În cazul autorităților și instituțiilor publice prevăzute la art. 73¹ alin. (2) din Lege, limitele de putere electrică instalată prevăzute	Propunem următoarele modificări la art. 17: Art. 17. — Aplicarea mecanismelor (1) Autoritățile și instituțiile publice care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum realizate parțial sau total din fonduri publice beneficiază, la cerere, de compensare cantitativă sau de regularizare financiară, potrivit art. 73¹ alin. (2) din Lege. (2) Mecanismul pentru care autoritatea sau instituția publică a optat în temeiul art. 73¹ alin. (2) din Lege se aplică potrivit regulilor corespunzătoare prevăzute în cap. III sau IV, după caz, precum și principiilor generale și regulilor obligatorii prevăzute în anexa nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului, indiferent de puterea electrică instalată a	În linie cu cele menționate/propuse anterior.	Engie Romania SA AFEER Premier Energy Furnizare SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează regimul special fără plafonul de 400 kW, aplicarea procedurii și interdicția reținerii valorilor pentru obligații viitoare. Plafonul solicitat nu rezultă din art. 73¹ alin. (2) și ar contrazice inclusiv teza păstrată în alin. (2). Celelalte eliminări nu reduc obligațiile operative și nu sunt justificate printr-o disfuncție demonstrată.

	în titlul, domeniul de aplicare sau cuprinsul cap. III și IV nu condiționează și nu restrâng dreptul de a beneficia de mecanismul pentru care acestea au optat. (4) Opțiunea autorității sau instituției publice se consemnează în contractul nou de vânzare-cumpărare a energiei electrice sau, pentru contractul aflat în derulare, exclusiv prin actul adițional-cadru din anexa nr. 3. Aceasta nu modifică scadențele creanțelor deja născute și nu permite reținerea valorilor pentru obligații viitoare.	capacității de producere. În cazul autorităților și instituțiilor publice prevăzute la art. 73¹ alin. (2) din Lege, limitele de putere electrică instalată prevăzute în titlul, domeniul de aplicare sau cuprinsul cap. III și IV nu condiționează și nu restrâng dreptul de a beneficia de mecanismul pentru care acestea au optat. (4) Opțiunea autorității sau instituției publice se consemnează în contractul nou de vânzare-cumpărare a energiei electrice sau, pentru contractul aflat în derulare, exclusiv prin actul adițional-cadru din anexa nr. 3. Aceasta nu modifică scadențele creanțelor deja născute și nu permite reținerea valorilor pentru obligații viitoare.			
82.	Art. 17 din Metodologie — Aplicarea mecanismelor (1) Autoritățile și instituțiile publice care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile realizate parțial sau total din fonduri publice beneficiază, la cerere, de compensare cantitativă sau de regularizare financiară, potrivit art. 73¹ alin. (2) din Lege.	Propunem următoarele modificări la art. 17: Art. 17. — Aplicarea mecanismelor (1) Autoritățile și instituțiile publice care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum realizate parțial sau total din fonduri publice beneficiază, la cerere, de compensare cantitativă sau de regularizare financiară, potrivit art. 73¹ alin. (2) din Lege. Calitatea de autoritate sau instituție publică se	În corelare cu cele menționate/propuse anterior.	Premier Energy Furnizare SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează încadrarea legală fără plafonul solicitat și utilizarea rubricilor documentare existente. Anexele A ale contractelor-cadru prevăd deja identificarea autorității/instituției publice și a temeiului/documentelor relevante. Nu este demonstrată necesitatea unei reguli suplimentare de probă, iar formula „și/sau” nu clarifică suficiența declarației în raport cu condițiile legale.

		dovedește prin declarație pe propria răspundere a clientului și/sau prin prezentarea documentelor care atestă încadrarea în categoria prevăzută la art. 73 ¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012.			
83.	Art. 18, alin. (3), (4) din Metodologie (...) (3) După soluționarea contestației, furnizorul efectuează ciclul suplimentar ori ciclul de corecție prevăzut de metodologie și comunică rezultatul prosumatorului. (4) Opțiunile privind destinația sumelor rezultate din aplicarea mecanismului de compensare cantitativă încetează la data de 31 decembrie 2030. Furnizorul întocmește decontul final, fără ca întocmirea sau emiterea acestuia să modifice ori să prelungească scadența documentelor din care provin valorile datorate prosumatorului. Valorile nescadente se plătesc la scadența fiecărui document, iar valorile deja scadente și neachitate la data întocmirii decontului final se plătesc fără întârziere, dar nu mai târziu de 15 zile lucrătoare de la emiterea decontului. Valorile rămase nu pot fi reținute pentru stingerea unor obligații viitoare.	Propunem modificarea alineatelor (3) și (4) ale art. 18 după cum urmează: (3) După soluționarea contestației, furnizorul efectuează ciclul suplimentar ori ciclul de corecție prevăzut de metodologie efectuează corecțiile prin factură emisă în conformitate cu prevederile legale în vigoare și comunică rezultatul prosumatorului. (4) Opțiunile privind destinația sumelor rezultate din aplicarea mecanismului de compensare cantitativă încetează la data de 31 decembrie 2030. Furnizorul întocmește decontul final, fără ca întocmirea sau emiterea acestuia să modifice ori să prelungească scadența documentelor din care provin valorile datorate prosumatorului. Valorile nescadente se plătesc la scadența fiecărui document, iar valorile deja scadente și neachitate la data întocmirii decontului final se plătesc fără întârziere, dar nu mai târziu de 15 zile lucrătoare de la	În linie cu cele propuse/menționate anterior	Engie Romania SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se acceptă eliminarea referirii la cicluri suplimentare/de corecție ca noi cicluri de selecție. După soluționarea contestației se efectuează corecțiile necesare și se comunică rezultatul; valorile pot participa la următorul ciclu ordinar numai dacă mai sunt disponibile potrivit legii.

		emiterea decontului. Valorile rămase nu pot fi reținute pentru stingerea unor obligații viitoare.			
84.	Art. 18, alin. (4) din Metodologie (...) (4) Opțiunile privind destinația sumelor rezultate din aplicarea mecanismului de compensare cantitativă încetează la data de 31 decembrie 2030. Furnizorul întocmește decontul final, fără ca întocmirea sau emiterea acestuia să modifice ori să prelungească scadența documentelor din care provin valorile datorate prosumatorului. Valorile nescadente se plătesc la scadența fiecărui document, iar valorile deja scadente și neachitate la data întocmirii decontului final se plătesc fără întârziere, dar nu mai târziu de 15 zile lucrătoare de la emiterea decontului. Valorile rămase nu pot fi reținute pentru stingerea unor obligații viitoare.	Propunem modificarea alin. (4) ale art. 18 după cum urmează: (4) Opțiunile privind destinația sumelor rezultate din aplicarea mecanismului de compensare cantitativă încetează la data de 31 decembrie 2030. Furnizorul întocmește decontul final, fără ca întocmirea sau emiterea acestuia să modifice ori să prelungească scadența documentelor din care provin valorile datorate prosumatorului. Valorile nescadente se plătesc la scadența fiecărui document, iar valorile deja scadente și neachitate la data întocmirii decontului final se plătesc fără întârziere, dar nu mai târziu de 15 zile lucrătoare de la emiterea decontului. Valorile rămase nu pot fi reținute pentru stingerea unor obligații viitoare.	În linie cu cele propuse/menționate anterior	AFEER Premier Energy Furnizare SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează ultima propoziție a art. 18 alin. (4). Încetarea opțiunii nu permite păstrarea implicită a valorilor pentru obligații viitoare. Eliminarea garanției nu este justificată și ar crea nealiniere cu definiția valorii finale nealocate și cu regulile contractuale.
85.	Art. 18, alin. (4) din Metodologie (...) (4) Opțiunile privind destinația sumelor rezultate din aplicarea mecanismului de compensare cantitativă încetează la data de 31 decembrie 2030. Furnizorul întocmește decontul final, fără ca întocmirea sau emiterea acestuia să modifice ori să prelungească scadența documentelor din care		Da. Textul acesta este foarte important și, citit împreună cu art. 16, confirmă destul de clar intenția ANRE: 31 decembrie 2030 nu devine termenul la care furnizorul este obligat să plătească toate sumele datorate prosumatorului. Tradus în limbaj simplu La 31 decembrie 2030 încetează	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează distincția dintre încetarea mecanismului, decontul final și scadența fiecărei creanțe. Data de 31 decembrie 2030 nu constituie, prin ea însăși, scadența tuturor documentelor. Decontul nu prelungește scadențele, iar termenul privind plata restanțelor

	provin valorile datorate prosumatorului. Valorile nescadente se plătesc la scadența fiecărui document, iar valorile deja scadente și neachitate la data întocmirii decontului final se plătesc fără întârziere, dar nu mai târziu de 15 zile lucrătoare de la emiterea decontului. Valorile rămase nu pot fi reținute pentru stingerea unor obligații viitoare.		opțiunile prosumatorului privind ce face cu banii rezultați din compensare — de exemplu, utilizarea lor pentru alte locuri de consum etc. Furnizorul face atunci un decont final. Dar ANRE introduce imediat o precizare esențială: „fără ca întocmirea sau emiterea acestuia să modifice ori să prelungească scadența documentelor” Adică: decontul final NU face toate facturile imediat scadente. Cerem reformulare.		nu înlătură întârzierea și accesoriile deja produse.
86.	Art. 20, alin. (2) din Metodologie (...) (2) Principiile generale și regulile obligatorii prevăzute în anexa nr. 4 se aplică atât contractelor noi de vânzare-cumpărare a energiei electrice, cât și contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice aflate în derulare, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului, cu respectarea efectelor produse, a documentelor de origine și a scadențelor stabilite sub regimul juridic anterior.		Aici ANRE încearcă din nou să protejeze scadențele vechi. Este o construcție intenționată a proiectului ANRE. ANRE vrea să spună: Noua lege și noul algoritm se aplică, dar banii deja facturați sub vechiul regim își păstrează vechile scadențe. APCE cere delimitare expresă. Formula ar trebui să se refere exclusiv la: „creanțele născute și documentele emise anterior datei de la care dispozițiile Legii nr. 160/2026 sunt aplicabile raportului juridic respectiv”.	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se introduce trimiterea expresă la delimitarea temporală din art. 7 alin. (6) al ordinului. Regimul aplicabil se determină potrivit livrării și regulilor tranzitorii, fără extinderea mecanismului anterior asupra noilor livrări. Data ulterioară a emiterii facturii nu înlătură regimul juridic al energiei livrate anterior.

			Nu generic la „regimul juridic anterior”. ANRE încearcă în mod sistematic să conserve scadențele creanțelor născute sub vechiul mecanism. Cerem reformulare.		
87.	Art. 20, alin. (2) din Metodologie (...) (2) Principiile generale și regulile obligatorii prevăzute în anexa nr. 4 se aplică atât contractelor noi de vânzare-cumpărare a energiei electrice, cât și contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice aflate în derulare, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului, cu respectarea efectelor produse, a documentelor de origine și a scadențelor stabilite sub regimul juridic anterior.	Propunem modificarea alin. (2) al art. 20 după cum urmează: Art. 20. — (2) Principiile generale și regulile obligatorii prevăzute în anexa nr. 4 se aplică atât contractelor noi de vânzare-cumpărare a energiei electrice, cât și contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice aflate în derulare, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului, cu respectarea efectelor produse, a documentelor de origine și a scadențelor stabilite sub regimul juridic anterior.	În linie cu cele propuse/menționate anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează referirea la aplicarea procedurii proprii Procedura este deja obligatorie și descrie executarea regulilor din anexa nr. 4, fără a putea modifica drepturile sau rezultatul alocării. Eliminarea trimiterii locale nu reduce obligațiile furnizorului.
88.	Art. 21, alin. (6) din Metodologie (1) Fiecare furnizor căruia îi sunt aplicabile dispozițiile prezentei metodologii elaborează, publică și aplică o procedură proprie privind facturarea, decontarea și alocarea valorică multi-loc aplicabilă prosumatorilor, cu respectarea legii, a prezentei metodologii și a anexei nr. 4. (...) (6) Furnizorul publică și păstrează pe pagina sa de internet, într-o arhivă accesibilă, toate versiunile	Propunem eliminarea articolului Art. 21, alin. (6) din Metodologie (1) Fiecare furnizor căruia îi sunt aplicabile dispozițiile prezentei metodologii elaborează, publică și aplică o procedură proprie privind facturarea, decontarea și alocarea valorică multi-loc aplicabilă prosumatorilor, cu respectarea legii, a prezentei metodologii și a anexei nr. 4. (...)	În linie cu cele menționate/propuse anterior.	Engie Romania SA AFEER Premier Energy Furnizare SA PPC Energie SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se menține art. 21, inclusiv obligația arhivării versiunilor procedurii. Articolul asigură accesul la regulile operative și identificarea versiunii aplicabile fiecărui ciclu. Informațiile tehnice confidențiale sunt deja protejate, iar modificările exclusiv tehnice beneficiază de tratamentul distinct prevăzut în anexa nr. 4.

	procedurii proprii, cu indicarea datei publicării, a datei intrării în vigoare și a perioadei de aplicare a fiecărei versiuni. Versiunea aplicabilă unui ciclu de alocare este cea în vigoare la data inițierii acestuia.	(6) Furnizorul publică și păstrează pe pagina sa de internet, într-o arhivă accesibilă, toate versiunile procedurii proprii, cu indicarea datei publicării, a datei intrării în vigoare și a perioadei de aplicare a fiecărei versiuni. Versiunea aplicabilă unui ciclu de alocare este cea în vigoare la data inițierii acestuia.			
89.	Art. 21, alin. (6) din Metodologie (...) (6) Furnizorul publică și păstrează pe pagina sa de internet, într-o arhivă accesibilă, toate versiunile procedurii proprii, cu indicarea datei publicării, a datei intrării în vigoare și a perioadei de aplicare a fiecărei versiuni. Versiunea aplicabilă unui ciclu de alocare este cea în vigoare la data inițierii acestuia.		ANRE practic spune: „Noi stabilim cadrul general, iar fiecare furnizor își construiește mecanismul concret prin care îl aplică.” Democrație nu ?? Asta poate însemna că Hidroelectrică, PPC, Electrică, Premier Energy etc. pot avea proceduri operaționale diferite, deși drepturile și rezultatul financiar final trebuie să fie aceleași. Și aici este vulnerabilitatea: dacă procedura este complicată sau interpretabilă, prosumatorul va trebui să verifice procedura propriului furnizor ca să înțeleagă exact cum i-au fost distribuiți banii. Cel mai important lucru din articol: ANRE primește procedura „spre informare”, nu „spre	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se explicită delimitarea temporală prin modificarea art. 20 alin. (2) stabilită la nr. 86. Se păstrează procedura publică și controlul ANRE, fără aprobare prealabilă generală. Procedura nu poate modifica drepturile sau rezultatul reglementat, iar ANRE poate solicita remedierea. Detaliile tehnice confidențiale sunt deja exceptate de la consultare. Este întemeiată delimitarea expresă a regimului anterior.

			aprobare”. Așadar, într-o formulare foarte concentrată: ANRE pasează furnizorilor implementarea concretă a compensării multi-loc. Furnizorii își scriu singuri procedurile, le consultă public doar 10 zile și apoi doar informează ANRE. ANRE stabilește limitele, dar nu aprobă preventiv procedura fiecărui furnizor. Proiectul consacră în mod repetat menținerea scadențelor stabilite sub regimul anterior, inclusiv prin art. 20 alin. (2). APCE solicită delimitarea expresă între efectele juridice definitiv produse anterior aplicării Legii nr. 160/2026 și raporturile juridice aflate în curs. Principiul neretroactivității poate proteja creanțele și scadențele deja născute sub legea veche, dar nu poate justifica ultraactivitatea vechiului mecanism asupra energiei livrate și creanțelor născute sub noul regim legal.” Cerem reformulare.		
90.	Anexa nr. 1 la Metodologie — CONTRACT-CADRU DE	Cerem reformulare.	Legea nr. 123/2012 cerem adaugare	APCE	NU SE ACCEPTĂ

	VÂNZARE-CUMPĂRARE (REGULARIZARE FINANCIARĂ) Art. 1, alin. (3) (...) (3) În caz de neconcordanță, prevederile aplicabile se determină în ordinea ierarhiei juridice a actelor normative: a) legea, Codul fiscal și celelalte dispoziții legale imperative; b) ordinul de aprobare, metodologia și anexele acesteia; c) prezentul contract; d) procedura proprie a furnizorului. Procedura proprie a furnizorului nu poate modifica, restrânge sau condiționa drepturile și obligațiile prevăzute de lege, de metodologie sau de prezentul contract.				Se menține clauza privind aplicarea prioritara a normelor legale. Legea nr. 123/2012 este deja identificată expres în preambul și la art. 1 alin. (1). Art. 1 alin. (3) îi asigură aplicarea prioritara față de contract și procedură; nu este demonstrată necesitatea repetării numărului actului în această clauză.
91.	ANEXA nr. 1 la metodologie CONTRACT-CADRU de vânzare-cumpărare a energiei electrice livrate în rețeaua electrică, pentru aplicarea mecanismului de regularizare financiară Nr. din data de	Propunem completarea părții introductive după cum urmează:e-mail, posesor al Certificatului de racordare nr., emis de, reprezentată legal	În linie cu contractul în vigoare, apreciem necesară completarea și cu această informație.	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Datele certificatului rămân consemnate în anexa A, fără repetarea lor în partea introductivă. Contractul identifică deja locul și certificatul, iar emitentul rezultă din documentul utilizat la contractare. Nu este demonstrată necesitatea unui câmp suplimentar în identificarea părții contractante.
92.	Art. 1, alin. (3) din Anexa 1 (...) (3) În caz de neconcordanță, prevederile aplicabile se determină	Propunem eliminarea lit. d) de la alin. (3) al art. 1 d) procedura proprie a furnizorului.	În linie cu cele menționate/propuse anterior.	Engie Romania SA AFEER	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează lit. d) și interdicția ca procedura să restrângă drepturile contractuale și legale.

	în ordinea ierarhiei juridice a actelor normative: a) legea, Codul fiscal și celelalte dispoziții legale imperative; b) ordinul de aprobare, metodologia și anexele acesteia; c) prezentul contract; d) procedura proprie a furnizorului. Procedura proprie a furnizorului nu poate modifica, restrânge sau condiționa drepturile și obligațiile prevăzute de lege, de metodologie sau de prezentul contract.	Procedura proprie a furnizorului nu poate modifica, restrânge sau condiționa drepturile și obligațiile prevăzute de lege, de metodologie sau de prezentul contract.		ACUE (Furnizare)	Pasajele stabilesc subordonarea procedurii și limitele efectelor sale. Eliminarea lor nu înlătură obligația procedurală, dar ar suprima explicarea acesteia și o garanție contractuală expresă.
93.	Art. 3. — Locul de producere și consum și condițiile de eligibilitate (...) (2) Prosumatorul declară că deține certificatul de racordare în care sunt înscrise calitatea de prosumator și puterea electrică instalată, că producerea energiei electrice nu constituie activitatea sa comercială sau profesională principală și că îndeplinește condițiile referitoare la cumulul ori suspendarea mecanismelor de sprijin, după caz. (3) Furnizorul verifică documentele care intră în responsabilitatea sa, iar OD verifică elementele privind racordarea și măsurarea, în limitele atribuțiilor stabilite prin lege și reglementările ANRE. (4) Dacă prosumatorul este o autoritate sau instituție publică		Clarificarea art. 3 alin. (2), astfel încât responsabilitatea verificării eligibilității să nu fie transferată excesiv asupra prosumatorului printr-o declarație generică. În limitele atribuțiilor stabilite prin lege și prin reglementările ANRE aplicabile Cerem reformulare. Indiferent de puterea electrică instalată în limitele prevăzute la art. 73¹ alin. (1)	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează declarația prosumatorului, verificările distincte și regimul special al autorităților/instituțiilor publice. Declarația nu înlocuiește obligațiile furnizorului și OD, stabilite la alin. (3) și în metodologie. Pentru categoria art. 73¹ alin. (2) nu se introduce plafonul aplicabil altor categorii.

	prevăzută la art. 73 ¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012, semnarea prezentului contract constituie solicitarea și opțiunea sa pentru aplicarea mecanismului de regularizare financiară, indiferent de puterea electrică instalată, fără înlăturarea obligațiilor tehnice, comerciale ori de echilibrare aplicabile potrivit legii.		din lege”. „Art. 3 alin. (4) trebuie reformulat prin eliminarea sintagmei «indiferent de puterea electrică instalată» sau prin precizarea expresă «în limitele de putere prevăzute de art. 73 ¹ din Legea nr. 123/2012». Contractul-cadru nu poate genera printr-o formulare generală un domeniu de aplicare mai larg decât cel stabilit de lege.” Cerem reformulare.		
94.	Art. 3. — Locul de producere și consum și condițiile de eligibilitate (...) (2) Prosumatorul declară că deține certificatul de racordare în care sunt înscrise calitatea de prosumator și puterea electrică instalată, că producerea energiei electrice nu constituie activitatea sa comercială sau profesională principală și că îndeplinește condițiile referitoare la cumulul ori suspendarea mecanismelor de sprijin, după caz.	La art. 3 alin. (2), sintagma „Prosumatorul declară că deține certificatul de racordare în care sunt înscrise calitatea de prosumator și puterea electrică instalată” se propune a fi înlocuită cu următoarea formulare: „(2) Prosumatorul are obligația de a depune certificatul de racordare în care sunt înscrise calitatea de prosumator și puterea electrică instalată și declară că producerea energiei electrice nu constituie activitatea sa comercială sau profesională principală și că îndeplinește condițiile referitoare la cumulul ori suspendarea mecanismelor de sprijin, după caz.”	Modificarea este necesară pentru ca furnizorul să poată verifica în mod efectiv, anterior încheierii contractului, îndeplinirea condițiilor de eligibilitate pentru aplicarea mecanismului reglementat de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse de prosumator. Simpla declarație a prosumatorului cu privire la existența certificatului de racordare și la înscrierea în acesta a calității de prosumator nu permite furnizorului verificarea directă a elementelor relevante pentru încheierea contractului, respectiv a calității de prosumator și a	Hidroelectrică SA	NU SE ACCEPTĂ Se aplică obligația existentă de prezentare a certificatului numai dacă furnizorul nu îl deține și se păstrează verificările repartizate prin metodologie. Declarația nu substituie certificatul cerut de art. 4 alin. (2) din ordin. Furnizorul nu garantează toate informațiile terților, dar nu poate fi exonerat pentru neîndeplinirea propriilor verificări sau pentru ignorarea neconcordanțelor relevante.

			puterii electrice instalate. Depunerea certificatului de racordare asigură existența unui document justificativ, verificabil, și permite furnizorului să stabilească în mod obiectiv îndeplinirea condițiilor de eligibilitate și aplicarea corespunzătoare a mecanismului contractual.		
	(3) Furnizorul verifică documentele care intră în responsabilitatea sa, iar OD verifică elementele privind racordarea și măsurarea, în limitele atribuțiilor stabilite prin lege și reglementările ANRE.	<i>La art. 3 alin. (3) se propune completarea textului cu o prevedere care să clarifice întinderea verificărilor efectuate de furnizor asupra documentelor depuse de prosumator, după cum urmează:</i> <i>„(3) Furnizorul verifică documentele depuse de prosumator exclusiv din punctul de vedere al existenței și al conformității acestora cu documentele solicitate pentru încheierea contractului, fără ca această verificare să implice asumarea de către furnizor a responsabilității cu privire la autenticitatea, exactitatea, valabilitatea sau corectitudinea informațiilor cuprinse în documentele respective ori cu privire la eventualele erori, omisiuni sau neconcordanțe existente în acestea. Răspunderea</i>	Modificarea este necesară pentru delimitarea clară a obligațiilor furnizorului în cadrul procedurii de încheiere a contractului. Verificarea documentelor depuse de prosumator are un caracter formal și este destinată constatării existenței documentelor solicitate și a îndeplinirii cerințelor documentare prevăzute de cadrul de reglementare, fără a presupune verificarea de către furnizor a autenticității, exactității, valabilității sau corectitudinii datelor înscrise în documentele emise de alte entități. În lipsa unei astfel de precizări, efectuarea verificării documentare de		

		<i>pentru veridicitatea și corectitudinea informațiilor și documentelor furnizate revine prosumatorului, în condițiile legii.”</i>	către furnizor ar putea fi interpretată ca o obligație de verificare în fond a documentelor și informațiilor cuprinse în acestea, inclusiv a eventualelor erori sau neconcordanțe care nu pot fi identificate în cadrul unei verificări formale. Prin urmare, este necesară stabilirea expresă a limitelor verificării efectuate de furnizor și menținerea responsabilității asupra veridicității și corectitudinii documentelor și informațiilor furnizate la nivelul persoanei care le depune.		
95.	Art. 3, alin. (3) din Anexa 1 (...) (3) Furnizorul verifică documentele care intră în responsabilitatea sa, iar OD verifică elementele privind racordarea și măsurarea, în limitele atribuțiilor stabilite prin lege și reglementările ANRE. (4) Dacă prosumatorul este o autoritate sau instituție publică prevăzută la art. 73¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012, semnarea prezentului contract constituie solicitarea și opțiunea sa pentru aplicarea mecanismului de regularizare financiară, indiferent	Propunem eliminarea alin. (3) al art. 3 (3) Furnizorul verifică documentele care intră în responsabilitatea sa, iar OD verifică elementele privind racordarea și măsurarea, în limitele atribuțiilor stabilite prin lege și reglementările ANRE Propunem modificarea alin. (4) al art. 3 după cum urmează: (4) Dacă prosumatorul este o autoritate sau instituție publică prevăzută la art. 73¹ alin. (2) din	În linie cu cele menționate/propuse anterior.	Engie Romania SA AFEER Premier Energy Furnizare SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează alin. (3) și sintagma privind aplicarea indiferent de puterea instalată. Verificările contractuale reflectă atribuțiile obligatorii din metodologie. Sintagma din alin. (4) explicitează regimul special al categoriei prevăzute la art. 73¹ alin. (2), fără înlăturarea obligațiilor tehnice și de echilibrare.

	de puterea electrică instalată, fără înlăturarea obligațiilor tehnice, comerciale ori de echilibrare aplicabile potrivit legii.	Legea nr. 123/2012, semnarea prezentului contract constituie solicitarea și opțiunea sa pentru aplicarea mecanismului de regularizare financiară, indiferent de puterea electrică instalată , fără înlăturarea obligațiilor tehnice, comerciale ori de echilibrare aplicabile potrivit legii..			
96.	Art. 3, alin. (3) din Anexa 1 (...) (3) Furnizorul verifică documentele care intră în responsabilitatea sa, iar OD verifică elementele privind racordarea și măsurarea, în limitele atribuțiilor stabilite prin lege și reglementările ANRE.	Propunem modificarea alin. (3) al art. 3 după cum urmează: (3) Furnizorul verifică documentele care intră în responsabilitatea sa existența unui contract de furnizare a energiei electrice valabil , iar OD verifică elementele privind racordarea și măsurarea, în limitele atribuțiilor stabilite prin lege și reglementările ANRE.	Existența unui contract valabil poate fi verificată de către furnizor, restul criteriilor de eligibilitate nu intra în atribuțiile furnizorilor de a fi verificate. (furnizorului nu i se poate impune să verifice verificarea declarației pe propria răspundere a prosumatorului ca activitatea lui principală nu este producerea de energie electrică).	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Verificările furnizorului rămân cele prevăzute de metodologie. Existența contractului de furnizare reprezintă numai una dintre condiții. Verificarea celorlalte condiții este documentară și limitată legal; nu presupune certificarea generală a tuturor situațiilor de fapt și nu permite criterii suplimentare proprii.
97.	Art. 3, alin. (5) din Anexa 1 și Anexa 2 (...) (5) Pierderea unei condiții de eligibilitate se notifică celeilalte părți fără întârziere și produce efectele prevăzute de lege și metodologie numai pentru viitor, fără afectarea creanțelor deja născute.	La art. 3 alin. (5), după prima teză se propune completarea alineatului următoarei teze: <i>„Pierderea unei condiții de eligibilitate produce efecte de la data la care condiția respectivă a fost neîndeplinită, independent de data la care această împrejurare este notificată celeilalte părți, prosumatorul având obligația de a informa furnizorul fără întârziere cu privire la intervenirea acesteia.”</i>	Completarea este necesară pentru clarificarea momentului de la care pierderea unei condiții de eligibilitate produce efecte și pentru responsabilizarea prosumatorului cu privire la obligația de notificare. Stabilirea momentului producerii efectelor la data efectivă a pierderii condiției, și nu la data notificării furnizorului,	Hidroelectrica SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se precizează că notificarea tardivă nu amână efectele pierderii eligibilității, iar data acestora se determină potrivit normei aplicabile condiției neîndeplinite. Constatarea ulterioară nu echivalează automat cu retroactivitatea. Sunt protejate creanțele legal născute anterior datei efectelor, fără autorizarea anulării generale a operațiunilor sau a unor corecții lipsite de temei.

			împiedică situația în care întârzierea notificării să conducă la menținerea nejustificată a regimului aplicabil prosumatorului, deși condițiile de eligibilitate nu mai sunt îndeplinite. Totodată, această formulare separă în mod clar momentul intervenirii pierderii condiției de eligibilitate de momentul la care furnizorul ia cunoștință despre aceasta, notificarea având caracter informativ și neputând constitui un element de care să depindă producerea efectelor juridice ale pierderii eligibilității. În acest mod, riscul și consecințele întârzierii în notificarea furnizorului rămân în sarcina prosumatorului care avea obligația de a comunica fără întârziere modificarea situației sale.		Protecția creanțelor legal născute anterior pierderii eligibilității sau încetării contractului include creanțele pentru care documentele aferente se emit ulterior pe baza datelor validate de OD; scadențele se stabilesc potrivit regimului juridic aplicabil.
98.	Art. 4, alin. (4) din Anexa nr. 1 (...) (4) Încetarea contractului nu afectează drepturile și obligațiile născute anterior și nici identitatea, regimul juridic ori scadența documentelor emise.		Art. 4 alin. (4) reia regula conservării scadențelor documentelor după încetarea contractului. Menținerea creanțelor deja născute este firească, însă menținerea automată a	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se păstrează protecția creanțelor și se precizează aplicarea dispozițiilor speciale de regularizare și plată. Conservarea scadențelor nu poate înlătura efectele prevăzute de

			scadențelor trebuie corelată expres cu normele speciale privind decontul final și schimbarea furnizorului. Încetarea contractului nu poate fi utilizată pentru stingerea creanței prosumatorului, dar nici conservarea scadenței nu poate prevala asupra unui termen special de plată stabilit printr-o normă legală sau reglementară superioară/aplicabilă.” Din această primă parte a contractului, APCE are două observații principale către ANRE: PRIMA – foarte importantă: eliminarea sau reformularea art. 4 alin. (4), în special sintagma: „și nici [...] scadența documentelor emise” pentru că aceasta consolidează din nou dreptul furnizorului de a păstra după încetarea contractului banii datorati prosumatorului până la vechile scadențe. Cerem reformulare.		regimul juridic aplicabil la încetarea contractului sau schimbarea furnizorului. Nu se instituie accelerări generale, opțiuni generice prin cerere sau termene noi. Protecția creanțelor legal născute anterior pierderii eligibilității sau încetării contractului include creanțele pentru care documentele aferente se emit ulterior pe baza datelor validate de OD; scadențele se stabilesc potrivit regimului juridic aplicabil. La art. 4 alin. (3) din contractul pentru compensare cantitativă se adaugă: „Pentru regularizarea și plata la încetarea contractului sau la schimbarea furnizorului se aplică dispozițiile speciale ale art. 16 din metodologie și ale art. 7 alin. (6) din ordin.” La art. 4 alin. (4) din contractul pentru regularizare financiară se adaugă numai trimiterea la art. 16 din metodologie, acest contract-cadru vizând exclusiv contracte noi, fără creanțe aferente regimului anterior.
99.	Art. 5, alin. (3) din Anexa 1 și Anexa 2 (...)	<i>La art. 5 alin. (3), se propune înlocuirea sintagmei „fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt</i>	Completarea este necesară pentru asigurarea unui tratament echitabil al părților în situația	Hidroelectrica SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează protecția prosumatorului pentru diferențele neimputabile acestuia și

	(3) În cazul indisponibilității temporare a datelor validate, estimarea și regularizarea ulterioară se efectuează potrivit reglementărilor de măsurare și metodologiei, fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile.	<i>imputabile” cu următoarea formulare:</i> <i>„(3) În cazul indisponibilității temporare a datelor validate, estimarea și regularizarea ulterioară se efectuează potrivit reglementărilor de măsurare și metodologiei, fără aplicarea de penalități sau alte consecințe pecuniare niciuneia dintre părți pentru diferențele rezultate exclusiv din indisponibilitatea datelor, atunci când aceasta nu este imputabilă nici prosumatorului și nici furnizorului.”</i>	indisponibilității temporare a datelor validate, atunci când aceasta nu este imputabilă nici prosumatorului și nici furnizorului. Într-o astfel de situație, furnizorul nu poate fi ținut răspunzător pentru consecințele unor date de măsurare pe care nu le controlează și pe care nu are posibilitatea de a le valida sau furniza. Prin urmare, este necesar ca prevederea să nu instituie în sarcina furnizorului, în mod direct sau indirect, penalități ori alte consecințe pecuniare pentru diferențele rezultate exclusiv din indisponibilitatea datelor, în aceleași condiții în care este protejat și prosumatorul. Regularizarea ulterioară, efectuată potrivit reglementărilor aplicabile, reprezintă modalitatea corespunzătoare de corectare a eventualelor diferențe, fără ca acestea să genereze, în sine, răspunderea sau penalizarea vreuneia dintre părți.		răspunderea fiecărei părți potrivit legii și contractului. Propunerea condiționează protecția prosumatorului inclusiv de lipsa culpei furnizorului. „Alte consecințe pecuniare” nu delimitează sancțiunile de principalul datorat prin regularizare. Indisponibilitatea datelor nu stabilește automat nici culpa, nici exonerarea furnizorului.
100.	Art. 5, alin. (3) din Anexa 1 și Anexa 2		(3) Consideram ca este necesar a se specifica clar	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ

	(...) (3) În cazul indisponibilității temporare a datelor validate, estimarea și regularizarea ulterioară se efectuează potrivit reglementărilor de măsurare și metodologiei, fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile.		modul de estimare aplicat, atât cu referire la consum cât și cu referire la cantitatea injectată pentru a evita reclamații ale clienților privind conținutul facturii		Se păstrează trimiterea la reglementările de măsurare și metodologie, cu aplicarea diferențiată a regulilor pentru consum și energia livrată. Solicitarea nu identifică ipoteza tehnică și metoda pentru care este necesară completarea. Regulile de estimare a consumului nu pot fi extinse automat asupra injecției. Prosumatorul are acces la datele și elementele de calcul, iar precizarea privind defectarea comunicației SMI rămâne aplicabilă.
101.	Art. 6 din Anexa nr. 1 și Anexa nr. 2 (1) Facturarea aferentă locului de producere și consum se efectuează lunar, în una sau mai multe facturi ori documente justificative, după caz, pe baza datelor validate de OD. (2) Pentru prosumatorul care are obligația legală de a emite factură, factura pentru energia electrică livrată se emite de prosumator sau, dacă părțile au încheiat acordul prealabil prevăzut de Codul fiscal, de furnizor în numele și în contul prosumatorului, potrivit anexei C, care face parte integrantă din prezentul contract. (3) Pentru prosumatorul care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul emite un document justificativ care cuprinde cel puțin	Art. 6 din Anexa nr. 1 și Anexa nr. 2 (1) Facturarea aferentă locului de producere și consum se efectuează lunar, în una sau mai multe facturi ori documente justificative, după caz, pe baza datelor validate de OD. -(2) Pentru prosumatorul care are obligația legală de a emite factură, factura pentru energia electrică livrată se emite de prosumator sau, dacă părțile au încheiat acordul prealabil prevăzut de Codul fiscal, de furnizor în numele și în contul prosumatorului, potrivit anexei C, care face parte integrantă din prezentul contract. (3) Pentru prosumatorul care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul emite un	(1) Propunem eliminare sau clarificare în ce condiții vorbim despre documente justificative și nu facturi în sine (2) și (3) Propunem eliminare și păstrarea modul de lucru existent referitor la regularizarea financiară. De asemenea, a se avea în vedere că este necesar un mod de lucru unitar: pentru prosumatorii existenți cu puteri >200 și <400 contractul cadrul din Anexa nr. la Metodologia aprobată prin Ord. 15/2022 (care nu își încetează aplicabilitatea) prevede emiterea facturilor de către	PPC Energie SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se corelează art. 8 alin. (3) din metodologie cu obligația legală de emitere a facturilor de către furnizor în cadrul compensării cantitative. Se mențin prevederile art. 6 din cele două contracte. Mecanismele au reguli distincte privind emitentul facturii. Documentul justificativ rămâne necesar pentru documentarea achiziției de la persoanele fără obligație de facturare, iar decontul asigură evidența alocărilor.

	denumirea documentului, seria/numărul și data emiterii, datele de identificare ale părților, POD-ul și perioada de facturare, temeiul legal, cantitatea de energie electrică livrată determinată pe baza datelor validate de OD, prețul unitar și valoarea, regimul fiscal aplicabil, după caz, scadența, referința la documentul corectat, dacă este cazul, și identificarea persoanei responsabile de emitere. Documentul stă la baza evidențierilor contabile și a decontării prevăzute de lege și metodologie. (6) Decontul de alocare este un document nefiscal. Acesta nu înlocuiește factura, nu modifică baza de impozitare, nu determină reemiterea facturii și nu creează prin el însuși o exigibilitate fiscală distinctă.	document justificativ care cuprinde cel puțin denumirea documentului, seria/numărul și data emiterii, datele de identificare ale părților, POD-ul și perioada de facturare, temeiul legal, cantitatea de energie electrică livrată determinată pe baza datelor validate de OD, prețul unitar și valoarea, regimul fiscal aplicabil, după caz, scadența, referința la documentul corectat, dacă este cazul, și identificarea persoanei responsabile de emitere. Documentul stă la baza evidențierilor contabile și a decontării prevăzute de lege și metodologie. (6) Decontul de alocare este un document nefiscal. Acesta nu înlocuiește factura, nu modifică baza de impozitare, nu determină reemiterea facturii și nu creează prin el însuși o exigibilitate fiscală distinctă.	prosumatori, în baza datelor de masurare trimise de către furnizor după primirea de la OD. (5) propunem eliminare-aceasta obligatie, asa cum este si mentionat, exista deja in RFEECF (6) Propunere eliminare conform considerentelor de la Observatii generale.		
102.	Art. 6, alin. (2), (3) si (6) din Anexa nr. 1 si Anexa nr. 2 (...) (2) Pentru prosumatorul care are obligația legală de a emite factură, factura pentru energia electrică livrată se emite de prosumator sau, dacă părțile au încheiat acordul prealabil prevăzut de Codul fiscal, de furnizor în numele și în contul prosumatorului, cu acordul prealabil al acestuia, prevăzut de	Propunem următoarele modificări la art. 6: (2) Pentru prosumatorul care are obligația legală de a emite factură, factura pentru energia electrică livrată se emite de prosumator sau, dacă părțile au încheiat acordul prealabil prevăzut de Codul fiscal, de furnizor în numele și în contul prosumatorului, cu acordul prealabil al acestuia, prevăzut de	Pentru a facilita determinarea valorii finale de plată de către furnizor, procesul de regularizare financiară și alocarea multi-loc, propunem ca factura pentru energia produsă și livrată în rețea să fie emisă de furnizor în numele și în contul prosumatorului, cu acordul prealabil al acestuia	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ Se menține diferențierea dintre mecanisme și dintre documentele emise în funcție de obligațiile fiscale ale prosumatorului. Contractul pentru compensare cantitativă prevede deja emiterea facturii de către furnizor. Nu este justificată extinderea obligatorie a acestei modalități la toate situațiile de regularizare financiară sau la

	care face parte integrantă din prezentul contract. (3) Pentru prosumatorul care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul emite un document justificativ care cuprinde cel puțin denumirea documentului, seria/numărul și data emiterii, datele de identificare ale părților, POD-ul și perioada de facturare, temeiul legal, cantitatea de energie electrică livrată determinată pe baza datelor validate de OD, prețul unitar și valoarea, regimul fiscal aplicabil, după caz, scadența, referința la documentul corectat, dacă este cazul, și identificarea persoanei responsabile de emitere. Documentul stă la baza evidențierilor contabile și a decontării prevăzute de lege și metodologie. (6) Decontul de alocare este un document nefiscal. Acesta nu înlocuiește factura, nu modifică baza de impozitare, nu determină reemiterea facturii și nu creează prin el însuși o exigibilitate fiscală distinctă.	Codul fiscal, potrivit anexei C, care face parte integrantă din prezentul contract. (3) Pentru prosumatorul care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul emite factura în numele și în contul prosumatorului, cu acordul prealabil al acestuia, prevăzut de Codul fiscal, potrivit anexei C, care face parte integrantă din prezentul contract un document justificativ care cuprinde cel puțin denumirea documentului, seria/numărul și data emiterii, datele de identificare ale părților, POD-ul și perioada de facturare, temeiul legal, cantitatea de energie electrică livrată determinată pe baza datelor validate de OD, prețul unitar și valoarea, regimul fiscal aplicabil, după caz, scadența, referința la documentul corectat, dacă este cazul, și identificarea persoanei responsabile de emitere. Documentul stă la baza evidențierilor contabile și a decontării prevăzute de lege și metodologie. Propunem aliminarea alin. (6) al art. 6 (6) Decontul de alocare este un document nefiscal. Acesta nu înlocuiește factura, nu modifică baza de impozitare, nu determină reemiterea facturii și nu creează	din urmă în conformitate cu prevederile Codului fiscal. Pentru claritate Singurul document fiscal opozabil este factura	AFEER (doar alin. 3) ACUE (Furnizare) - doar alin. 3	toate persoanele fără obligație de facturare. Decontul trebuie păstrat pentru evidențierea alocărilor.
--	--	---	---	--	---

		prin el însuși o exigibilitate fiscală distinctă.			
103.	Art. 6, alin. (3) și (7) din Anexa nr. 1 și Anexa nr. 2 (...) (3) Pentru prosumatorul care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul emite un document justificativ care cuprinde cel puțin denumirea documentului, seria/numărul și data emiterii, datele de identificare ale părților, POD-ul și perioada de facturare, temeiul legal, cantitatea de energie electrică livrată determinată pe baza datelor validate de OD, prețul unitar și valoarea, regimul fiscal aplicabil, după caz, scadența, referința la documentul corectat, dacă este cazul, și identificarea persoanei responsabile de emiterie. Documentul stă la baza evidențierilor contabile și a decontării prevăzute de lege și metodologie. (...) (7) Pentru prosumatorul persoană fizică cu putere instalată de cel mult 27 kW care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul evidențiază cu semnul plus valoarea energiei electrice consumate din rețea și cu semnul minus valoarea energiei electrice livrate, în factura de furnizare ori într-un document	Propunem următoarele modificări la art. 6: (3) Pentru prosumatorul care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul emite un document justificativ care cuprinde cel puțin denumirea documentului, seria/numărul și data emiterii, datele de identificare ale părților, POD-ul și perioada de facturare, temeiul legal, factura pentru cantitatea de energie electrică livrată determinată pe baza datelor validate de OD, prețul unitar și valoarea, regimul fiscal aplicabil, după caz, scadența, referința la documentul corectat, dacă este cazul, și identificarea persoanei responsabile de emiterie. Documentul stă la baza evidențierilor contabile și a decontării prevăzute de lege și metodologie în numele și în contul prosumatorului, potrivit anexei C, care face parte integrantă din prezentul contract. (7) Pentru prosumatorul persoană fizică cu putere instalată de cel mult 27 kW care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul evidențiază cu semnul plus valoarea energiei electrice consumate din rețea și cu semnul minus valoarea energiei electrice	În linie cu cele menționate/propuse anterior, respectiv pentru claritate.	Premier Energy Furnizare SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL. Se clarifică regimul documentelor utilizate pentru consemnarea achiziției energiei electrice livrate în rețea de prosumatorii care nu au obligația legală de a emite factură. Pentru prosumatorul persoană fizică prevăzut la art. 8 alin. (4) din metodologie, furnizorul emite documentul de achiziție și decontare, cu conținutul și regimul prevăzute de metodologie. Pentru celelalte situații în care, potrivit legii, prosumatorul nu are obligația de a emite factură, furnizorul întocmește documentul justificativ prevăzut de legislația financiar-contabilă aplicabilă. Pentru prosumatorul persoană fizică prevăzut la art. 8 alin. (4), documentul de achiziție și decontare evidențiază distinct Q_C și Q_E și valorile aferente. În factura de furnizare sau în anexa informativă a acesteia se pot evidenția referința documentului de achiziție, valoarea acestuia, stingerile locale efectuate și soldul rezultat, fără ca această prezentare să constituie emiterea unui al doilea document de origine. Nu se acceptă utilizarea facturii în numele și în contul

	care face parte din aceasta, potrivit metodologiei.	livrate, compuse din energia electrică compensată și energia electrică livrată în exces, aferentea unei perioade de facturare, în factura de furnizare pentru energia electrică furnizată, — ori într-un document care face parte din aceasta, sau într-o factură separată potrivit metodologiei.			prosumatorului în situațiile în care acesta nu are obligația legală de a emite factură și nici dublarea documentării aceleiași operațiuni.
104.	Art. 6, alin. (3) din Anexa nr. 1 si Anexa nr. 2 (...) (3) Pentru prosumatorul care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul emite un document justificativ care cuprinde cel puțin denumirea documentului, seria/numărul și data emiterii, datele de identificare ale părților, POD-ul și perioada de facturare, temeiul legal, cantitatea de energie electrică livrată determinată pe baza datelor validate de OD, prețul unitar și valoarea, regimul fiscal aplicabil, după caz, scadența, referința la documentul corectat, dacă este cazul, și identificarea persoanei responsabile de emitere. Documentul stă la baza evidențierilor contabile și a decontării prevăzute de lege și metodologie.		Art. 6 alin. (3) trebuie completat cu regula expresă de determinare a scadenței documentului justificativ emis pentru energia livrată de prosumator. În condițiile în care metodologia leagă ulterior plata valorii disponibile de «scadența documentului de origine», scadența nu poate rămâne un element nedeterminat sau stabilit discreționar contractual. Norma trebuie să prevadă un termen obiectiv, uniform și verificabil.” Cerem reformulare.	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se menține regula existentă de determinare a scadenței. Art. 8 alin. (2) din fiecare contract și pct. 10 din anexa A prevăd scadența comună a documentelor aceleiași perioade, determinată potrivit contractului de furnizare și înscrisă în fiecare document. Emitentul documentului justificativ nu poate stabili discreționar o altă dată.
105.	Art. 6, alin. (3) din Anexa 1 și 2 (...) (3) Pentru prosumatorul care nu are obligația legală de a emite factură,	Clarificarea noțiunii de document justificativ, având în vedere că nu există o definiție a acestui termen.	Având în vedere că Metodologia reglementează deja facturarea și documentele aferente	Hidroelectrica SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Cerința privind persoana responsabilă de emitere se înlocuiește cu cerințele privind

	furnizorul emite un document justificativ care cuprinde cel puțin denumirea documentului, seria/numărul și data emiterii, datele de identificare ale părților, POD-ul și perioada de facturare, temeiul legal, cantitatea de energie electrică livrată determinată pe baza datelor validate de OD, prețul unitar și valoarea, regimul fiscal aplicabil, după caz, scadența, referința la documentul corectat, dacă este cazul, și identificarea persoanei responsabile de emitere. Documentul stă la baza evidențierilor contabile și a decontării prevăzute de lege și metodologie.	Eliminarea cerinței privind „identificarea persoanei responsabile de emitere”.	energiei electrice livrate, precum și că furnizorii utilizează sisteme informatice și fluxuri operaționale proprii pentru emiterea și evidențierea acestor documente, apreciem că este necesară o formulare care să permită utilizarea documentelor existente, cu condiția ca acestea să conțină informațiile necesare pentru justificarea operațiunii și pentru evidențierea contabilă și decontare. <u>În plus, alin. (5) vorbește de factura și documente anexate.</u> Propunem, în consecință, reformularea prevederii în sensul că furnizorul emite documentul justificativ, în formatul și prin fluxurile proprii, care va conține informațiile necesare prevăzute de legislația aplicabilă și de prezenta metodologie, fără instituirea obligației de emitere a unui document distinct în situația în care informațiile respective sunt deja cuprinse în documentele emise prosumatorului.		persoanele responsabile prevăzute de legislația financiar-contabilă aplicabilă. Se evită o obligație suplimentară pentru emiterea automatizată, păstrând identificarea și trasabilitatea cerute de lege. Eliminarea necondiționată a tuturor elementelor privind persoanele responsabile nu este justificată. În art. 6 alin. (3) din contractul prevăzut în anexa nr. 2, „și identificarea persoanei responsabile de emitere” se înlocuiește cu „și elementele privind persoanele responsabile, cerute de legislația financiar-contabilă aplicabilă”; soluția este preluată în art. 8 alin. (5) lit. k) și alin. (6) din metodologie pentru documentul de achiziție și decontare, cu exonerarea de semnătură manuală pentru documentele generate informatic.
--	---	---	--	--	--

			Documentele pot fi generate automatizat prin sistemele informatice ale furnizorului, fără intervenția individuală a unei persoane fizice. În aceste condiții, trasabilitatea emiterii documentului poate fi asigurată prin identificarea furnizorului și prin mecanismele interne de audit și evidență ale sistemului informatic, fără a fi necesară menționarea unei persoane fizice pe document. Totodată, menționarea pe document a numelui și/sau a altor elemente de identificare ale persoanei implicate în emitere ar presupune prelucrarea și divulgarea către prosumator a unor date cu caracter personal aparținând angajaților sau colaboratorilor furnizorului, fără ca necesitatea unei asemenea prelucrări să rezulte din obiectul și scopul documentului. În consecință, pentru asigurarea respectării principiilor aplicabile prelucrării datelor cu caracter personal, precum și		
--	--	--	--	--	--

			pentru evitarea divulgării unor date care nu sunt necesare pentru documentarea operațiunii, propunem eliminarea acestei cerințe. Trasabilitatea documentului poate fi asigurată prin elementele de identificare ale furnizorului, numărul și data documentului și prin evidențele și mecanismele interne de audit ale furnizorului.		
106.	Art. 7, alin. (2) din Anexa 1 (...) (2) Prețul de cumpărare este PMP PZU aferent lunii calendaristice în care energia electrică a fost produsă și livrată, publicat de “OPCOM” — S.A. potrivit reglementărilor aplicabile.	La art. 7 alin. (2), se propune reformularea textului după cum urmează: „(2) Prețul de cumpărare al energiei electrice active se determină pe baza prețurilor aferente pieței pentru ziua următoare (PZU), corespunzătoare intervalelor de decontare în care energia electrică produsă de prosumator a fost livrată în rețea, aferente lunii calendaristice în care energia electrică a fost produsă și livrată, potrivit datelor de măsurare validate și prețurilor publicate de „OPCOM” – S.A.”	Se propune această modificare pentru ca prețul de cumpărare să reflecte în mod corespunzător valoarea de piață a energiei electrice efectiv produse și livrate de prosumator în fiecare interval de decontare. În cazul instalațiilor fotovoltaice, producția de energie este concentrată în intervalele diurne, în care condițiile de iradiere solară permit producerea energiei electrice, iar prețurile de pe PZU pot varia semnificativ de la un interval la altul. Prin urmare, utilizarea unui singur PMP PZU aferent întregii luni calendaristice nu reflectă în mod necesar valoarea de piață a energiei	Hidroelectrică SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează PMP PZU lunar. Art. 73¹ alin. (4) lit. a) din Legea nr. 123/2012 stabilește indicatorul de preț aplicabil. Utilizarea prețurilor aferente profilului individual de livrare ar înlocui formula legală și nu poate fi introdusă prin ordin ANRE.

			produse de prosumator, întrucât media lunară include și intervale în care instalația fotovoltaică nu produce energie. Determinarea prețului în funcție de intervalele orare în care energia a fost efectiv produsă și livrată permite o corelare directă între cantitatea de energie livrată și prețul PZU aferent momentului în care aceasta a fost introdusă în rețea. În acest mod, mecanismul de decontare asigură o reflectare mai fidelă a valorii energiei electrice produse de prosumator și elimină distorsiunile rezultate din aplicarea unei medii lunare care cuprinde și intervale fără producție fotovoltaică.		
107.	Art. 9 din Anexa nr. 1 și Anexa nr. 2 — Destinația valorii disponibile (1) Dacă prosumatorul nu a optat pentru alocarea multi-loc, valoarea rămasă în favoarea sa după stingerea locală a creanțelor reciproce se plătește la scadența documentului de origine, în contul indicat în anexa A. (2) Dacă prosumatorul optează pentru alocarea multi-loc, opțiunea	Propunem modificarea art. 9 după cum urmează: Art. 9 (1) Dacă prosumatorul nu a optat pentru alocarea multi-loc, valoarea rămasă în favoarea sa după stingerea locală a creanțelor reciproce se poate utiliza pentru stingerea obligațiilor viitoare sau se plătește prosumatorului la cerere, dacă este mai mare de 100 lei, la scadența documentului de	În linie cu cele menționate/propuse anterior Așa cum am arătat anterior, propunem introducerea opțiunii de utilizare a valorii rămase în favoarea prosumatorului după stingerea locală a creanțelor reciproce pentru stingerea	Engie Romania SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se menține plata valorii disponibile la scadența aplicabilă, fără condiționare de o cerere sau de depășirea pragului de 100 lei. Pragul privind sumele plătite în plus de consumator nu se aplică prețului energiei livrate de prosumator. Reținerea pentru facturi viitoare ar afecta plata creanței, iar procedura și decontul

	și lista locurilor se consemnează în anexa B la contractul aferent locului de referință contractuală, iar valoarea disponibilă se utilizează potrivit metodologiei, anexei nr. 4 la aceasta și a procedurii proprii a furnizorului. (3) Valoarea rămasă după parcurgerea tuturor facturilor eligibile se plătește prosumatorului la scadența documentului de origine. Furnizorul nu poate păstra această valoare pentru obligații viitoare sau pentru facturi care urmează să fie emise. (4) Agregarea valorilor în vederea alocării ori evidențierea lor într-un decont nu modifică documentele de origine și scadențele acestora.	origine, în contul indicat în anexa A. (2) Dacă prosumatorul optează pentru alocarea multi-loc, opțiunea și lista locurilor se consemnează în anexa B la contractul aferent locului de referință contractuală, iar valoarea disponibilă se utilizează potrivit metodologiei, anexei nr. 4 la aceasta și a procedurii proprii a furnizorului. (3) Valoarea rămasă după parcurgerea tuturor facturilor eligibile se plătește prosumatorului la scadența documentului de origine. Furnizorul nu poate păstra această valoare pentru obligații viitoare sau pentru facturi care urmează să fie emise. (4) Agregarea valorilor în vederea alocării ori evidențierea lor într-un decont nu modifică documentele de origine și scadențele acestora.	obligațiilor viitoare, cu menținerea posibilității de plată a sumei respective către prosumator, la solicitarea acestuia, dacă suma depășește 100 de lei.		sunt necesare aplicării și verificării alocării.
108.	Art. 9 din Anexa nr. 1 și Anexa nr. 2 — Destinația valorii disponibile (1) Dacă prosumatorul nu a optat pentru alocarea multi-loc, valoarea rămasă în favoarea sa după stingerea locală a creanțelor reciproce se plătește la scadența documentului de origine, în contul indicat în anexa A. (2) Dacă prosumatorul optează pentru alocarea multi-loc, opțiunea și lista locurilor se consemnează în	Propunem modificarea art. 9 după cum urmează: Art. 9 (1) Dacă prosumatorul nu a optat pentru alocarea multi-loc, valoarea rămasă în favoarea sa după stingerea locală a creanțelor reciproce se poate utiliza pentru stingerea obligațiilor viitoare sau se plătește prosumatorului la cerere, la scadența documentului de origine, în contul indicat în anexa A.	Propunem introducerea opțiunii de utilizare a valorii rămase în favoarea prosumatorului după stingerea locală a creanțelor reciproce pentru stingerea obligațiilor viitoare, cu menținerea posibilității de plată a sumei respective către prosumator, la solicitarea acestuia.	AFEER	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează plata la scadență și interdicția reținerii valorii disponibile pentru facturi viitoare. Condiționarea plății de cerere poate amâna achitarea unei creanțe scadente. Textul propus nu definește un acord distinct și verificabil pentru păstrarea sumelor, iar eliminarea procedurii nu este justificată.

	anexa B la contractul aferent locului de referință contractuală, iar valoarea disponibilă se utilizează potrivit metodologiei, anexei nr. 4 la aceasta și a procedurii proprii a furnizorului. (3) Valoarea rămasă după parcurgerea tuturor facturilor eligibile se plătește prosumatorului la scadența documentului de origine. Furnizorul nu poate păstra această valoare pentru obligații viitoare sau pentru facturi care urmează să fie emise. (4) Agregarea valorilor în vederea alocării ori evidențierea lor într-un decont nu modifică documentele de origine și scadențele acestora.	(2) Dacă prosumatorul optează pentru alocarea multi-loc, opțiunea și lista locurilor se consemnează în anexa B la contractul aferent locului de referință contractuală, iar valoarea disponibilă se utilizează potrivit metodologiei, anexei nr. 4 la aceasta și a procedurii proprii a furnizorului. (3) Valoarea rămasă după parcurgerea tuturor facturilor eligibile se plătește prosumatorului la scadența documentului de origine. Furnizorul nu poate păstra această valoare pentru obligații viitoare sau pentru facturi care urmează să fie emise. (4) Agregarea valorilor în vederea alocării ori evidențierea lor într-un decont nu modifică documentele de origine și scadențele acestora.			
109.	Art. 9 din Anexa nr. 1 și Anexa nr. 2 — Destinația valorii disponibile (1) Dacă prosumatorul nu a optat pentru alocarea multi-loc, valoarea rămasă în favoarea sa după stingerea locală a creanțelor reciproce se plătește la scadența documentului de origine, în contul indicat în anexa A. (...) (3) Valoarea rămasă după parcurgerea tuturor facturilor eligibile se plătește prosumatorului la scadența documentului de	Art. 9. — Destinația valorii disponibile (1) Dacă prosumatorul nu a optat pentru alocarea multi-loc, valoarea rămasă în favoarea sa după stingerea locală a creanțelor reciproce se plătește la scadența documentului de origine la cererea expresă a acestuia, în contul indicat în anexa A.	Propunere modificare conform considerentelor de la Observatii generale.	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se menține plata la scadența documentului de origine. Înlocuirea scadenței cu cererea expresă ar face incert momentul plății și ar intra în contradicție cu interdicția de păstrare a sumelor, menținută chiar în textul propus, precum și cu regulile contractuale privind scadența și penalitățile.

	origine. Furnizorul nu poate păstra această valoare pentru obligații viitoare sau pentru facturi care urmează să fie emise.	(3) Valoarea rămasă după parcurgerea tuturor facturilor eligibile se plătește prosumatorului la scadența documentului de origine la cererea expresă a acestuia. Furnizorul nu poate păstra această valoare pentru obligații viitoare sau pentru facturi care urmează să fie emise.			
110.	Art. 9 din Anexa nr. 1 și Anexa nr. 2 — Destinația valorii disponibile (1) Dacă prosumatorul nu a optat pentru alocarea multi-loc, valoarea rămasă în favoarea sa după stingerea locală a creanțelor reciproce se plătește la scadența documentului de origine, în contul indicat în anexa A.	La art. 8 alin. (1), după prima teză, se propune introducerea unei teze noi, cu următorul cuprins: „Prevederile prezentului alineat nu aduc atingere dreptului furnizorului de a constata operarea compensării de drept, în condițiile legii, în măsura în care sunt îndeplinite condițiile legale pentru compensarea obligațiilor reciproce, certe, lichide și exigibile ale părților.”	Completarea este necesară pentru a clarifica faptul că mecanismul contractual privind stingerea creanțelor reciproce și plata eventualei valori rămase în favoarea prosumatorului nu înlătură aplicarea dispozițiilor legale referitoare la compensarea de drept. În măsura în care între furnizor și prosumator există obligații reciproce, certe, lichide și exigibile, sunt incidente dispozițiile legale privind compensarea, aceasta constituind un mod de stingere a obligațiilor distinct de plata efectivă a sumelor datorate. Prin urmare, este necesar ca mecanismul prevăzut la alin. (1) să fie interpretat în concordanță cu regulile generale aplicabile stingerii obligațiilor și să nu poată fi	Hidroelectrică SA	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduce teza suplimentară privind compensarea legală. Art. 8 alin. (14) (fost alin. (9)) din metodologie păstrează deja aplicarea regulilor legale privind compensarea creanțelor. Valoarea prevăzută la art. 9 alin. (1) este cea rămasă după stingerea creanțelor, iar lipsa opțiunii multi-loc nu exclude compensarea legală atunci când sunt îndeplinite condițiile acesteia.

			interpretat ca instituind o derogare de la efectele compensării legale. Totodată, completarea permite furnizorului să constate și să evidențieze în documentele financiar-contabile și contractuale efectele compensării operate în condițiile legii, fără ca pentru aceasta să fie necesară instituirea unui mecanism contractual distinct de stingere a obligațiilor.		
111.	Art. 9 din Anexa nr. 1 și Anexa nr. 2 - Destinația valorii disponibile (...) (3) Valoarea rămasă după parcurgerea tuturor facturilor eligibile se plătește prosumatorului la scadența documentului de origine. Furnizorul nu poate păstra această valoare pentru obligații viitoare sau pentru facturi care urmează să fie emise. (4) Agregarea valorilor în vederea alocării ori evidențierea lor într-un decont nu modifică documentele de origine și scadențele acestora.		Dacă suma nu mai poate fi alocată și nu poate fi reportată pentru obligații viitoare, metodologia trebuie să justifice de ce plata nu este imediată sau într-un termen imperativ scurt după închiderea ciclului. Cerem reformulare. „Art. 9 alin. (1) și (3) condiționează plata soldului cert rezultat în favoarea prosumatorului de scadența documentului de origine. Deși Legea nr. 160/2026 impune achiziția energiei la PMP PZU aferent lunii producerii și regularizarea financiară a creanțelor, aceasta nu instituie expres	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se menține plata la scadența documentului de origine. Închiderea ciclului nu modifică scadența. Plata imediată ar accelera creanțele nescadente, iar un termen nou după ciclu nu poate amâna creanțele deja scadente. În urma reanalizării, alocarea ordinară stinge facturile eligibile ajunse la scadență până la închiderea ciclului; facturile emise și nescadente pot fi acoperite numai prin rezervare, în baza opțiunii distincte și exprese de plată programată (art. 4 alin. (12)–(13) și art. 14 alin. (3)–(5) din metodologie, art. 10 din anexa nr. 4). Rezervarea nu stinge creanța, nu depășește scadența

			această regulă suplimentară de amânare a plății. Scadența trebuie stabilită printr-un termen obiectiv, uniform și suficient de scurt, astfel încât regularizarea financiară să producă un efect economic real și previzibil.” Cerem reformulare.		documentului de origine și se execută la prima dintre scadența facturii beneficiare și cea a sursei; în lipsa opțiunii, restul nealocat se plătește direct, fără cerere lunară. Necesitatea unei reguli uniforme suplimentare nu este demonstrată.
112.	Art. 10, alin. (4) din Anexa nr. 1 și Anexa nr. 2 (...) (4) Un loc de producere și consum poate fi inclus în listă numai dacă pentru acesta există un contract reglementat de vânzare-cumpărare nou sau aflat în derulare. Toate locurile trebuie să aparțină aceluiași prosumator, să fie în portofoliul aceluiași furnizor și să fie racordate la rețeaua aceluiași OD.		APCE cere modificarea art. 10 alin. (4) astfel încât condiția „aceluiași OD” să fie urmată de o excepție expresă: „cu excepția prosumatorilor persoane fizice prevăzuți la art. 73 ¹ alin. (3 ¹) din Legea nr. 123/2012, pentru care se aplică excepția prevăzută de lege.” Pentru că altfel, contractul-cadru ANRE pare să reintroducă printr-o normă secundară exact condiția pe care Parlamentul a eliminat-o expres pentru persoanele fizice ≤27 kW. Cerem reformulare.	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se menține excepția deja prevăzută în proiect. Art. 10 alin. (4) din contractul anexe nr. 2 trimite expres la alin. (5), care permite persoanelor fizice prevăzute de lege includerea locurilor eligibile indiferent de OD. Aceeași regulă este prevăzută în anexa nr. 4, art. 4 alin. (3).
113.	Art. 10, alin. (6), Anexa 2 (...) (6) Furnizorul verifică eligibilitatea și comunică lista validată, locurile respinse și motivul concret al respingerii în cel mult 5 zile lucrătoare de la primirea documentației complete.	Propunem prelungirea termenului la 10 zile lucrătoare.	Termenul de 5 zile lucrătoare este insuficient raportat la complexitatea verificărilor necesare pentru stabilirea eligibilității locurilor de consum și a locurilor de producere și consum. Verificarea	Hidroelectrică SA	NU SE ACCEPTĂ Se menține termenul de cinci zile lucrătoare de la primirea documentației complete. Activitățile invocate fac parte din verificarea prevăzută de proiect, dar observația nu conține date operaționale care să demonstreze

			presupune corelarea informațiilor furnizate de prosumator cu datele și informațiile disponibile în sistemele furnizorului și, după caz, cu datele transmise de operatorul de distribuție, precum și verificarea îndeplinirii cumulative a condițiilor prevăzute de metodologie. În plus, furnizorul trebuie să comunice nu numai rezultatul verificării, ci și motivele concrete pentru fiecare loc respins. În acest context, apreciem că un termen de 10 zile lucrătoare este necesar pentru efectuarea unor verificări complete și corecte și pentru asigurarea unui răspuns fundamentat către prosumator.		necesitatea dublării termenului. Modificarea izolată ar crea termene diferite pentru aceeași verificare.
114.	Art. 11, alin. (1) din Anexa 1 și 2 (1) Plata directă a valorii disponibile la scadența documentului de origine se aplică în lipsa opțiunii pentru alocarea multi-loc. Opțiunea pentru alocarea multi-loc se exercită exclusiv prin completarea și semnarea anexei B.	Se propune modificarea, astfel: <i>„(1) Plata directă a valorii disponibile la scadența documentului de origine se aplică în lipsa opțiunii pentru alocarea multi-loc. Opțiunea pentru alocarea multi-loc se exercită exclusiv prin completarea și semnarea anexei B. Plata Directă nu exclude stingerea, prin compensare</i>	În situația în care prosumatorul și furnizorul dețin creanțe reciproce, certe, lichide și exigibile, plata directă a sumelor datorate prosumatorului nu ar trebui să excludă posibilitatea stingerii acestora prin compensare, în condițiile legii civile. Prevederea este necesară	Hidroelectrică SA	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduce teza suplimentară privind compensarea legală. Art. 8 alin. (14) (fost alin. (9)) din metodologie păstrează deja regulile legale privind compensarea creanțelor. Plata directă privește valoarea rămasă datorată și nu presupune plata repetată a unei creanțe stinse legal.

		<i>conform codului civil, a obligațiilor reciproce, certe, lichide și exigibile, în condițiile legii.”</i>	pentru a evita interpretarea că plata directă constituie unicul mecanism de stingere a sumelor datorate prosumatorului și pentru a asigura corelarea metodologiei cu regulile generale aplicabile compensării creanțelor reciproce.		
115.	Art. 11, alin. (1) din Anexa 1 și 2 (1) Plata directă a valorii disponibile la scadența documentului de origine se aplică în lipsa opțiunii pentru alocarea multi-loc. Opțiunea pentru alocarea multi-loc se exercită exclusiv prin completarea și semnarea anexei B. (7) Acordul nu permite stingerea unor obligații nefacturate, contestate ori viitoare, nu modifică scadența facturilor și nu autorizează furnizorul să păstreze o valoare după închiderea ciclului pentru o factură care urmează să fie emisă.	Propunem modificarea alineatelor (1) și (7) ale art. 11 după cum urmează: (1) Plata directă a valorii disponibile la scadența documentului de origine se aplică în lipsa opțiunii pentru alocarea multi-loc. Opțiunea pentru alocarea multi-loc se exercită exclusiv prin completarea și semnarea anexei B. (7) Acordul nu permite stingerea unor obligații nefacturate, contestate ori viitoare, nu modifică scadența facturilor și nu autorizează furnizorul să păstreze o valoare după închiderea ciclului pentru o factură care urmează să fie emisă.	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează plata directă în lipsa opțiunii și limitele acordului de alocare. Eliminarea referirii la obligațiile contestate ar permite utilizarea valorilor și pentru sume aflate în litigiu. Propunerea nu reglementează distinct partea necontestată. În urma reanalizării, alocarea ordinară stinge facturile eligibile ajunse la scadență până la închiderea ciclului; facturile emise și nescadente pot fi acoperite numai prin rezervare, în baza opțiunii distincte și exprese de plată programată (art. 4 alin. (12)–(13) și art. 14 alin. (3)–(5) din metodologie, art. 10 din anexa nr. 4). Rezervarea nu stinge creanța, nu depășește scadența documentului de origine și se execută la prima dintre scadența facturii beneficiare și cea a sursei; în lipsa opțiunii, restul nealocat se plătește direct, fără cerere lunară.

116.	Art. 11, alin. (1) din Anexa 1 și 2 (1) Plata directă a valorii disponibile la scadența documentului de origine se aplică în lipsa opțiunii pentru alocarea multi-loc. Opțiunea pentru alocarea multi-loc se exercită exclusiv prin completarea și semnarea anexei B. (...) (7) Acordul nu permite stingerea unor obligații nefacturate, contestate ori viitoare, nu modifică scadența facturilor și nu autorizează furnizorul să păstreze o valoare după închiderea ciclului pentru o factură care urmează să fie emisă.	Propunem modificarea alineatelor (1) și (7) ale art. 11 după cum urmează: (1) Plata directă a valorii disponibile la scadența documentului de origine se aplică în lipsa opțiunii pentru alocarea multi-loc și la cererea expresă a prosumatorului. Opțiunea pentru alocarea multi-loc se exercită exclusiv prin completarea și semnarea anexei B. (7) Acordul nu permite stingerea unor obligații nefacturate, contestate ori viitoare, nu modifică scadența facturilor și nu autorizează furnizorul să păstreze o valoare după închiderea ciclului pentru o factură care urmează să fie emisă.	Propunere modificare conform considerentelor de la Observatii generale.	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se menține plata la scadență, fără o cerere suplimentară, și se păstrează limitele acordului de alocare. Propunerea ar face incert momentul plății și ar elimina garanții privind obligațiile nefacturate, contestate ori viitoare, scadențele și reținerea sumelor. Necesitatea acestor eliminări nu este demonstrată.
117.	Art. 11, alin. (7) din Anexa nr. 1 (...) (7) Acordul nu permite stingerea unor obligații nefacturate, contestate ori viitoare, nu modifică scadența facturilor și nu autorizează furnizorul să păstreze o valoare după închiderea ciclului pentru o factură care urmează să fie emisă.		IMPORTANT — Art. 11 alin. (6): prosumatorul autorizează plata anticipată a facturilor furnizorului Aici apare o asimetrie foarte interesantă. Prosumatorul semnează că este de acord ca banii lui să fie utilizați pentru: „stingerea totală sau parțială a facturilor eligibile, inclusiv a celor emise care nu au ajuns încă la scadență”. Deci: Când prosumatorul datorează furnizorului: ANRE permite ca banii prosumatorului să	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează alocarea convențională și regimul distinct al creanțelor istorice. Valorile curente ale prosumatorului pot participa la alocare potrivit regulilor curente, iar soldurile istorice își păstrează întregul regim aplicabil, inclusiv utilizarea reporturilor și regularizarea la schimbarea furnizorului. Acordul pentru plata anticipată a facturilor beneficiare nu accelerează automat toate creanțele istorice.

			stingă factura furnizorului înainte de scadență. Dar pentru facturile vechi prin care: furnizorul datorează prosumatorului: acestea pot fi utilizate numai după scadența originală. Această asimetrie va fi atacată de APCE foarte serios. Pe înțelesul tuturor, cu cuvinte simple: Dacă prosumatorul are de dat bani furnizorului, ANRE permite stingerea anticipată. Dacă furnizorul are de dat bani prosumatorului din vechiul sistem, ANRE îi protejează scadența. Cerem reformulare.		
118.	Art. 12, alin. (6) din Anexa 1 și 2 (1) Furnizorul aplică alocarea potrivit legii, metodologiei, principiilor generale și regulilor obligatorii din anexa nr. 4 la metodologie și procedurii proprii publicate pe pagina sa de internet. (...) (6) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării în cel mult 5 zile lucrătoare de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate. Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă procesarea celorlalte	Propunem următoarele modificări la art. 12: (1) Furnizorul aplică alocarea potrivit legii, metodologiei, principiilor generale și regulilor obligatorii din anexa nr. 4 la metodologie și procedurii proprii publicate pe pagina sa de internet. (6) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării în cel mult 5 10 zile lucrătoare de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate. Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă	O pare dintre propuneri sunt în linie cu cele menționate/propuse anterior. De asemenea, propunem modificarea termenului prevăzut la alin. (6) în vederea transpunerii în sistem a informațiilor.	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ Se mențin termenul de 5 zile lucrătoare, procedura proprie și decontul de alocare. Pentru datele întârziate există un termen distinct de procesare de la primirea datelor complete. În urma reanalizării, anexa nr. 4 prevede, la art. 12, un singur ciclu ordinar lunar de alocare, cu moment de referință T_0 și moment al închiderii; datele primite ulterior se facturează și se corectează în cel mult 5 zile lucrătoare de la primirea lor completă, fără un nou ciclu de

	locuri; locul respectiv se procesează într-un ciclu suplimentar, în termenul prevăzut de metodologie. (8) Furnizorul transmite decontul de alocare cel târziu în prima zi lucrătoare următoare închiderii ciclului. Decontul evidențiază cel puțin locurile-sursă și valorile utilizate, facturile stinse total sau parțial, valoarea alocată fiecărei facturi, soldul rămas și scadența, locurile ori facturile excluse și valorile care urmează să fie plătite prosumatorului, cu scadențele lor.	procesarea celorlalte locuri; locul respectiv se procesează într-un ciclu suplimentar, în termenul prevăzut de metodologie în facturile următoare. (8) Furnizorul transmite decontul de alocare cel târziu în prima zi lucrătoare următoare închiderii ciclului. Decontul evidențiază cel puțin locurile-sursă și valorile utilizate, facturile stinse total sau parțial, valoarea alocată fiecărei facturi, soldul rămas și scadența, locurile ori facturile excluse și valorile care urmează să fie plătite prosumatorului, cu scadențele lor.			selecție, iar valorile rezultate participă la următorul ciclu ordinar numai dacă mai sunt disponibile potrivit legii. Plata unei sume scadente nu se amână pentru a aștepta acel ciclu (art. 12 alin. (2) și (4) din anexa nr. 4). Trimiterea la facturile următoare nu oferă o garanție echivalentă. Eliminarea procedurii și decontului ar afecta verificabilitatea operațiunilor, iar necesitatea majorării la zece zile nu este demonstrată.
119.	Art. 12, alin. (6) din Anexa 1 și 2 (1) Furnizorul aplică alocarea potrivit legii, metodologiei, principiilor generale și regulilor obligatorii din anexa nr. 4 la metodologie și procedurii proprii publicate pe pagina sa de internet. (...) (6) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării în cel mult 5 zile lucrătoare de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate. Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă procesarea celorlalte locuri; locul respectiv se procesează într-un ciclu suplimentar, în termenul prevăzut de metodologie.	Propunem următoarele modificări la art. 12: (1) Furnizorul aplică alocarea potrivit legii, metodologiei, principiilor generale și regulilor obligatorii din anexa nr. 4 la metodologie și procedurii proprii publicate pe pagina sa de internet. (6) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării în cel mult 5 10 zile lucrătoare de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate. Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă procesarea celorlalte locuri; locul respectiv se procesează într-un ciclu suplimentar, în termenul prevăzut de metodologie.	Propunem modificarea alin. (1) în linie cu cele menționate/propuse anterior. De asemenea, propunem modificarea termenului prevăzut la alin. (6) în vederea transpunerii în sistem a informațiilor.	AFEER	NU SE ACCEPTĂ Se menține termenul de cinci zile lucrătoare și referirea la procedura proprie. Observația nu demonstrează prin date operaționale necesitatea termenului de zece zile. Modificarea izolată ar crea o contradicție cu anexa nr. 4, art. 12 alin. (1). Procedura proprie asigură transparența implementării și permite utilizarea fluxurilor tehnice ale furnizorului.

120.	Art. 12, alin. (6) din Anexa 1 și 2 (1) Furnizorul aplică alocarea potrivit legii, metodologiei, principiilor generale și regulilor obligatorii din anexa nr. 4 la metodologie și procedurii proprii publicate pe pagina sa de internet. (...) (6) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării în cel mult 5 zile lucrătoare de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate. Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă procesarea celorlalte locuri; locul respectiv se procesează într-un ciclu suplimentar, în termenul prevăzut de metodologie.	Propunem următoarele modificări la art. 12: (1) Furnizorul aplică alocarea potrivit legii, metodologiei, principiilor generale și regulilor obligatorii din anexa nr. 4 la metodologie și procedurii proprii publicate pe pagina sa de internet. (6) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării în cel mult 5 zile lucrătoare de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate. conform prevederilor din contractele de furnizare și a Regulamentului de furnizare energie electrică la clienții finali. Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă procesarea celorlalte locuri; locul respectiv se procesează după primirea datelor de la OD într-un ciclu suplimentar, în termenul prevăzut de metodologie.	Propunem modificarea alin. (1) pentru corelare cu cele menționate/propuse anterior. Ref. alin. (6) - Furnizorii au implementate procese de facturare cu respectarea termenelor prevăzute de CFEE și RFEE. Aceste procese nu pot fi modificate numai pentru o parte restrânsă a locurilor de consum, întrucât desfășurarea lor depinde inclusiv de transmiterea datelor de măsurare de către operatorii de distribuție. Potrivit RFEE, facturile trebuie emise astfel încât soldul rămas după efectuarea alocării să poată fi achitat până la data scadenței. Or, procesarea unui loc de consum poate fi realizată numai după ce furnizorul primește de la operatorul de distribuție toate datele necesare. OD.	Premier Energy Furnizare SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează termenul special de procesare a datelor primite ulterior. Regulile generale de transmitere a facturilor nu înlocuiesc termenul pentru determinarea valorilor și efectuarea alocării. În urma reanalizării, anexa nr. 4 prevede, la art. 12, un singur ciclu ordinar lunar de alocare, cu moment de referință T_0 și moment al închiderii; datele primite ulterior se facturează și se corectează în cel mult 5 zile lucrătoare de la primirea lor completă, fără un nou ciclu de selecție, iar valorile rezultate participă la următorul ciclu ordinar numai dacă mai sunt disponibile potrivit legii. Plata unei sume scadente nu se amână pentru a aștepta acel ciclu (art. 12 alin. (2) și (4) din anexa nr. 4). Propunerea elimină această garanție fără o regulă echivalentă.
121.	Art. 12 din Anexa 1 și 2 (1) Furnizorul aplică alocarea potrivit legii, metodologiei, principiilor generale și regulilor obligatorii din anexa nr. 4 la	Propunem următoarele modificări la art. 12:	(1)Articol neclar, multe trimiteri, in conditiile in care Metodologia cuprinde si restul (2)Propunere modificare pentru corelare – cf.	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se mențin regulile de alocare, termenele, decontul și evidențierea distinctă a soldurilor apropiate de scadență.

	metodologie și procedurii proprii publicate pe pagina sa de internet. (2) Furnizorul poate utiliza soluția tehnică și fluxurile operaționale proprii, dar nu poate modifica eligibilitatea, ordinea locurilor-sursă, ordinea facturilor, termenele, scadențele, documentele de origine ori rezultatul valoric și nu poate percepe comisioane sau costuri de implementare prosumatorului. (3) Alocarea se efectuează exclusiv valoric și nu este condiționată de sincronizarea ciclurilor de citire, facturare, emitere ori scadență ale locurilor înscrise în listă. Facturile locurilor simple de consum se emit, se transmit și ajung la scadență potrivit contractelor de furnizare aferente. (4) Pot fi incluse numai facturi emise, cu sold neachitat, nestins și necontestat. O factură ori un loc contestat se exclude până la soluționarea contestației. (5) Valoarea primită prin alocare nu transformă locul beneficiar în loc-sursă. Aceeași valoare nu poate fi utilizată de două ori. (6) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării în cel mult 5 zile lucrătoare de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate. Lipsa datelor pentru un loc	(1)Furnizorul aplică alocarea potrivit legii, metodologiei, principiilor generale și regulilor obligatorii din anexa nr. 4 la metodologie și procedurii proprii publicate pe pagina sa de internet. (2) Furnizorul poate utiliza soluția tehnică și fluxurile operaționale proprii, dar nu poate modifica eligibilitatea, ordinea locurilor-sursă, ordinea facturilor, termenele, scadențele, documentele de origine ori rezultatul valoric și nu poate percepe comisioane sau costuri de implementare prosumatorului. (...) (4) Pot fi incluse numai facturi emise, cu sold neachitat, nestins și necontestat. O factură ori un loc contestat se exclude până la soluționarea contestației. (5) Valoarea primită prin alocare nu transformă locul beneficiar în loc-sursă. Aceeași valoare nu poate fi utilizată de două ori.	Precizarilor din Anexa B nu exista o ordine in Lista-unica si nici o prioritate. In ceea ce priveste ordinea facturilor, termenele, scadențele – acestea sint specifice fiecarui contract de furnizare in parte , iar furnizorul, in baza contractului de furnizare, cu respectarea prevederilor din acesta, poate aduce modificari acestor elemente In ceea ce priveste comisioanele, propunem eliminare, pentru corelare cu prevederile art.18 si art.21 din RFEECF (4)Propunem eliminare - clientul isi pastreaza dreptul de a contesta o factura emisa, inasa asteptarea prosumatorului este ca alocarea sumei disponibile sa aiba loc la emiterea facturii, nu dupa o perioada. (5)Propunem eliminare - conform considerentelor de la Observatii generale. Este necesara actualizarea constanta a soldului prin informarea prin intermediul facturilor, acesta fiind singurul document valabil in relatia cu clientul.		Ordinea listei declarate diferă de ordinea algoritmică. Comisioanele pentru încetarea ori schimbarea contractului de furnizare nu justifică un comision de alocare. Libertatea tehnică nu permite modificarea regulilor, iar costurile invocate nu demonstrează necesitatea eliminărilor.
--	--	--	--	--	--

	nu suspendă procesarea celorlalte locuri; locul respectiv se procesează într-un ciclu suplimentar, în termenul prevăzut de metodologie. (7) Facturile emise în temeiul regimului anterior își păstrează documentul de origine și scadența inițială și pot contribui la valoarea disponibilă numai după ajungerea la scadența originală, în condițiile metodologiei. Includerea lor nu determină modificarea sau reemiterea documentelor. (8) Furnizorul transmite decontul de alocare cel târziu în prima zi lucrătoare următoare închiderii ciclului. Decontul evidențiază cel puțin locurile-sursă și valorile utilizate, facturile stinse total sau parțial, valoarea alocată fiecărei facturi, soldul rămas și scadența, locurile ori facturile excluse și valorile care urmează să fie plătite prosumatorului, cu scadențele lor. (9) Pentru factura stinsă parțial nu se emite o nouă factură numai pentru soldul rămas. Dacă aceasta a ajuns la scadență sau urmează să ajungă la scadență în cel mult 5 zile lucrătoare de la comunicarea decontului, furnizorul evidențiază distinct suma rămasă de plată și data scadenței.	(6) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării în cel mult 5 zile lucrătoare de la data limită la care OD trebuie să transmită datele validate. Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă procesarea celorlalte locuri; locul respectiv se procesează într-un ciclu suplimentar, în termenul prevăzut de metodologie. (...) (8) Furnizorul transmite decontul de alocare cel târziu în prima zi lucrătoare următoare închiderii ciclului. Decontul evidențiază cel puțin locurile-sursă și valorile utilizate, facturile stinse total sau parțial, valoarea alocată fiecărei facturi, soldul rămas și scadența, locurile ori facturile excluse și valorile care urmează să fie plătite prosumatorului, cu scadențele lor. (9) Pentru factura stinsă parțial nu se emite o nouă factură numai pentru soldul rămas. Dacă aceasta a ajuns la scadență sau urmează să ajungă la scadență în cel mult 5 zile lucrătoare de la comunicarea decontului, furnizorul evidențiază distinct suma rămasă de plată și data scadenței.	(6)consideram necesara reanaliza. Este vorba despre un singur loc de producere si consum (nu se intelege de ce referinta este la plural) ; impunerea unui termen de aplicare a alocarii este in contradictie cu prevederea privind mentinerea intervalelor de facturare din restul contractelor. (8)Propunem eliminare - conform considerentelor de la Observatii generale. (9)Solicitam Autoritatii ca obligatiile impuse furnizorilor (in conditiile in care suporta toate costurile aferente implementarii acestor noi prevederi) sa fie rezonabile si proportionale.		
122.	Art. 12, alin. (6) din Anexa 1 și 2 (...)	Clarificarea ordinii de efectuare a operațiunilor de facturare,	Considerăm necesară clarificarea succesiunii	Hidroelectrică SA	NU SE ACCEPTĂ

	(6) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării în cel mult 5 zile lucrătoare de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate. Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă procesarea celorlalte locuri; locul respectiv se procesează într-un ciclu suplimentar, în termenul prevăzut de metodologie.	determinare a valorilor disponibile și aplicarea alocării.	operațiunilor, având în vedere că aplicarea mecanismului presupune parcurgerea unor etape succesive și interdependente, iar termenul prevăzut în forma actuală pare să includă, în mod cumulat, atât finalizarea facturării, cât și determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării. În plus, pentru asigurarea unei implementări corecte și verificabile, este necesară corelarea acestor dispoziții cu prevederile Anexei nr. 4 referitoare la aplicarea algoritmului de alocare. Propunem, în acest sens, fie stabilirea expresă a succesiunii operațiunilor, fie precizarea că acestea se realizează în ordinea necesară pentru determinarea corectă a valorilor disponibile și aplicarea algoritmului.		Se mențin succesiunea reglementată și termenul de 5 zile lucrătoare, inclusiv regula distinctă pentru datele primite ulterior. Anexa nr. 4 stabilește operațiunile juridice și permite organizarea tehnică proprie. Datele tardive se procesează potrivit art. 12 alin. (2) din anexa nr. 4, în cel mult 5 zile lucrătoare de la primire, fără un nou ciclu de selecție și fără amânarea plăților scadente. Nu sunt prezentate date operaționale care să justifice termenul de 10 zile ori un caz neacoperit care să impună exemple suplimentare.
		Propunem prelungirea termenului de 5 zile lucrătoare la 10 zile lucrătoare.	De asemenea, apreciem că termenul de 5 zile lucrătoare este insuficient raportat la volumul și complexitatea operațiunilor care trebuie realizate într-un interval atât		

		de scurt, inclusiv actualizarea soldurilor, identificarea facturilor eligibile, determinarea locurilor-sursă și beneficiare, aplicarea regulilor de ordonare și efectuarea alocării. În consecință, propunem prelungirea termenului la 10 zile lucrătoare Înlocuirea sintagmei „de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate” cu sintagma „de la data la care OD transmite datele validate”. Solicităm exemplificarea modului de aplicare a prevederilor art. 12 alin. (6) prin prezentarea, în cuprinsul metodologiei sau într-un document explicativ aferent acestuia, a unor situații ipotetice pentru fiecare tip de contract vizat de mecanismul de alocare.	de scurt, inclusiv actualizarea soldurilor, identificarea facturilor eligibile, determinarea locurilor-sursă și beneficiare, aplicarea regulilor de ordonare și efectuarea alocării. În consecință, propunem prelungirea termenului la 10 zile lucrătoare Înlocuirea sintagmei „de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate” cu sintagma „de la data la care OD transmite datele validate” este necesară întrucât pot exista situații în practică în care Operatorul de distribuție să nu respecte termenul legal de transmitere a datelor de măsură către furnizor. Exemplificarea este necesară pentru asigurarea unei interpretări și aplicări unitare a prevederilor metodologiei, în special în ceea ce privește succesiunea operațiunilor, determinarea valorilor disponibile, efectuarea alocării și tratarea eventualelor	
--	--	---	--	--

			diferențe rezultate în urma corecțiilor.		
123.	Art. 12, alin. (9) din Anexa nr. 1 și Anexa nr. 2 (...) (9) Pentru factura stinsă parțial nu se emite o nouă factură numai pentru soldul rămas. Dacă aceasta a ajuns la scadență sau urmează să ajungă la scadență în cel mult 5 zile lucrătoare de la comunicarea decontului, furnizorul evidențiază distinct suma rămasă de plată și data scadenței.		Art. 12 spune: „O factură ori un loc contestat se exclude până la soluționarea contestației.” Iar art. 18 prevede că, în lipsa altui termen expres, contestația poate fi soluționată în 30 de zile. Principiul este rezonabil, dar există un risc practic: o eroare de facturare sau de eligibilitate poate scoate temporar o factură/loc din mecanism. Ar trebui garantat foarte clar că întârzierea furnizorului în soluționarea contestației nu produce niciun prejudiciu financiar prosumatorului. Cerem reformulare.	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se mențin remediile existente pentru întârzierea ori eroarea imputabilă furnizorului. Art. 17 alin. (5), art. 22 alin. (1) din contracte și art. 12 alin. (8)–(9) din anexa nr. 4 (fost art. 11) asigură corectarea operațiunilor și consecințelor financiare, fără înlăturarea dreptului la repararea altor prejudicii în condițiile legii. Formularea unei contestații nu dovedește, prin ea însăși, culpa furnizorului.
124.		Solicităm clarificarea modalității de evidențiere și informare a prosumatorului în cazul în care factura este stinsă parțial prin alocare, însă nu a ajuns la scadență și nici nu urmează să ajungă la scadență în termen de 5 zile lucrătoare de la comunicarea decontului.	Textul reglementează în mod expres doar situația facturilor care au ajuns la scadență sau urmează să ajungă la scadență în cel mult 5 zile lucrătoare de la comunicarea decontului, fără a preciza modalitatea de evidențiere a soldului rămas și de informare a prosumatorului pentru facturile cu o scadență ulterioară. Este necesară clarificarea pentru a evita interpretări diferite cu	Hidroelectrica SA	NU SE ACCEPTĂ Informarea se realizează prin decontul de alocare, indiferent de data scadenței. Art. 12 alin. (8) din contractul prevăzut în anexa nr. 2, respectiv alin. (7) din cel prevăzut în anexa nr. 1, și art. 14 alin. (2) lit. d) din anexa nr. 4 (fost art. 13) impun indicarea soldului și scadenței fiecărei facturi. Intervalul de 5 zile privește numai evidențierea distinctă suplimentară.

			privire la obligațiile furnizorului și la momentul la care trebuie comunicată suma rămasă de plată.		
125.	Art. 13, lit. c) din Anexa nr. 1 (...) c) să primească facturile, documentele justificative, deconturile și informațiile necesare verificării operațiunilor;	Propunem modificarea lit. c) al art. 13 după cum urmează: c) să primească facturile, documentele justificative, deconturile și informațiile necesare verificării operațiunilor;	În linie cu cele propuse/menționate anterior.	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează dreptul la documentele justificative, deconturile și informațiile necesare verificării. Factura nu acoperă toate operațiunile de alocare și corecție și nu este obligatorie fiscal în toate situațiile. Dreptul privește documentele relevante operațiunii, fără a impune duplicarea lor.
126.	Art. 13, lit. b) și e) din Anexa nr. 1 și 2 (...) b) să beneficieze de mecanismul prevăzut de prezentul contract, precum și de plata directă ori, la opțiune, de alocarea valorică multi-loc; e) să modifice lista locurilor și, în condițiile legii, opțiunea, cu efect numai pentru viitor;		(b) Propunem eliminare - conform considerentelor de la Observatii generale. (e) Consideram necesara completarea, pentru claritate – care sint conditiile in care prosumatorul poate modifica lista locurilor	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează drepturile prevăzute la lit. b) și e). Actualizarea listei se realizează potrivit art. 19 din contract și regulilor metodologiei, cu respectarea eligibilității și a protecțiilor pentru întârzierea furnizorului. Actualizarea listei în aceeași destinație nu echivalează cu schimbarea destinației supuse duratei minime legale.
127.	Art. 13, lit. f) din Anexele nr. 1 și 2 (...) f) să schimbe furnizorul fără taxe, penalități ori pierderea creanțelor născute;		schimbi furnizorul → creanța rămâne la vechiul furnizor → nu o pierzi → dar vechea scadență poate rămâne în picioare. Cerem reformulare.	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se menține dreptul de schimbare a furnizorului, cu aplicarea regulilor speciale de regularizare și plată. Art. 20–21 din contract și art. 16 din metodologie reglementează creanțele după încetare. Pentru energia livrată până la 25 iulie

					2026 se păstrează inclusiv regularizarea la schimbarea furnizorului, potrivit art. 7 alin. (6) din ordin; nu se instituie o așteptare generală de 24 de luni sau o accelerare generală.
128.	Art. 14, lit. b) din Anexele nr. 1 și 2 Prosumatorul are următoarele obligații: b) să emită și să transmită factura pentru energia electrică livrată atunci când această obligație îi revine potrivit legii sau să respecte acordul de emitere a facturii în numele și în contul său, după caz; f) să nu includă în documentele emise către furnizor energia electrică vândută altor consumatori în condițiile legii.	Propunem eliminarea lit. b) și f) de la art. 14 b) să emită și să transmită factura pentru energia electrică livrată atunci când această obligație îi revine potrivit legii sau să respecte acordul de emitere a facturii în numele și în contul său, după caz; f) să nu includă în documentele emise către furnizor energia electrică vândută altor consumatori în condițiile legii.	În linie cu cele propuse/menționate anterior.	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ Se mențin lit. b) și f), în forma proprie fiecărui contract. În anexa nr. 2, lit. b) privește datele fiscale și procedura de acceptare, nu emiterea facturii de către prosumator în locul furnizorului. Lit. f) previne includerea în documentele către furnizor a energiei deja vândute altor consumatori, fără a interzice vânzarea legală către aceștia.
129.	Art. 15 din Anexa 1. — Drepturile furnizorului Furnizorul are următoarele drepturi: c) să solicite corectarea documentelor fiscale ori justificative întocmite eronat;	Propunem eliminarea lit. c) de la art. 15 e) să solicite corectarea documentelor fiscale ori justificative întocmite eronat;	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER	NU SE ACCEPTĂ Se menține dreptul furnizorului de a solicita corectarea documentelor eronate. Corectarea este necesară pentru exactitatea creanțelor și trasabilitate, cu respectarea regimului documentului. Solicitarea nu dovedește singură existența unei datorii, nu autorizează rețineri automate și nu transferă prosumatorului obligațiile legale ale furnizorului.
130.	Art. 16, lit. d) din Anexele nr. 1 și 2		ANRE transformă într-o obligație contractuală a furnizorului interdicția	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se precizează că netransferul valorilor și opțiunilor privește

	(...) d) să nu rețină valori pentru obligații viitoare, să nu transfere valorile ori opțiunile către noul furnizor și să nu condiționeze schimbarea furnizorului de renunțarea la drepturile prosumatorului;		transferului soldului către noul furnizor. Rezultatul este: schimbi furnizorul → soldul rămâne la furnizorul vechi. ANRE transformă lipsa unei prevederi legale de transfer într-o interdicție expresă de transfer. argument foarte serios pentru ca decontul final să conducă la plata soldului într-un termen scurt și determinat, nu la păstrarea banilor până la o scadență îndepărtată. Art. 16 lit. d) instituie expres interdicția transferului valorilor către noul furnizor, fără ca Legea nr. 160/2026 să prevadă în mod expres o asemenea interdicție. Coroborată cu menținerea scadențelor documentelor după încetarea contractului, această regulă conduce la păstrarea creanțelor prosumatorului la fostul furnizor chiar și după încetarea raportului contractual. Dacă valorile nu pot fi utilizate pentru obligații viitoare și nici transferate noului furnizor, soluția compatibilă cu protecția prosumatorului trebuie să fie plata acestora		efectul automat al schimbării furnizorului. Formularea trebuie corelată cu art. 26 alin. (1), care păstrează operațiunile permise de lege. Clarificarea nu instituie portabilitatea obligatorie a soldului și nu justifică accelerarea generală a creanțelor sau un termen nou de decontare.
--	--	--	---	--	--

			prin decontul final într-un termen legal, determinat și rezonabil.” Cerem reformularea totala a articolului		
131.	Art. 16, lit. d), e) și h) din Anexele nr. 1 și 2 (...) d) să nu rețină valori pentru obligații viitoare, să nu transfere valorile ori opțiunile către noul furnizor și să nu condiționeze schimbarea furnizorului de renunțarea la drepturile prosumatorului; e) să publice și să mențină accesibile pe pagina sa de internet forma în vigoare și arhiva versiunilor anterioare ale procedurii proprii, cu indicarea datei publicării, a datei intrării în vigoare și a perioadei de aplicare a fiecărei versiuni, precum și să aducă la cunoștința prosumatorului, înainte de data aplicării, modificările prevăzute la art. 14 alin. (7) lit. a) din anexa nr. 4 la metodologie; h) să nu introducă, prin condiții contractuale sau procedura proprie, restricții, costuri ori priorități diferite de cele prevăzute de lege și metodologie;	Propunem eliminarea literelor d) și e) de la art. 16 d) să nu rețină valori pentru obligații viitoare, să nu transfere valorile ori opțiunile către noul furnizor și să nu condiționeze schimbarea furnizorului de renunțarea la drepturile prosumatorului; e) să publice și să mențină accesibile pe pagina sa de internet forma în vigoare și arhiva versiunilor anterioare ale procedurii proprii, cu indicarea datei publicării, a datei intrării în vigoare și a perioadei de aplicare a fiecărei versiuni, precum și să aducă la cunoștința prosumatorului, înainte de data aplicării, modificările prevăzute la art. 14 alin. (7) lit. a) din anexa nr. 4 la metodologie; Propunem modificarea lit. h) de la art. 16 după cum urmează: h) să nu introducă, prin condiții contractuale sau procedura proprie, restricții, costuri ori priorități diferite de cele prevăzute de lege și metodologie;	În linie cu cele propuse/menționate anterior.	Engie Romania SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează lit. d), e) și h), cu clarificarea netransferului automat deja adoptată. În contractul din anexa nr. 1 fosta lit. i) privind dezechilibrele a fost eliminată din oficiu, regimul aplicându-se potrivit art. 8 alin. (2) din metodologie; în contractul din anexa nr. 2 lit. i) se menține. Clauzele protejează plata valorilor datorate, schimbarea furnizorului și verificarea regulilor aplicate. Publicarea procedurii nu presupune divulgarea informațiilor informatice confidențiale, iar procedura proprie rămâne supusă aceluiași limite ca documentele contractuale.

132.	Art. 16, lit. d), e) si h) din Anexele nr. 1 și 2 (...) d) să nu rețină valori pentru obligații viitoare, să nu transfere valorile ori opțiunile către noul furnizor și să nu condiționeze schimbarea furnizorului de renunțarea la drepturile prosumatorului; e) să publice și să mențină accesibile pe pagina sa de internet forma în vigoare și arhiva versiunilor anterioare ale procedurii proprii, cu indicarea datei publicării, a datei intrării în vigoare și a perioadei de aplicare a fiecărei versiuni, precum și să aducă la cunoștința prosumatorului, înainte de data aplicării, modificările prevăzute la art. 14 alin. (7) lit. a) din anexa nr. 4 la metodologie; h) să nu introducă, prin condiții contractuale sau procedura proprie, restricții, costuri ori priorități diferite de cele prevăzute de lege și metodologie;	Propunem eliminarea literelor d) și e) de la art. 16 d) să nu rețină valori pentru obligații viitoare, să nu transfere valorile ori opțiunile către noul furnizor și să nu condiționeze schimbarea furnizorului de renunțarea la drepturile prosumatorului; e) să publice și să mențină accesibile pe pagina sa de internet forma în vigoare și arhiva versiunilor anterioare ale procedurii proprii, cu indicarea datei publicării, a datei intrării în vigoare și a perioadei de aplicare a fiecărei versiuni, precum și să aducă la cunoștința prosumatorului, înainte de data aplicării, modificările prevăzute la art. 14 alin. (7) lit. a) din anexa nr. 4 la metodologie; Propunem modificarea lit. h) de la art. 16 după cum urmează: h) să nu introducă, prin condiții contractuale sau procedura proprie, restricții, costuri ori priorități diferite de cele prevăzute de lege și metodologie;	Propunem eliminare - conform considerentelor de la Observatii generale. Propunem eliminare - conform considerentelor de la Observatii generale.	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează interdicția reținerii pentru obligații viitoare și cerințele privind procedura proprie. Opțiunea de alocare nu autorizează păstrarea disponibilului pentru facturi viitoare nefacturate ori neindividualizate; rezervarea pentru facturi deja emise este permisă numai în condițiile art. 10 din anexa nr. 4, prin opțiunea distinctă de plată programată. Publicarea versiunilor și respectarea limitelor metodologiei sunt necesare verificării operațiunilor. Eliminările nu sunt susținute.
133.	Art. 16, lit. d), e) si h) din Anexele nr. 1 și 2 (...) d) să nu rețină valori pentru obligații viitoare, să nu transfere valorile ori opțiunile către noul furnizor și să nu condiționeze schimbarea	Propunem modificarea lit. d) de la Art. 16 după cum urmează: d) să nu rețină valori pentru obligații viitoare, să nu transfere valorile ori opțiunile către noul furnizor și să nu condiționeze schimbarea furnizorului de	În corelare cu cele menționate/propuse anterior.	Premier Energy Furnizare SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează interdicția reținerii pentru obligații viitoare, publicitatea procedurii și limitele aplicării acesteia. Disponibilul nealocat și nerezervat se tratează potrivit

	furnizorului de renunțarea la drepturile prosumatorului; e) să publice și să mențină accesibile pe pagina sa de internet forma în vigoare și arhiva versiunilor anterioare ale procedurii proprii, cu indicarea datei publicării, a datei intrării în vigoare și a perioadei de aplicare a fiecărei versiuni, precum și să aducă la cunoștința prosumatorului, înainte de data aplicării, modificările prevăzute la art. 14 alin. (7) lit. a) din anexa nr. 4 la metodologie; h) să nu introducă, prin condiții contractuale sau procedura proprie, restricții, costuri ori priorități diferite de cele prevăzute de lege și metodologie;	renunțarea la drepturile prosumatorului; e) să publice și să mențină accesibile pe pagina sa de internet forma în vigoare și arhiva versiunilor anterioare ale procedurii proprii, cu indicarea datei publicării, a datei intrării în vigoare și a perioadei de aplicare a fiecărei versiuni, precum și să aducă la cunoștința prosumatorului, înainte de data aplicării, modificările prevăzute la art. 14 alin. (7) lit. a) din anexa nr. 4 la metodologie; Propunem modificarea lit. h) de la art. 16 după cum urmează: h) să nu introducă, prin condiții contractuale sau procedura proprie, restricții, costuri ori priorități diferite de cele prevăzute de lege și metodologie;			regulilor de plată, iar opțiunea de alocare nu autorizează păstrarea sa pentru facturi viitoare nefacturate; rezervarea pentru facturi deja emise este posibilă numai prin opțiunea distinctă de plată programată (art. 10 din anexa nr. 4). Procedura trebuie să rămână accesibilă și conformă metodologiei.
134.	Art. 17, alin. (1) din Anexa nr. 1 (1) Plățile furnizorului către prosumator se efectuează în contul indicat în anexa A. Prosumatorul comunică modificarea contului cu cel puțin 5 zile lucrătoare înaintea scadenței; plata efectuată anterior primirii modificării în contul declarat inițial este liberatorie.	Propunem completarea alin. (1) al art. 17 (1) Plățile furnizorului către prosumator se efectuează în contul indicat în anexa A la solicitarea prosumatorului. Prosumatorul comunică modificarea contului cu cel puțin 5 zile lucrătoare înaintea scadenței; plata efectuată anterior primirii modificării în contul declarat inițial este liberatorie.	În linie cu cele propuse/menționate anterior.	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ Plata se efectuează la scadența aplicabilă, în contul declarat, fără o solicitare suplimentară. Cererea pentru aplicarea mecanismului și comunicarea contului nu justifică o nouă cerere pentru fiecare plată. Condiția propusă ar putea amâna executarea unei obligații deja scadente.

135.	Art. 17, alin. (1) din Anexa nr. 1 (1) Plățile furnizorului către prosumator se efectuează în contul indicat în anexa A. Prosumatorul comunică modificarea contului cu cel puțin 5 zile lucrătoare înaintea scadenței; plata efectuată anterior primirii modificării în contul declarat inițial este liberatorie.	Propunem completarea alin. (1) al art. 17 (1) Plățile furnizorului către prosumator se efectuează în contul indicat în anexa A după primirea solicitării prosumatorului. Prosumatorul comunică modificarea contului cu cel puțin 5 zile lucrătoare înaintea scadenței; plata efectuată anterior primirii modificării în contul declarat inițial este liberatorie.	În linie cu cele propuse/menționate anterior.	AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Nu se condiționează executarea plății de primirea unei cereri suplimentare. Suma datorată se plătește la scadența aplicabilă. Sintagma propusă ar introduce un reper suplimentar, susceptibil să amâne plata fără un termen determinat de executare. Nu se modifică art. 17 alin. (1).
136.	Art. 17 din Anexa nr. 1 și 2 (...) (3) Dacă prosumatorul nu a optat pentru alocarea multi-loc, soldul rezultat după stingerea locală a creanțelor reciproce se plătește la scadență de partea în sarcina căreia acesta a rămas. Penalitățile se calculează începând cu ziua următoare scadenței și numai asupra soldului neachitat. (...) (7) Valoarea totală a penalităților datorate de oricare dintre părți nu poate depăși valoarea debitului principal la care acestea se raportează, dacă legea nu prevede altfel.	(3) Dacă prosumatorul nu a optat pentru alocarea multi-loc, soldul rezultat după stingerea locală a creanțelor reciproce se plătește la scadență de partea în sarcina căreia acesta a rămas catre acesta. Penalitățile se calculează începând cu ziua următoare scadenței și numai asupra soldului neachitat. (7) Valoarea totală a penalităților datorate de oricare dintre părți nu poate depăși valoarea debitului principal la care acestea se raportează, dacă legea nu prevede altfel.	Propunem eliminare - conform considerentelor de la Observatii generale (7) propunere eliminare sau precizare clara a legii	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează identificarea părții debitoare și rezerva aplicării dispozițiilor legale. Soldul poate reveni oricăreia dintre părți, iar pronumele propus creează ambiguitate. Plafonul contractual nu poate înlătura norme imperative; invocarea unei derogări necesită identificarea temeiului aplicabil, nu eliminarea rezervei legale.
137.	Art. 17, alin. (4) din Anexele nr. 1 și 2 (...)		Dacă alocarea trebuia efectuată înainte de scadență și întârzierea nu este imputabilă prosumatorului, aceasta	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se aplică remediile existente pentru penalitățile generate de întârzierea ori eroarea imputabilă furnizorului.

	(4) Dacă prosumatorul a optat pentru alocarea multi-loc, penalitățile se calculează, începând cu ziua următoare scadenței, asupra soldului rămas după stingerea locală a creanțelor reciproce și după alocările înregistrate până la scadență. Alocarea înregistrată după scadență produce efecte de la data înregistrării, fără efect retroactiv, iar de la această dată penalitățile se calculează numai asupra soldului rămas după scăderea valorii alocate.		produce efecte pentru calculul penalităților de la data la care trebuia efectuată. Cerem reformulare.		Art. 17 alin. (5) din contract și art. 12 alin. (8) din anexa nr. 4 (fost art. 11) asigură stornarea acestora. Situația trebuie diferențiată de valorile devenite procesabile ulterior și de alte cauze supuse regulilor legale ale răspunderii.
138.	Art. 18, alin. (5) din Anexele nr. 1 și 2 (...) (5) Dacă o corecție reduce valoarea unei surse sub valoarea deja alocată, furnizorul reversează alocările începând cu cea mai recentă. Dacă situația nu este imputabilă prosumatorului, pentru suma reconstituită nu se aplică penalități până la expirarea unui termen de 5 zile lucrătoare de la comunicare. (...) (7) Recuperarea unei valori deja plătite prosumatorului se realizează numai în condițiile legii și ale contractului, pe baza documentului de corecție; furnizorul nu poate efectua reținerea automată din valori viitoare, incerte ori nefacturate.		Să beneficieze de termenul normal de plată aplicabil documentului corectiv sau de un termen cel puțin egal cu termenul contractual normal de plată, dacă eroarea nu aparține prosumatorului. Cerem reformulare. Art. 17 alin. (4) trebuie reformulat astfel încât prosumatorul să nu suporte penalități pentru perioada dintre data la care alocarea putea și trebuia efectuată și data înregistrării efective în sistemul furnizorului, atunci când întârzierea nu îi este imputabilă. O operațiune administrativă aflată sub controlul furnizorului nu poate determina în sine nașterea unor penalități în	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Suma reconstituită din cauze neimputabile prosumatorului beneficiază de termenul contractual de plată calculat de la comunicarea reversării, cu păstrarea protecțiilor mai favorabile. Corecția nu trebuie să scurteze termenul disponibil pentru o sumă anterior evidențiată ca stinsă. Se păstrează penalitățile legal datorate înaintea alocării și scadențele celorlalte sume.

			sarcina prosumatorului.” „Art. 18 alin. (5) instituie de facto un termen de numai 5 zile lucrătoare pentru plata unei obligații reconstituite ca urmare a unei corecții care nu este imputabilă prosumatorului. O asemenea scurtare a termenului normal de plată nu rezultă din Legea nr. 160/2026 și poate pune prosumatorul într-o situație mai defavorabilă exclusiv ca urmare a unei erori sau corecții externe. Suma reconstituită trebuie să beneficieze de un nou termen de plată egal cu termenul contractual normal. Cerem reformulare.		
139.	Art. 18, alin. (2), (3) si (6) din Anexele nr. 1 și 2 (...) (2) Locul a cărui apartenență, eligibilitate ori relație contractuală este contestată se exclude temporar din alocare. Dacă este contestată numai o factură, se exclude numai factura respectivă. (3) După soluționarea contestației, furnizorul efectuează ciclul suplimentar ori ciclul de corecție prevăzut de metodologie și	Art. 18, alin. (2), (3) si (6) din Anexele nr. 1 și 2 (...) (2) Locul a cărui apartenență, eligibilitate ori relație contractuală este contestată se exclude temporar din alocare. Dacă este contestată numai o factură, se exclude numai factura respectivă.	(2) Propunem eliminare-asa cum am menționat și anterior așteptarea clientului este ca “alocarea” să aibă loc la data emiterii facturii, nu după. Dacă, în urma analizei contestației, aceasta se dovedește a fi întemeiată, factura va fi stornată - inclusiv suma alocată. (3) Propunem eliminare-prevederile privind soluționarea contestațiilor sunt prevăzute în RFEECF,	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează regulile contestațiilor, următorul ciclu ordinar și restituirea excedentului constatat. Soluționarea contestației determină corecțiile necesare; valorile devenite disponibile pot participa la următorul ciclu ordinar numai dacă mai sunt legal disponibile; sumele ajunse la scadență se plătesc fără a aștepta

	comunică rezultatul prosumatorului. (6) Dacă plata prosumatorului și alocarea au stins aceeași obligație de două ori, furnizorul restituie suma încasată în plus în cel mult 5 zile lucrătoare de la constatare sau de la solicitarea persoanei îndreptățite și nu o păstrează pentru facturi viitoare.	(3) După soluționarea contestației, furnizorul efectuează ciclul suplimentar ori ciclul de corecție prevăzut de metodologie și comunică rezultatul prosumatorului. (6) Dacă plata prosumatorului și alocarea au stins aceeași obligație de două ori, furnizorul restituie suma încasată în plus în cel mult 5 zile lucrătoare de la constatare sau de la solicitarea expresa a persoanei îndreptățite și nu o păstrează pentru facturi viitoare.	inclusiv obligativitatea comunicării rezultatului analizei (6) obligația furnizorului este să alocă suma, conform opțiunii clientului. Impunerea unei noi obligații către furnizori, de a restitui suma încasată în plus, în condițiile în care tot ce au făcut a fost să respecte voința clientului, nu este justificată.		acel ciclu
140.	Art. 18, alin. (7) din Anexele nr. 1 și 2 (...) (7) Recuperarea unei valori deja plătite prosumatorului se realizează numai în condițiile legii și ale contractului, pe baza documentului de corecție; furnizorul nu poate efectua reținerea automată din valori viitoare, incerte ori nefacturate.	La art. 18 alin. (7), se propune reformularea textului după cum urmează: <i>„(7) Recuperarea unei valori deja plătite prosumatorului se realizează în condițiile legii și ale contractului, pe baza documentului de corecție; furnizorul nu poate efectua reținerea automată din valori viitoare, incerte ori nefacturate, fără a aduce atingere dreptului acestuia de a constata și opera, în condițiile legii, compensarea obligațiilor reciproce, certe, lichide și exigibile.”</i>	Completarea este necesară pentru corelarea prevederii cu dispozițiile legale aplicabile modalităților de stingere a obligațiilor și pentru evitarea unei interpretări potrivit căreia interdicția privind reținerea automată din valori viitoare ar exclude aplicarea mecanismelor legale de compensare. Prin utilizarea sintagmei „în condițiile legii” se asigură faptul că recuperarea sumelor deja plătite și modalitatea concretă de stingere a obligațiilor se realizează cu respectarea normelor legale incidente,	Hidroelectrică SA	NU SE ACCEPTĂ Se menține interdicția reținerilor automate, cu aplicarea rezervei legale existente. Art. 8 alin. (14) (fost alin. (9)) din metodologie păstrează regulile legale privind compensarea creanțelor. Acestea se aplică atunci când sunt îndeplinite toate condițiile, inclusiv exigibilitatea; completarea ar reitera o normă deja aplicabilă.

			inclusiv în situația în care sunt îndeplinite condițiile pentru compensarea obligațiilor reciproce, certe, lichide și exigibile. Totodată, completarea permite delimitarea între reținerea unilaterală a unor sume din valori viitoare, incerte sau nefacturate, care rămâne exclusă, și compensarea legală a unor obligații reciproce care îndeplinesc condițiile prevăzute de lege.		
141.	Art. 20, alin. (2) din Anexele nr. 1 și 2 la Metodologie (...) (2) Încetarea contractului nu poate fi condiționată de plata prealabilă a unor sume contestate, nu poate împiedica schimbarea furnizorului și nu poate fi condiționată de renunțarea prosumatorului la sumele datorate.	Articolul 20, aliniatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: „(2) Încetarea contractului și schimbarea furnizorului sunt condiționate de stingerea integrală a obligațiilor de plată totale restante rezultate din derularea contractului, cu excepția sumelor care fac obiectul unei contestații oficiale sau al unui litigiu în curs de soluționare.”	Permiterea încetării contractului sau schimbarea furnizorului fără stingerea debitelor restante acumulate reprezintă un risc comercial major. Această prevedere poate genera un comportament de tipul eludării plăților din partea prosumatorilor/consumatorilor rău-platnici, afectând direct stabilitatea financiară a furnizorilor de energie. Solicităm revenirea la regulile anterioare care protejau furnizorul împotriva acumulării de creanțe neîncasate la momentul rezilierii sau	Corina Veronica Stanescu George Ioan	NU SE ACCEPTĂ Se menține art. 20 alin. (2). Stingerea integrală a restanțelor nu se introduce ca o condiție suplimentară a schimbării furnizorului. Încetarea contractului nu stinge creanțele și nu împiedică recuperarea lor în condițiile legii și ale contractului.

			transferului locului de consum. Notă: Art. 20 este aliniat cu normele europene de protecție a consumatorului (Directiva UE 2019/944), transpuse în legislația națională. Conform acestora, schimbarea furnizorului nu poate fi blocată de existența unor datorii, furnizorii având dreptul legal de a-și recupera ulterior creanțele prin instanță, executare silită sau firme de colectare, fără a îngreuna dreptul la liberă circulație pe piața de energie.		
142.	Art. 20, alin. (4) din Anexele nr. 1 și 2 la Metodologie (...) (4) Valorile disponibile și opțiunea nu se transferă noului furnizor. Noul furnizor încheie un nou contract reglementat de vânzare-cumpărare, la solicitarea prosumatorului și dacă sunt îndeplinite condițiile legale.		Rog a fi scos alin (4) deoarece orice contract care se încheie juridic se încheie și cu platile aferente (incasari sau plati). NU se mai pot face plati catre prosumator dupa incheierea contractului.	Stanescu George Ioan	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează alineatul în forma clarificată privind lipsa transferului automat. Încetarea contractului nu împiedică plata, regularizarea sau recuperarea creanțelor născute anterior. Eliminarea solicitată ar suprima și delimitarea necesară față de noul contract, fără să înlăture obligațiile existente.
143.	Art. 20, alin. (4) din Anexele nr. 1 și 2 (...)		ANRE introduce expres prin normă secundară o interdicție de transfer. Iar	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se precizează că valorile și opțiunea nu se transferă automat

	(4) Valorile disponibile și opțiunea nu se transferă noului furnizor. Noul furnizor încheie un nou contract reglementat de vânzare-cumpărare, la solicitarea prosumatorului și dacă sunt îndeplinite condițiile legale.		apoi o combină cu: păstrarea scadențelor vechi. Rezultatul este foarte favorabil vechiului furnizor. Solicitam reformulare		prin schimbarea furnizorului. Clarificarea păstrează posibilitatea operațiunilor permise de lege, fără să instituie portabilitatea obligatorie a soldurilor sau accelerarea generală a creanțelor. Regimul anterior se aplică inclusiv sub aspectul regularizării la schimbare.
144.	Art. 21. — Decontarea finală din Anexele nr. 1 și 2 (1) După primirea datelor validate necesare, furnizorul întocmește decontul final al operațiunilor aferente prezentului contract, fără a modifica ori a anticipa scadențele documentelor de origine. (2) Valorile scadente, neachitate și nealocate se plătesc fără întârziere, dar nu mai târziu de 15 zile lucrătoare de la emiterea decontului final. Valorile care nu au ajuns la scadență se plătesc la scadența fiecărui document. Acestea nu se transferă noului furnizor și nu se rețin pentru obligații viitoare. (3) Factura cu decontul final al consumului de energie electrică se emite în termenul prevăzut de Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali. Decontul prevăzut la alin. (1) nu modifică termenul și regimul facturii finale de furnizare.		Art. 21 alin. (1)-(2) este unul dintre textele cele mai sensibil juridic la proiect, alături de dispozițiile tranzitorii care încearcă să conserve scadențele contractelor vechi. ANRE spune explicit: DECONT FINAL ≠ SCADENȚĂ ANTICIPATĂ. Cu alte cuvinte, decontul final doar face situația contabilă. Dacă sunt deja scadente, de ce furnizorului i se mai acordă până la 15 zile lucrătoare? Creanța este deja exigibilă. ANRE îi acordă practic vechiului furnizor un termen suplimentar de plată după emiterea decontului. APCE propune: „valorile ajunse la scadență se plătesc imediat, iar întocmirea decontului final nu suspendă și nu prelungește	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se menține reglementarea decontării finale. Art. 21 alin. (1) exclude modificarea scadențelor, iar alin. (2) impune plata fără întârziere. Plafonul de 15 zile nu acordă grație, nu suspendă recuperarea creanței și nu înlătură accesoriile datorate. Creanțele istorice se regularizează potrivit regimului juridic păstrat integral.

	(4) Obligațiile de plată, corecție, confidențialitate, păstrare a evidențelor și soluționare a litigiilor supraviețuiesc încetării în măsura necesară executării drepturilor și obligațiilor născute anterior.		scadența acestora.” Art. 20 alin. (3)-(4) și Art. 21 alin. (1)-(2) instituie un mecanism prin care, după încetarea contractului și schimbarea furnizorului, creanțele prosumatorului rămân la fostul furnizor până la scadențele documentelor de origine, deși acestea nu mai pot fi utilizate pentru obligații viitoare și nici transferate noului furnizor. Decontul final devine astfel un simplu document constatator, fără efect asupra exigibilității soldului. ANRE trebuie să justifice temeiul legal pentru conservarea acestor scadențe și să coreleze expres mecanismul cu normele speciale privind decontarea finală la schimbarea furnizorului.” Valori scadente nu pot primi prin decontul final un nou termen de până la 15 zile lucrătoare. O creanță ajunsă deja la scadență este exigibilă, iar întocmirea ulterioară a decontului final nu trebuie să producă o prelungire a termenului de plată.” Cerem reformulare.	
--	---	--	---	--

145.	Art. 22. — Răspunderea și forța majoră din Anexele nr. 1 și 2 (...) (2) Neadaptarea sistemelor informatice, deficiențele fluxurilor operaționale sau lipsa procedurii proprii a furnizorului nu pot determina suspendarea, amânarea ori restrângerea drepturilor prosumatorului prevăzute de lege, de metodologie și de prezentul contract. Aceste împrejurări nu constituie, prin ele însele, cazuri de forță majoră.	Propunem modificarea alin. (2) al art. 22 după cum urmează: (2) Neadaptarea sistemelor informatice, deficiențele fluxurilor operaționale sau lipsa procedurii proprii a furnizorului nu pot determina suspendarea, amânarea ori restrângerea drepturilor prosumatorului prevăzute de lege, de metodologie și de prezentul contract. Aceste împrejurări nu constituie, prin ele însele, cazuri de forță majoră.	În linie cu cele propuse/menționate anterior.	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează sintagma privind lipsa procedurii proprii. Elaborarea procedurii este o obligație a furnizorului, iar neîndeplinirea sa nu poate constitui, prin ea însăși, motiv pentru suspendarea sau restrângerea drepturilor prosumatorului. Posibilitatea invocării unei forțe majore reale rămâne supusă condițiilor legale.
146.	Art. 22. — Răspunderea și forța majoră din Anexele nr. 1 și 2 (...) (7) Dacă evenimentul de forță majoră durează mai mult de 60 de zile, oricare dintre părți poate denunța contractul, fără plata unor despăgubiri, cu păstrarea obligațiilor și creanțelor născute anterior încetării.		Problema este că nu spune nimic despre consecințele concrete ale întârzierii furnizorului în: emiterea facturilor; realizarea compensării/regularizării; alocarea valorilor multi-loc; plata sumelor scadente; emiterea documentelor în numele prosumatorului. APCE cere ANRE să precizeze expres că această clauză nu exclude penalitățile, dobânzile sau celelalte remedii prevăzute de lege și reglementările ANRE. Ce se întâmplă dacă partea notifică după 48 de ore? Pierde dreptul de a invoca forța majoră? Sau răspunde doar pentru prejudiciul	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se menține art. 22. Contractul păstrează creanțele și remediile aplicabile neexecutării. Depășirea termenului de notificare nu este calificată drept decădere automată; răspunderea pentru prejudiciul provocat prin notificarea tardivă se stabilește potrivit legii. Denunțarea nu stinge creanțele anterioare și nu suprimă dreptul de schimbare a furnizorului.

			produs prin notificarea tardivă? Contractul nu spune. Asta poate genera litigii. APCE cere ANRE să precizeze expres efectul nerespectării termenului. Cerem reformulare. APCE cere adăugarea: „Denunțarea nu afectează dreptul prosumatorului de a solicita plata tuturor creanțelor exigibile și nici dreptul de schimbare a furnizorului.” Cerem reformulare.		
147.	Art. 23. — Confidențialitatea și datele cu caracter personal din Anexele nr. 1 și 2 (1) Părțile păstrează confidențialitatea informațiilor comerciale nepublice primite în executarea contractului și le utilizează numai în scopurile pentru care au fost comunicate. (2) Obligația nu se aplică informațiilor solicitate de autorități, OD, “OPCOM” — S.A. ori alte entități îndreptățite potrivit legii, informațiilor devenite publice fără culpa părții destinate și informațiilor transmise prestatorilor supuși unor obligații echivalente de confidențialitate. (3) Datele cu caracter personal se prelucrează pentru încheierea și executarea contractului,		Obligația de confidențialitate nu limitează dreptul prosumatorului de a utiliza ori comunica informațiile necesare exercitării sau apărării drepturilor sale.” solicita introducerea expresă a: „consultanților, avocaților, experților și organizațiilor reprezentative cărora partea le transmite informațiile în vederea apărării drepturilor și intereselor sale legitime”. APCE cere: „Informarea proprie a furnizorului nu poate extinde categoriile de date, scopurile sau temeiurile prelucrării dincolo de cele permise de	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se menține art. 23. Informațiile necesare apărării drepturilor pot fi comunicate persoanelor care acordă asistență, cu respectarea condițiilor legale și a obligațiilor de confidențialitate. Informarea furnizorului privind datele personale nu constituie un temei autonom și nu poate extinde prelucrarea dincolo de limitele legale.

	îndeplinirea obligațiilor legale și apărarea drepturilor părților, potrivit legislației aplicabile. Furnizorul comunică persoanei vizate informarea proprie privind prelucrarea datelor.		legislația aplicabilă.” Cerem reformulare.		
148.	Art. 24, alin. (2) din Anexele nr. 1 și 2 (...) (2) Facturile, deconturile și notificările se consideră comunicate la data stabilită de reglementările aplicabile canalului utilizat. Modificarea datelor de contact se notifică fără întârziere.		Este prea vag. Care reglementări? Ce se întâmplă cu: e-mailul; portalul furnizorului;contul de client;RO e-Factura;poșta? Momentul comunicării poate determina:începutul termenului de plată;scadența;termenul de contestare;penalitățile. Prin urmare, această chestiune nu trebuie lăsată obscură. Cerem expres clarificari	APCE	SE ACCEPTĂ Se clarifică data comunicării, dovada acesteia și condițiile utilizării portalului sau contului de client, cu păstrarea regimurilor legale speciale. Simpla încărcare a documentului nu oferă un reper suficient pentru termenele opozabile destinatarului. Clarificarea protejează exercitarea drepturilor fără a impune citirea efectivă sau schimbarea canalului convenit.
149.	Art. 24, alin. (3) din Anexele nr. 1 și 2 (...) (3) Procedura proprie a furnizorului este disponibilă la adresa indicată în anexa A. Modificarea exclusiv tehnică a canalelor ori a adresei de publicare nu necesită act adițional, dacă nu afectează drepturile sau obligațiile prosumatorului.	Propunem eliminarea alin. (3) al art. 24 (3) Procedura proprie a furnizorului este disponibilă la adresa indicată în anexa A. Modificarea exclusiv tehnică a canalelor ori a adresei de publicare nu necesită act adițional, dacă nu afectează drepturile sau obligațiile prosumatorului.	În linie cu cele propuse/menționate anterior.	Engie Romania SA AFEER Premier Energy Furnizare SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează indicarea procedurii și simplificarea pentru modificările exclusiv tehnice. Eliminarea alineatului nu înlătură obligația publicării, dar reduce accesibilitatea procedurii și suprimă o facilitate administrativă. Excepția de la actul adițional nu permite modificarea drepturilor, obligațiilor sau condițiilor esențiale ale comunicării.

150.	Art. 25, alin. (3) din Anexele nr. 1 și 2 (...) (3) Formularea unei contestații nu suspendă plata părții necontestate și nu împiedică schimbarea furnizorului.		„Formularea unei contestații nu suspendă plata la scadență a sumelor necontestate, indiferent de partea în favoarea căreia acestea sunt datorate.” ANRE trebuie să reglementeze direct elementele esențiale ale mecanismului — nașterea creanței, calculul, exigibilitatea, scadența, alocarea, plata și efectele contestației — și nu să transfere aceste elemente către procedurile proprii și interpretările furnizorilor. Doar dacă ANRE considera ca poate face asta ca reglementator??? Cerem reformulare.	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se menține formularea bilaterală existentă și protecția schimbării furnizorului. Regula se aplică ambelor părți, cu respectarea scadențelor și a dispozițiilor speciale privind contestațiile. Elementele esențiale sunt stabilite prin metodologie și anexa nr. 4; procedura furnizorului nu le poate modifica. Plata obligațiilor necontestate nu modifică eligibilitatea pentru alocare a facturilor contestate.
151.	Art. 26. — Clauze finale din Anexele nr. 1 și 2 (1) Cesiunea drepturilor și obligațiilor se poate realiza numai în condițiile legii. Furnizorul nu poate transfera către o societate afiliată ori către noul furnizor obligația sa de cumpărare, valorile datorate prosumatorului sau opțiunea de alocare, în lipsa unui temei legal și a acordului prosumatorului, după caz.		Textul: „Cesiunea drepturilor și obligațiilor se poate realiza numai în condițiile legii.” Ca principiu este corect, dar juridic pune în aceeași frază trei operațiuni diferite: cesiunea creanței, preluarea unei datorii/obligații, cesiunea contractului în ansamblu. Acestea nu au același regim juridic. De exemplu, cesiunea contractului presupune	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se disting operațiunile juridice și se precizează aplicarea condițiilor legale, inclusiv a consimțământului când acesta este cerut. Clarificarea evită confundarea cesiunii creanței cu transferul obligațiilor, fără instituirea unui regim civil paralel sau a transferului automat. Datele încheierii și intrării în vigoare sunt

	(2) Anexa A — Fișa locului de producere și consum și clauzele specifice și anexa D — Declarația prosumatorului și, după caz, anexa B — Formularul opțiunii și lista multi-loc și anexa C — Acordul prealabil și procedura de acceptare privind emiterea facturii în numele și în contul prosumatorului fac parte integrantă din prezentul contract. (3) Contractul se încheie pe suport hârtie sau prin mijloace electronice care permit identificarea părților, exprimarea consimțământului și păstrarea înscrisului. Fiecare parte primește un exemplar. (4) Prezentul contract a fost încheiat astăzi,, la		transferul întregii poziții contractuale și, în principiu, necesită consimțământul cocontractantului. Cesiunea unei creanțe este alt mecanism juridic și nu trebuie confundată cu transferul obligației furnizorului. schimbarea furnizorului nu trebuie să permită vechiului furnizor să transfere unilateral noului furnizor propriile datorii față de prosumator. Dacă vechiul furnizor datorează 20.000 lei prosumatorului, nu trebuie să poată spune: „De acum înainte rezolvați cu furnizorul nou.” Obligația legală de cumpărare și regularizare aparține furnizorului care a fost parte în raportul juridic în perioada respectivă. Art. 73¹ alin. (4), de exemplu, leagă expres obligația de cumpărare de furnizorul semnatar al contractului de furnizare Art. 26 alin. (1) trebuie reformulat pentru a distinge între cesiunea creanței, transferul/preluarea unei obligații și cesiunea contractului. Furnizorul nu poate transfera unilateral		deja reglementate distinct.
--	--	--	---	--	------------------------------------

			unui afiliat sau noului furnizor obligațiile de cumpărare și de plată aferente perioadei în care el a fost parte în raportul contractual cu prosumatorul. Totodată, norma nu trebuie să limiteze dreptul prosumatorului de a dispune, în condițiile dreptului comun, de propria creanță.” In plus, „Sintagma «în lipsa unui temei legal și a acordului prosumatorului, după caz» trebuie înlocuită cu indicarea expresă a situațiilor în care transferul poate opera și a cazurilor în care este necesar consimțământul prosumatorului, pentru eliminarea oricărei posibilități de transfer unilateral al obligațiilor furnizorului.” Art. 26 nu este vădit contrar Legii 160/2026, dar este juridic insuficient de precis în două puncte importante: amestecă cesiunea drepturilor, transferul obligațiilor și cesiunea contractului; nu definește suficient de clar data		
--	--	--	--	--	--

			încheierii și data intrării în vigoare.		
152.		Propunem completarea cu o anexă privind cantitățile de energie electrică estimate	În linie cu contractele-cadru în vigoare	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduce o anexă obligatorie privind cantitățile estimate. Solicitarea nu precizează conținutul și funcția anexei și nu demonstrează necesitatea sa în mecanismul bazat pe date validate. Estimarea pentru facturare rămâne permisă exclusiv în cazurile și condițiile reglementate.
153.	Anexa A la contractul-cadru prevăzut în anexa nr. 1 la metodologie FIȘA LOCULUI DE PRODUCERE ȘI CONSUM ȘI CLAUZELE SPECIFICE	Propunem eliminarea rubricii/mențiunilor privind Procedura proprie a furnizorului	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează rubrica privind adresa și identificarea procedurii proprii. Rubrica asigură accesul și trasabilitatea și este necesară aplicării trimiterii din art. 24 alin. (3). Procedura nu poate modifica eligibilitatea, ordinea, termenele, scadențele sau drepturile stabilite prin reglementare.
154.	Anexa A la contractul-cadru prevăzut în anexa nr. 1 și 2 la metodologie FIȘA LOCULUI DE PRODUCERE ȘI CONSUM ȘI CLAUZELE SPECIFICE	Anexa A la contractul-cadru prevăzut în anexa nr. 1 la metodologie FIȘA LOCULUI DE PRODUCERE ȘI CONSUM ȘI CLAUZELE SPECIFICE (...) Înregistrarea în scopuri de TVA Aplicarea sistemului TVA la încașare	De eliminat – acestea sînt declarate și semnate de către prosumator (fiind date proprii) în cadrul Anexei D la contractul-cadru	PPC Energie SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se reutilizează datele deja declarate în Anexa D, fără completarea lor repetată de prosumator. Duplicarea este numai parțială: anexa D nu cuprinde toate elementele fiscale din anexa A.

		Regimul de taxare inversă potrivit art. 331 din Codul fiscal Procedura proprie a furnizorului	Propunem eliminare - conform considerentelor de la Observatii generale		Rubricile necesare și trimiterea la procedura proprie se păstrează, dar nu se impune o soluție informatică obligatorie.
155.	Anexa C la contractul-cadru prevăzut în anexa nr. 1 la metodologie ACORD PREALABIL ȘI PROCEDURĂ DE ACCEPTARE privind emiterea facturii de către cumpărător/furnizor în numele și în contul vânzătorului/prosumatorului Art. 3. — Procedura de acceptare (1) Furnizorul pune factura la dispoziția prosumatorului în ziua emiterii, prin canalul de comunicare prevăzut în anexa A. (2) Prosumatorul poate comunica obiecții motivate în termen de 2 zile lucrătoare de la punerea facturii la dispoziție. În lipsa unor obiecții comunicate în acest termen, factura se consideră acceptată. (3) Comunicarea unei obiecții motivate determină tratarea facturii ca document contestat. Factura se exclude din procesul de alocare până la soluționarea obiecției, fără suspendarea procesării celorlalte locuri și facturi. (4) Dacă obiecția este întemeiată, furnizorul emite documentul de corecție în numele și în contul prosumatorului, cu păstrarea legăturii cu factura inițială. Factura sau valoarea devenită eligibilă se include într-un ciclu suplimentar. (5) Acceptarea expresă sau implicită nu împiedică solicitarea ulterioară a corectării unei erori materiale ori fiscale.	Propunem eliminarea art. 3 Art. 3. — Procedura de acceptare (1) Furnizorul pune factura la dispoziția prosumatorului în ziua emiterii, prin canalul de comunicare prevăzut în anexa A. (2) Prosumatorul poate comunica obiecții motivate în termen de 2 zile lucrătoare de la punerea facturii la dispoziție. În lipsa unor obiecții comunicate în acest termen, factura se consideră acceptată. (3) Comunicarea unei obiecții motivate determină tratarea facturii ca document contestat. Factura se exclude din procesul de alocare până la soluționarea obiecției, fără suspendarea procesării celorlalte locuri și facturi. (4) Dacă obiecția este întemeiată, furnizorul emite documentul de corecție în numele și în contul prosumatorului, cu păstrarea legăturii cu factura inițială. Factura sau valoarea devenită eligibilă se include într-un ciclu suplimentar. (5) Acceptarea expresă sau implicită nu împiedică solicitarea ulterioară a corectării unei erori materiale ori fiscale.	Propunem eliminarea procedurii de acceptare prevăzute la prezentul articol. Pentru contestarea facturii se aplică prevederile legale în vigoare. Propunem eliminarea verificării prevăzute la prezentul articol având în vedere că prosumatorul este responsabil pentru datele de identificare furnizate, iar factura este emisă în baza datelor de măsurare validate transmise de operatorul de distribuție.	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează procedura de acceptare. Emiterea facturii în numele prosumatorului necesită procedura de acceptare prevăzută de legislația fiscală, care poate fi explicită sau implicită. Datele validate de OD nu înlătură verificarea celorlalte elemente și dreptul la corectare. Acceptarea facturii nu împiedică ulterior contestarea și corectarea erorilor privind factura ori aplicarea mecanismului reglementat, în condițiile legii

	sau valoarea devenită eligibilă se include într-un ciclu suplimentar. (5) Acceptarea expresă sau implicită nu împiedică solicitarea ulterioară a corectării unei erori materiale ori fiscale.				
156.	Anexa B la contractul-cadru prevăzut în anexa nr. 1 la metodologie FORMULARUL OPȚIUNII ȘI LISTA MULTI-LOC	Propunem modificarea alin. (4) (4) Prosumatorul ia act că facturile continuă să fie transmise și trebuie să achite la scadență soldul rămas după alocare, astfel cum este comunicat prin decont factură. Propunem completarea anexei, după pct. A, cu un nou punct după cum urmează: B. În lipsa opțiunea pentru alocarea multi-loc, solicit: 1. ☐ Utilizarea valorilor disponibile pentru stingerea obligațiilor viitoare de plată 2. ☐ Restituirea valorilor disponibile, dacă sunt mai mari de 100 lei.	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează decontul și regimul plății valorilor disponibile. Decontul explică soldul rezultat după alocare fără reemiterea facturii. Pragul privind sumele plătite în plus pentru consum nu se extinde la creanțele pentru energia vândută, iar păstrarea pentru obligații viitoare ar modifica mecanismul fără reguli suficiente.
157.	Anexa B la contractul-cadru prevăzut în anexa nr. 1 si 2 la metodologie FORMULARUL OPȚIUNII ȘI LISTA MULTI-LOC		Solicitam reanaliza conținut Anexa B din punct de vedere al gestionării efective a acestui document Informațiile din Anexa B sunt un mixt de date între solicitarea efectivă a clientului, analiza furnizorului și documentul finalizat, care face parte integrantă din contractul-cadru.	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează formularul cu secțiuni distincte pentru solicitare și verificare. Rezultatul verificării poate fi consemnat direct în anexa B ori într-o comunicare anexată, fără dublarea informațiilor; nu se instituie o cerere distinctă pentru exercitarea opțiunii.

			Face parte din contractul-cadru (CVC) prin urmare se presupune ca este un document care se genereaza alaturi de contract, in sa contine si solicitarea in sine a prosumatorului. Propunem splitarea acestui document in cerere prosumator si Anexa B-care contine deja lista validata de furnizor si care va face obiectul contractului		Structura permite gestionarea succesivă a etapelor și trasabilitatea opțiunii. Nu este demonstrată necesitatea a două acte distincte; organizarea internă a fluxului rămâne posibilă fără formalități suplimentare pentru prosumator.
158.	Anexa nr. 1 la Metodologie CONTRACT-CADRU DE VÂNZARE-CUMPĂRARE (REGULARIZARE FINANCIARĂ) — ANEXA A (DATE PRIVIND LOCUL DE PRODUCERE ȘI CONSUM) - Cerem reformulare. Observație generală (fără articol identificat) OBIECTIUNI si REFORMULARI : Pct5 Propunere APCE Se introduce o rubrică distinctă: „Categorii juridică a prosumatorului conform art. 73¹ din Legea nr. 123/2012”. Pct7 Propunere APCE Modificarea sau reînnoirea contractului de furnizare nu afectează drepturile și obligațiile născute anterior în cadrul contractului de vânzare-cumpărare decât în condițiile prevăzute de lege. Pct 9 Formulare recomandată „Data intrării în vigoare este data la care sunt îndeplinite cumulativ condițiile legale și contractul este semnat de ambele părți, fără ca activarea internă sau înregistrarea în sistemele informatice ale furnizorului să poată amâna producerea efectelor juridice.” Pct10. Obiecția APCE fermă. ANRE trebuie să stabilească un singur criteriu juridic de determinare a scadenței și să elimine orice posibilitate de păstrare implicită a unor scadențe istorice prin raportare la contracte sau documente anterioare. Această anexă confirmă o problemă pe care am identificat-o și în contractul-cadru: ANRE introduce în actul normativ elemente esențiale ale drepturilor prosumatorului, dar lasă determinarea practică a unor efecte patrimoniale către contractul de furnizare, documentele individuale și procedurile proprii ale furnizorilor. Aici APCE invoca Legea nr. 24/2000, nu doar Legea energiei. Legea nr. 24/2000 impune ca norma să fie clară, precisă și previzibilă, iar Curtea Constituțională a statuat constant că destinatarul normei trebuie să poată cunoaște în mod rezonabil consecințele juridice ale acesteia. În cazul de față, un prosumator nu poate afla exclusiv din metodologie: data exactă de la care începe obligația de cumpărare; regula unică de determinare a scadenței; momentul juridic al comunicării			APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se acceptă clarificarea comunicării. A se vedea observația ANRE de la pct. 148. Celelalte elemente au reguli în metodologie și contract; datele individuale le concretizează, fără a le putea modifica. Nu se acceptă înlăturarea regimului istoric sau impunerea aceleiași date pentru semnare și intrarea în vigoare.

	documentelor; efectele modificării procedurii proprii; consecințele schimbării locului de referință contractuală. Acestea sunt elemente care influențează direct creanța și plata, nu simple detalii administrative. Observație APCE – Anexa A Anexa A trebuie reformulată astfel încât să stabilească în mod expres și unitar data intrării în vigoare a contractului de vânzare-cumpărare, regula juridică de determinare a scadenței documentelor aferente aceleiași perioade, momentul producerii efectelor comunicării facturilor și deconturilor, precum și efectele juridice ale desemnării locului de referință contractuală și ale modificării procedurii proprii a furnizorului. Elementele care determină nașterea, exigibilitatea, scadența, calculul și plata creanțelor prosumatorului trebuie să rezulte direct din metodologie și contractul-cadru, în mod clar, precis și previzibil, fără a putea fi modificate sau amânate prin proceduri interne ale furnizorilor ori prin documente individuale. O asemenea corelare este necesară pentru respectarea principiilor de claritate și previzibilitate ale actelor normative prevăzute de Legea nr. 24/2000 și pentru aplicarea unitară a drepturilor instituite prin Legea nr. 160/2026. Cerem reformulare.		
159.	Anexa nr. 1 la Metodologie CONTRACT-CADRU DE VÂNZARE-CUMPĂRARE (REGULARIZARE FINANCIARĂ) — ANEXA B (OPȚIUNE ȘI LISTĂ MULTI-LOC) - Cerem reformulare. Observație generală Prosumatorul își exprimă acordul prealabil pentru stingerea totală sau parțială a facturilor eligibile emise, inclusiv a celor care nu au ajuns la scadență, în ordinea obligatorie prevăzută de metodologie...” Acesta trebuie citit foarte atent. Prosumatorul semnează practic un mandat anticipat furnizorului: poți folosi banii mei pentru stingerea inclusiv a unor datorii ale mele care încă nu sunt scadente. „Stingerea prin alocare a unei facturi nescadente reprezintă o stingere anticipată voluntară a obligației, efectuată exclusiv în baza opțiunii exprese a prosumatorului.” prea multe informații cerute prosumatorului Dar o parte dintre aceste informații ar trebui să existe deja la furnizor pentru propriul său portofoliu. De aceea, formularul nu trebuie transformat într-un obstacol administrativ prin care furnizorul spune: „Ai completat greșit numărul certificatului de racordare, deci nu îți validăm opțiunea.” Datele deja deținute de furnizor sau verificabile în sistemele sale ar trebui precompletate de furnizor, prosumatorul urmând doar să le confirme. Altfel creezi artificial sarcini administrative pentru exercitarea unui drept legal. Proiectul instituie un tratament asimetric al creanțelor reciproce. Prin Anexa B, prosumatorul este pus să autorizeze anticipat utilizarea creanțelor sale pentru stingerea inclusiv a facturilor furnizorului care nu au ajuns încă la scadență. În schimb, la încetarea contractului și schimbarea furnizorului, proiectul interzice anticiparea scadenței creanțelor prosumatorului și permite fostului furnizor să achite valorile nescadente numai la scadențele documentelor de origine. ANRE trebuie să justifice obiectiv această diferență de tratament și să demonstreze temeiul legal al unei arhitecturi în care creanța	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează acordul existent și regulile actuale de completare și verificare. Acoperirea facturilor nescadente presupune opțiunea distinctă și expresă de plată programată (art. 4 alin. (12)–(13) din metodologie, art. 10 din anexa nr. 4) și este distinctă de accelerarea creanțelor la încetare. Datele deținute pot fi reutilizate, însă necesitatea unui mecanism general obligatoriu de precompletare nu este demonstrată. Lipsa opțiunii multi-loc nu înlătură compensarea cantitativă locală aplicabilă.

	furnizorului poate fi stinsă anticipat din banii prosumatorului, în timp ce creanța prosumatorului nu devine exigibilă la decontarea finală.” Cerem reformulare.		
160.	Anexa nr. 1 la Metodologie CONTRACT-CADRU DE VÂNZARE-CUMPĂRARE (REGULARIZARE FINANCIARĂ) — ANEXA C (ACORD PRIVIND EMITEREA FACTURII ÎN NUMELE PROSUMATORULUI)- Cerem reformulare. Art. 6. alin. (3) 1. Termenul de acceptare Termenul de 2 zile lucrătoare pentru formularea obiecțiilor este disproporționat de scurt, în special în condițiile în care documentul fiscal este emis de furnizor în numele și în contul prosumatorului. Cerem reformulare. Solicităm stabilirea unui termen de minimum 5 zile lucrătoare. 2. Dreptul ulterior la corectare În loc de simplul „eroare materială ori fiscală”: „Acceptarea expresă sau implicită nu împiedică contestarea și corectarea ulterioară a erorilor materiale, fiscale, de măsurare, cantitate, preț, calcul ori aplicare a mecanismului reglementat.” 3. Răspunderea furnizorului — cea mai importantă completare fiscală „Prosumatorului nu îi pot fi imputate dobânzi, penalități, sancțiuni sau alte consecințe fiscale rezultate din erori, omisiuni ori întârzieri imputabile furnizorului în emiterea, transmiterea, raportarea sau corectarea facturilor emise în numele și în contul prosumatorului.” Aceasta este protecția care lipsește din Anexa C. Furnizorul primește puterea de a emite un document fiscal în numele prosumatorului; trebuie să existe și răspundere explicită pentru prejudiciul produs prosumatorului prin greșelile furnizorului, fără a transfera asupra prosumatorului riscul operațional al mecanismului. Cerem reformulare.	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se clarifică dreptul ulterior de contestare și corectare pentru erorile privind factura sau mecanismul. Acceptarea nu trebuie să înlăture remedierea erorilor de fond. Nu este demonstrată necesitatea termenului general de cinci zile, iar obligațiile fiscale legale nu pot fi înlăturate prin contract; răspunderea furnizorului pentru prejudiciile imputabile se păstrează potrivit legii.
161.	Anexa nr. 1 la Metodologie CONTRACT-CADRU DE VÂNZARE-CUMPĂRARE (REGULARIZARE FINANCIARĂ) — ANEXA D (DECLARAȚIA PROSUMATORULUI)- Cerem reformulare. „APCE solicită reformularea Anexei D astfel încât declarația pe propria răspundere să privească exclusiv situații de fapt clare, obiective și verificabile. Condițiile juridice privind calitatea de prosumator trebuie reproduse fidel din art. 3 pct. 95 al Legii nr. 123/2012, iar obligațiile de facturare și regimul fiscal trebuie determinate potrivit Codului fiscal, fără transferarea asupra prosumatorului a obligației de a realiza, sub sancțiunea falsului în declarații, calificări juridico-fiscale care aparțin aplicării legii.”	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se uniformizează condiția privind activitatea primară și se delimitează efectele declarației de aplicarea legislației juridice și fiscale. Rubricile necesare facturării se păstrează. Declarația furnizează informații pentru aplicarea legii, fără a stabili prin ea însăși regimul fiscal și fără a transfera verificările ori răspunderea legală a furnizorului

					asupra prosumatorului.
162.	ANEXA nr. 2 la metodologie CONTRACT-CADRU de vânzare-cumpărare a energiei electrice livrate în rețeaua electrică, pentru aplicarea mecanismului de compensare cantitativă Nr. din data de	Propunem completarea părții introductive după cum urmează: e-mail, posesor al Certificatului de racordare nr. , emis de, reprezentată legal prin	În linie cu contractul în vigoare, apreciem necesară completarea și cu această informație.	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Nu se adaugă numărul și emitentul certificatului în partea introductivă a contractului. Certificatul și locul de producere și consum sunt deja identificate prin art. 3 și anexa A. Nu este demonstrată necesitatea repetării datelor în identificarea părților; existența rubricii în contractul anterior nu constituie, singură, o justificare suficientă.
163.	Art. 1, alin. (3) din Anexa nr. 2 la Metodologie (...) (3) În caz de neconcordanță, prevederile aplicabile se determină în ordinea ierarhiei juridice a actelor normative: a) legea, Codul fiscal și celelalte dispoziții legale imperative; b) ordinul de aprobare, metodologia și anexele acesteia; c) prezentul contract; d) procedura proprie a furnizorului. Procedura proprie a furnizorului nu poate modifica, restrânge sau condiționa drepturile și obligațiile prevăzute de lege, de metodologie sau de prezentul contract.	Art. 1, alin. (3) din Anexa nr. 2 la Metodologie (...) (3) În caz de neconcordanță, prevederile aplicabile se determină în ordinea ierarhiei juridice a actelor normative: a) legea, Codul fiscal și celelalte dispoziții legale imperative; b) ordinul de aprobare, metodologia și anexele acesteia; c) prezentul contract; d) procedura proprie a furnizorului. Procedura proprie a furnizorului nu poate modifica, restrânge sau condiționa drepturile și obligațiile prevăzute de lege, de metodologie sau de prezentul contract.		PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează lit. d) și teza finală a art. 1 alin. (3). Acestea identifică procedura aplicabilă și precizează subordonarea sa față de lege, metodologie și contract. Eliminarea nu reduce obligațiile de implementare, dar ar suprima o garanție contractuală explicită împotriva restrângerii drepturilor prosumatorului.

164.	Art. 2, alin. (2) si (3) din Anexa nr. 2 la Metodologie (...) (2) Prezentul contract reglementează, după caz, stingerea locală a creanțelor reciproce, plata directă a valorii disponibile și alocarea valorică multi-loc solicitată de prosumator. Art. 2 (3) d) procedura proprie a furnizorului. Procedura proprie a furnizorului nu poate modifica, restrânge sau condiționa drepturile și obligațiile prevăzute de lege, de metodologie sau de prezentul contract	Propunem modificarea alin. (2) al art. 2 după cum urmează: (2) Prezentul contract reglementează, după caz, stingerea locală a creanțelor reciproce, plata directă a valorii disponibile la cererea prosumatorului, dacă aceasta este mai mare de 100 lei, și alocarea valorică multi-loc solicitată de prosumator. Propunem eliminarea lit. d) de la alin. (3) al art. 2 d) — procedura proprie a furnizorului. Procedura proprie a furnizorului nu poate modifica, restrânge sau condiționa drepturile și obligațiile prevăzute de lege, de metodologie sau de prezentul contract	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ Plata directă nu se condiționează de depășirea pragului de 100 lei și de o cerere suplimentară. Se păstrează art. 1 alin. (3) lit. d) și teza finală. Pragul invocat privește sumele plătite în plus pentru consum, nu prețul energiei vândute. Plata acestuia se efectuează la scadența aplicabilă, potrivit contractului, fără reținerea sumelor pentru obligații viitoare. Clauza privind procedura protejează drepturile reglementate.
165.	Art. 2, alin. (2) si (3) din Anexa nr. 2 la Metodologie (...) (2) Prezentul contract reglementează, după caz, stingerea locală a creanțelor reciproce, plata directă a valorii disponibile și alocarea valorică multi-loc solicitată de prosumator. Art. 2 (3) d) procedura proprie a furnizorului. Procedura proprie a furnizorului nu poate modifica, restrânge sau condiționa drepturile și obligațiile prevăzute de lege, de metodologie sau de prezentul contract	Propunem modificarea alin. (2) al art. 2 după cum urmează: (2) Prezentul contract reglementează, după caz, stingerea locală a creanțelor reciproce, plata directă a valorii disponibile la cererea prosumatorului și alocarea valorică multi-loc solicitată de prosumator. Propunem eliminarea lit. d) de la alin. (3) al art. 2 d) — procedura proprie a furnizorului. Procedura proprie a furnizorului nu poate modifica, restrânge sau condiționa drepturile și obligațiile	Propunem ca plata directă a valorii disponibile să se facă la solicitarea prosumatorului. Pentru litera d) de la alin. (3) al art. 2, propunerea este în linie cu cele menționate/propuse anterior	AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduce o cerere suplimentară pentru plata directă și nu se elimină dispozițiile privind subordonarea procedurii. Plata este deja reglementată contractual, pe baza datelor comunicate de prosumator. Nu este demonstrată necesitatea unei noi solicitări, care ar putea condiționa executarea obligației la scadență. Referința la procedură și limitele acesteia asigură claritatea drepturilor contractuale.

		prevăzute de lege, de metodologie sau de prezentul contract			
166.	Anexa nr. 2 la Metodologie Art. 4, alin. (3) (...) (3) Încetarea contractului nu afectează drepturile și obligațiile născute anterior și nici identitatea, regimul juridic ori scadența documentelor emise.		„Art. 4 alin. (3) trebuie corelat cu regimul decontării finale. Încetarea contractului poate conserva existența creanțelor născute anterior, dar metodologia trebuie să justifice distinct temeiul pentru conservarea tuturor scadențelor inițiale după încetarea raportului contractual, mai ales atunci când valorile nu se transferă noului furnizor și nu mai pot fi utilizate pentru obligații viitoare.” „Protecția prevăzută la art. 3 alin. (5) și art. 4 alin. (3) trebuie să privească toate creanțele aferente energiei produse și livrate anterior pierderii eligibilității sau încetării contractului, inclusiv cele pentru care documentul comercial sau fiscal este emis ulterior pe baza datelor validate ale operatorului de distribuție.” Cerem reformulare.	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se explicitează protecția creanțelor preexistente documentate ulterior. Se păstrează regularizarea și scadențele potrivit regimului juridic aplicabil. Emiterea ulterioară a documentelor nu înlătură o creanță legal născută anterior. Această protecție nu justifică accelerarea generală a scadențelor sau modificarea lor printr-o simplă opțiune scrisă.

167.	Art. 3, alin. (3) din Anexa nr. 2 (...) (3) Furnizorul verifică documentele care intră în responsabilitatea sa, iar OD verifică elementele privind racordarea și măsurarea, în limitele atribuțiilor stabilite prin lege și reglementările ANRE.	(3) Furnizorul verifică documentele care intră în responsabilitatea sa existența unui contract de furnizare a energiei electrice valabil, iar OD verifică elementele privind racordarea și măsurarea, în limitele atribuțiilor stabilite prin lege și reglementările ANRE.	Existența unui contract valabil poate fi verificată de către furnizor, restul criteriilor de eligibilitate nu intră în atribuțiile furnizorilor de a fi verificate. (furnizorului nu i se poate impune să verifice vericitatea declarației pe propria răspundere a prosumatorului ca activitatea lui principală nu este producerea de energie electrică).	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Verificarea furnizorului nu se limitează la existența contractului de furnizare. Furnizorului îi revin verificări documentare privind aplicarea mecanismului, datele fiscale și, după caz, lista multi-loc. Acestea se efectuează în limitele art. 5 alin. (4) din metodologie, fără substituirea autorităților competente și fără introducerea unor criterii suplimentare de eligibilitate.
168.	Art. 5, alin. (3) din Anexa nr. 2 (...) (3) În cazul indisponibilității temporare a datelor validate, estimarea și regularizarea ulterioară se efectuează potrivit reglementărilor de măsurare și metodologiei, fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile.	Propunem modificarea alin. (5) al art. 3 după cum urmează: (3) În cazul indisponibilității temporare a datelor validate, se aplică prevederile privind măsurarea energiei electrice din Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare, respectiv din Condițiile-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Clarificarea se realizează prin precizarea deja introdusă la art. 6 alin. (4) din metodologie, fără preluarea globală a regulilor contractuale din Ordinul nr. 15/2022. Estimarea trebuie raportată la situația tehnică și la reglementarea aplicabilă. Defectarea comunicației SMI nu justifică, singură, estimarea consumului; regulile vechilor contracte nu se extind automat asupra contractelor noi.

		măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobare prin Ordinul președintelui ANRE nr. 177/2018, cu modificările și completările ulterioare estimarea și regularizarea ulterioară se efectuează potrivit reglementărilor de măsurare și metodologiei, fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile.			
169.	Art. 5, alin. (3) din Anexa nr. 2 (...) (3) În cazul indisponibilității temporare a datelor validate, estimarea și regularizarea ulterioară se efectuează potrivit reglementărilor de măsurare și metodologiei, fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile.		(3) Consideram ca este necesar a se specifica clar modul de estimare aplicat, atat cu referire la consum cat si cu referire la cantitatea injectata pentru a evita reclamații ale clienților privind continutul facturii	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduce o metodă nouă de estimare prin prezentul rând. Solicitarea nu identifică situațiile tehnice, datele de intrare și regulile de validare necesare stabilirii unei metode distincte pentru consum și injecție. Se aplică reglementările incidente fiecărei situații, cu păstrarea protecției pentru diferențele neimputabile și a accesului la datele și calculele utilizate.
170.	Art. 5, alin. (4) din Anexa nr. 2 (...) (4) Furnizorul pune la dispoziția prosumatorului, la cerere și fără costuri, datele de măsurare și elementele de calcul utilizate la emiterea documentelor.		APCE cere un termen maxim de 5 zile lucrătoare.	APCE	SE ACCEPTĂ Se introduce termenul maxim de cinci zile lucrătoare pentru comunicarea datelor și calculelor deja utilizate la emiterea documentelor. Termenul asigură exercitarea efectivă a dreptului de verificare, fără condiționarea accesului de existența unei contestații și fără obligarea furnizorului la

					efectuarea unei noi măsurări în acest interval. Gratuitatea se păstrează.
171.	Art. 6 din Anexa nr. 2 — Emiterea și transmiterea documentelor (1) Facturarea aferentă locului de producere și consum se efectuează lunar, în una sau mai multe facturi ori documente justificative, după caz, pe baza datelor validate de OD. (2) Pentru prosumatorul care are obligația legală de a emite factură, furnizorul emite factura pentru energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică, în numele și în contul prosumatorului, potrivit art. 73¹ alin. (3) lit. e) din Legea nr. 123/2012 și legislației fiscal-contabile. Acordul prealabil și procedura de acceptare sunt prevăzute în anexa C, care face parte integrantă din prezentul contract. Acordul nu poate fi revocat unilateral pe durata aplicării mecanismului de compensare cantitativă, atât timp cât prosumatorul are obligația legală de a emite factură. (3) Pentru prosumatorul care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul emite un document justificativ care cuprinde cel puțin denumirea documentului, seria/numărul și data emiterii, datele de identificare ale părților, POD-ul		Facturare lunară ≠ automat plata în numerar în aceeași lună, dacă proiectul stabilește separat o scadență a creanței. Aici ANRE spune ca furnizorul facturează lunar energia, dar ulterior, prin alte articole, poate lega plata de „scadența documentului de origine”. Contractul prosumatorului nu poate fi revocat unilateral, în timp ce art. 6 alin. (2) din Anexa C permite oricărei părți denunțarea acordului cu preaviz de 30 de zile. Cele două dispoziții sunt incompatibile și trebuie corelate.” Cerem reformulare. Contradicția contractuală privind autofacturarea: „Art. 6 alin. (2) din contract prevede că acordul de emiterie a facturii în numele și în contul prosumatorului nu poate fi revocat unilateral, în timp ce art. 6 alin. (2) din Anexa C permite oricărei părți	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se mențin dispozițiile privind acordul de emiterie a facturilor și scadența. Preavizul de 30 de zile invocat privește anexa C a celui alt contract-cadru. În contractul analizat, acordul și art. 6 alin. (2) sunt concordante. Scadența se stabilește potrivit art. 8 alin. (2) și anexei A, nu unilateral prin emiteria documentului. La încetare se aplică regulile speciale de regularizare.

și perioada de facturare, temeiul legal, cantitatea de energie electrică livrată determinată pe baza datelor validate de OD, prețul unitar și valoarea, regimul fiscal aplicabil, după caz, scadența, referința la documentul corectat, dacă este cazul, și identificarea persoanei responsabile de emitere. Documentul stă la baza evidențierilor contabile și a decontării prevăzute de lege și metodologie. (4) Facturile se transmit prin sistemul RO e-Factura numai în cazurile prevăzute de lege. Corectarea ori stornarea documentelor se efectuează potrivit legislației fiscal-contabile, cu păstrarea legăturii dintre documentul inițial și documentul corectiv. (5) Furnizorul transmite factura de furnizare și documentele anexate cu respectarea termenului prevăzut de Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, astfel încât prosumatorul să poată achita până la scadență soldul rămas după compensarea locală și, după caz, după alocare. (6) Decontul de alocare este un document nefiscal. Acesta nu înlocuiește factura, nu modifică baza de impozitare, nu determină reemiterea facturii și nu creează prin		denunțarea acordului cu preaviz de 30 de zile. Cele două dispoziții sunt incompatibile și trebuie corelate.” Cerem reformulare. 2. Scadența documentului justificativ: „În cazul prosumatorilor fără obligația legală de facturare, furnizorul emite documentul justificativ și înscrie inclusiv scadența creanței. Metodologia trebuie să prevadă expres regula obiectivă de stabilire a scadenței, astfel încât debitorul-furnizor să nu poată determina unilateral momentul exigibilității propriei obligații de plată.” 3. Facturarea lunară confirmă nașterea lunară a valorii: „Art. 6 alin. (1) și (3) confirmă că energia livrată de prosumator este măsurată, valorizată și documentată lunar. Prin urmare, metodologia trebuie să explice explicit de ce o creanță determinată lunar ar putea rămâne neachitată până la o scadență contractuală îndepărtată, în special după încetarea		
--	--	--	--	--

	el însuși o exigibilitate fiscală distinctă. (7) Pentru prosumatorul persoană fizică cu putere instalată de cel mult 27 kW care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul evidențiază cu semnul plus valoarea energiei electrice consumate din rețea și cu semnul minus valoarea energiei electrice livrate, în factura de furnizare ori într-un document care face parte din aceasta, potrivit metodologiei.		contractului de furnizare.” Cerem reformulare.		
172.	Art. 6 din Anexa nr. 2 — Emiterea și transmiterea documentelor (...) (3) Pentru prosumatorul care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul emite un document justificativ care cuprinde cel puțin denumirea documentului, seria/numărul și data emiterii, datele de identificare ale părților, POD-ul și perioada de facturare, temeiul legal, cantitatea de energie electrică livrată determinată pe baza datelor validate de OD, prețul unitar și valoarea, regimul fiscal aplicabil, după caz, scadența, referința la documentul corectat, dacă este cazul, și identificarea persoanei responsabile de emitere. Documentul stă la baza evidențierilor contabile și a decontării prevăzute de lege și metodologie.	Propunem modificarea alin. (6) al art. 3 după cum urmează: (3) Pentru prosumatorul care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul emite un document justificativ care cuprinde cel puțin denumirea documentului, seria/numărul și data emiterii, datele de identificare ale părților, POD-ul și perioada de facturare, temeiul legal, factura pentru cantitatea de energie electrică livrată determinată pe baza datelor validate de OD, prețul unitar și valoarea, regimul fiscal aplicabil, după caz, scadența, referința la documentul corectat, dacă este cazul, și identificarea persoanei responsabile de emitere. Documentul stă la baza evidențierilor contabile și a decontării prevăzute de lege și metodologie în numele și în contul	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	SE ACCEPTĂ PARȚIAL. Se clarifică regimul documentelor utilizate pentru consemnarea achiziției energiei electrice în situațiile în care prosumatorul nu are obligația legală de a emite factură. Pentru prosumatorul persoană fizică prevăzut la art. 8 alin. (4) din metodologie, furnizorul emite documentul de achiziție și decontare, iar pentru celelalte situații în care, potrivit legii, prosumatorul nu are obligația de a emite factură se utilizează documentul justificativ prevăzut de legislația financiar-contabilă aplicabilă. Decontul de alocare se menține ca document nefiscal distinct și nu înlocuiește factura sau documentul de origine aferent achiziției. Pentru prosumatorul persoană fizică prevăzut la art. 8

	(...) (6) Decontul de alocare este un document nefiscal. Acesta nu înlocuiește factura, nu modifică baza de impozitare, nu determină reemiterea facturii și nu creează prin el însuși o exigibilitate fiscală distinctă. (7) Pentru prosumatorul persoană fizică cu putere instalată de cel mult 27 kW care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul evidențiază cu semnul plus valoarea energiei electrice consumate din rețea și cu semnul minus valoarea energiei electrice livrate, în factura de furnizare ori într-un document care face parte din aceasta, potrivit metodologiei.	prosumatorului, potrivit anexei C, care face parte integrantă din prezentul contract. (6) Decontul de alocare este un document nefiscal. Acesta nu înlocuiește factura, nu modifică baza de impozitare, nu determină reemiterea facturii și nu creează prin el însuși o exigibilitate fiscală distinctă. (7) Pentru prosumatorul persoană fizică cu putere instalată de cel mult 27 kW care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul evidențiază cu semnul plus valoarea energiei electrice consumate din rețea și cu semnul minus valoarea energiei electrice livrate, compuse din energia electrică compensată și energia electrică livrată în exces, aferentă unei perioade de facturare, în factura de furnizare pentru energia electrică furnizată, ori într-un document care face parte din aceasta, sau într-o factură separată potrivit metodologiei.			alin. (4), documentul de achiziție și decontare evidențiază distinct cantitățile Q_C și Q_E și valorile aferente, iar prezentarea în factura de furnizare sau în anexa informativă a acesteia a valorii achiziției, a stingerilor locale și a soldului rezultat are caracter informativ și nu constituie emiterea unui al doilea document de origine. Nu se acceptă utilizarea facturii în numele și în contul prosumatorului în situațiile în care acesta nu are obligația legală de a emite factură.
173.	Art. 6 din Anexa nr. 2 — Emiterea și transmiterea documentelor (...) (5) Furnizorul transmite factura de furnizare și documentele anexate cu respectarea termenului prevăzut de Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, astfel încât prosumatorul să poată achita până la scadență soldul rămas după compensarea locală și, după caz, după alocare.	(5) Furnizorul transmite factura de furnizare și documentele anexate cu respectarea termenului prevăzut de Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, astfel încât prosumatorul să poată achita până la scadență soldul rămas după compensarea locală și, după caz, după alocare.	(5) propunem eliminare-aceasta obligatie, asa cum este si mentionat, exista deja in RFEECF	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se mențin alin. (5) și (6), precum și comunicarea decontului în termenul aferent fiecărui ciclu. Trimiterea la Regulamentul de furnizare corelează comunicarea facturii cu plata soldului rezultat, fără termen concurent. Decontul

	achita până la scadență soldul rămas după compensarea locală și, după caz, după alocare. (6) Decontul de alocare este un document nefiscal. Acesta nu înlocuiește factura, nu modifică baza de impozitare, nu determină reemiterea facturii și nu creează prin el însuși o exigibilitate fiscală distinctă.	(6) Decontul de alocare este un document nefiscal. Acesta nu înlocuiește factura, nu modifică baza de impozitare, nu determină reemiterea facturii și nu creează prin el însuși o exigibilitate fiscală distinctă.	(6) Propunere eliminare conform considerentelor de la Observatii generale.		documentează alocările și nu este însuși acordul de compensare. Transmiterea împreună cu factura este posibilă numai cu respectarea termenelor existente, potrivit art. 14 alin. (1) din anexa nr. 4.
174.	Art. 7 din Anexa nr. 2 — Determinarea cantităților și a valorilor (...) (5) Pentru un preț constant în perioada de facturare, valorile se determină potrivit formulelor $V_C = Q_C \times P_D$, $V_E = Q_E \times P_D$ și $V_L = V_C + V_E$. Dacă prețul se modifică în interiorul perioadei de facturare, valoarea se determină pe subperioade omogene de preț potrivit metodologiei.	(5) Pentru un preț constant în perioada de facturare, valorile se determină potrivit formulelor $V_C = Q_C \times P_D$, $V_E = Q_E \times P_D$ și $V_L = V_C + V_E$. Dacă prețul se modifică în interiorul perioadei de facturare, valoarea se determină pe subperioade omogene de preț potrivit metodologiei.	(5) propunere modificare pentru concordanta cu datele din facturi	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează condiția prețului constant și relația dintre valoarea totală decontată și componentele sale. Prima precizează aplicabilitatea formulelor simplificate, iar a doua asigură reconcilierea valorii totale decontate ($V_{decont} = V_C + V_E$) cu componentele sale. Calculul pentru variații de preț este reglementat distinct la art. 13 alin. (3)–(9) din metodologie și la art. 7 alin. (4)–(6) din contract, care disting valorile de referință V_R și V_L de valorile efectiv decontate. Nu a fost demonstrată o incompatibilitate cu facturarea care să justifice eliminările.
175.	Art. 8 din Anexa nr. 2 (1) Pentru fiecare perioadă de facturare, furnizorul emite factura de furnizare și, pentru prosumatorul	Propunem modificarea art. 8 după cum urmează: (1) Pentru fiecare perioadă de facturare, furnizorul emite factura	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER	NU SE ACCEPTĂ Pentru prosumatorul persoană fizică prevăzut la art. 8 alin. (4), achiziția se consemnează prin

	care are obligația legală de a emite factură, factura pentru energia electrică produsă și livrată în rețea, în numele și în contul prosumatorului. Pentru prosumatorul care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul emite documentul justificativ prevăzut la art. 6 alin. (3). Energia electrică consumată din rețea, energia electrică compensată și energia electrică livrată în exces se evidențiază distinct în documentele corespunzătoare, potrivit metodologiei și regimului fiscal aplicabil. (2) Documentul aferent energiei electrice livrate și factura aferentă energiei electrice consumate din rețea, pentru aceeași perioadă, au aceeași scadență. Scadența concretă se înscrie în fiecare document și se stabilește potrivit anexei A și contractului de furnizare. (3) Creanța furnizorului rezultată din factura de furnizare și creanța prosumatorului rezultată din documentul emis pentru energia electrică livrată se sting local, la același loc și pentru aceeași perioadă, în limita valorii celei mai mici. (4) După stingerea locală a creanțelor reciproce, furnizorul determină distinct valoarea disponibilă în favoarea	de furnizare și, pentru prosumatorul care are obligația legală de a emite factură, factura pentru energia electrică produsă și livrată în rețea, în numele și în contul prosumatorului. Pentru prosumatorul care nu are obligația legală de a emite factură, furnizorul emite documentul justificativ prevăzut la art. 6 alin. (3) factura pentru energia electrică livrată în numele și în contul prosumatorului, potrivit anexei C, care face parte integrantă din prezentul contract. Energia electrică consumată din rețea, energia electrică compensată și energia electrică livrată în exces se evidențiază distinct în documentele corespunzătoare factură, potrivit metodologiei și regimului fiscal aplicabil. (2) Documentul Factura aferentă energiei electrice livrate și factura aferentă energiei electrice consumate din rețea, pentru aceeași perioadă, au aceeași scadență. Scadența concretă se înscrie în fiecare document și se stabilește potrivit anexei A și contractului de furnizare. (3) Creanța furnizorului rezultată din factura pentru energia electrică furnizată de furnizare și creanța prosumatorului rezultată din documentul factura emisă de către		ACUE (Furnizare)	documentul de achiziție și decontare. Prezentarea valorii în factura de furnizare sau anexa sa are numai caracter informativ și nu înlocuiește documentul de origine.
--	--	---	--	------------------------------------	--

	prosumatorului sau obligația rămasă în sarcina acestuia. Operațiunea nu modifică elementele cantitative ori valorice ale documentelor emise și nu determină reemiterea acestora.	furnizor, în numel și în contul prosumatorului, pentru energia electrică livrată se sting local, la același loc și pentru aceeași perioadă, în limita valorii celei mai mici.			
176.	Art. 9 din Anexa nr. 2 (1) Dacă prosumatorul nu a optat pentru alocarea multi-loc, valoarea rămasă în favoarea sa după stingerea locală a creanțelor reciproce se plătește la scadența documentului de origine, în contul indicat în anexa A. (2) Dacă prosumatorul optează pentru alocarea multi-loc, opțiunea și lista locurilor se consemnează în anexa B la contractul aferent locului de referință contractuală, iar valoarea disponibilă se utilizează potrivit metodologiei, anexei nr. 4 la aceasta și procedurii proprii a furnizorului. (3) Pentru prosumatorul persoană fizică ce îndeplinește condițiile art. 73¹ alin. (3¹) și (3²) din Legea nr. 123/2012, destinația aleasă poate fi energia electrică sau gazele naturale, în condițiile art. 11 și ale anexei B. Cele două destinații sunt alternative și nu se combină în aceeași perioadă de opțiune. (4) Valoarea rămasă după parcurgerea tuturor facturilor eligibile se plătește prosumatorului la scadența documentului de	Propunem modificarea art. 9 după cum urmează: (1) Dacă prosumatorul nu a optat pentru alocarea multi-loc, valoarea rămasă în favoarea sa după stingerea locală a creanțelor reciproce poate fi utilizată pentru stingerea obligațiilor viitoare sau se plătește prosumatorului la cerere, dacă este mai mare de 100 lei, la scadența documentului de origine, în contul indicat în anexa A. (2) Dacă prosumatorul optează pentru alocarea multi-loc, opțiunea și lista locurilor se consemnează în anexa B la contractul aferent locului de referință contractuală, iar valoarea disponibilă se utilizează potrivit metodologiei, și anexei nr. 4 la aceasta și procedurii proprii a furnizorului. (3) Pentru prosumatorul persoană fizică ce îndeplinește condițiile art. 73¹ alin. (3¹) și (3²) din Legea nr. 123/2012, destinația aleasă poate fi energia electrică sau gazele naturale, în condițiile art. 11 și ale anexei B. Cele două destinații sunt	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se menține plata la scadența aplicabilă, fără prag de 100 lei sau condiționare generală de o cerere suplimentară. Regula restituirii sumelor achitate în plus pentru consum nu justifică limitarea plății energiei vândute. Valorile nu pot fi păstrate implicit pentru obligații viitoare neemise. Procedura proprie rămâne subordonată metodologiei, iar alin. (4) și (5) protejează plata și trasabilitatea soldului.

	origine. Furnizorul nu poate păstra această valoare pentru obligații viitoare sau pentru facturi care urmează să fie emise. (5) Agregarea valorilor în vederea alocării ori evidențierea lor într-un decont nu modifică documentele de origine și scadențele acestora.	alternative și nu se combină în aceeași perioadă de opțiune. (4) Valoarea rămasă după parcurgerea tuturor facturilor eligibile se plătește prosumatorului la scadența documentului de origine. Furnizorul nu poate păstra această valoare pentru obligații viitoare sau pentru facturi care urmează să fie emise.			
177.	Art. 9 din Anexa nr. 2 (1) Dacă prosumatorul nu a optat pentru alocarea multi-loc, valoarea rămasă în favoarea sa după stingerea locală a creanțelor reciproce se plătește la scadența documentului de origine, în contul indicat în anexa A.	Propunem modificarea art. 9 după cum urmează: (1) Dacă prosumatorul nu a optat pentru alocarea multi-loc, valoarea rămasă în favoarea sa după stingerea locală a creanțelor reciproce se plătește la scadența documentului de origine la cererea expresă a acestuia, în contul indicat în anexa A.	Propunere modificare conform considerentelor de la Observatii generale.	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează plata la scadența documentului de origine. Înlocuirea scadenței cu cererea expresă ar condiționa plata datorată de o formalitate suplimentară și nu stabilește termenul executării după cerere. Prosumatorul își păstrează dreptul de a solicita plata și de a reclama neexecutarea; acest drept nu justifică eliminarea obligației de plată la scadență.
178.	Art. 9, alin. (5) din Anexa nr. 2 (...) (5) Agregarea valorilor în vederea alocării ori evidențierea lor într-un decont nu modifică documentele de origine și scadențele acestora.		Aceasta este baza tehnico-juridică pentru întrebarea pe care ANRE trebuie să o lămurească fără echivoc: dacă excedentul este măsurat, facturat și decontat valoric lunar, de ce plata banilor poate fi împinsă de metodologia secundară la o „scadență a documentului de origine” care, pentru contractele	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se mențin scadența comună aplicabilă operațiunilor curente și regimul juridic distinct al soldurilor istorice. Scadența este determinată potrivit art. 8 alin. (2) și anexei A, nu unilateral prin document. Pentru livrările începând cu 26 iulie 2026 nu se aplică termenul istoric de 24 de luni. Alocarea consensuală

			vechi, poate rămâne mult ulterioară? 1. Contradicția dintre decontarea lunară și plata amânată: „Art. 7 alin. (3) stabilește expres că excedentul se facturează și se decontează valoric în perioada în care a fost livrat. În aceste condiții, art. 9 alin. (1) și (4) trebuie să precizeze expres termenul obiectiv în care valoarea astfel decontată devine plătită, fără a lăsa posibilitatea perpetuării unor scadențe contractuale incompatibile cu noua arhitectură lunară introdusă prin Legea nr. 160/2026.” Cerem termen precis 2. Furnizorul nu trebuie să își stabilească singur termenul propriei datorii: „Sintagma «scadența documentului de origine» este insuficientă dacă metodologia nu stabilește și termenul obiectiv de scadență. Documentul aferent energiei livrate este emis sau întocmit în mecanismul controlat operațional de furnizor; acesta nu poate dispune indirect și unilateral asupra		poate utiliza și valorile curente ale prosumatorului înaintea scadenței; nu rezultă asimetria generală invocată.
--	--	--	---	--	---

			exigibilității propriei obligații de plată.” Cerem termen precis sau eliminare 3. Asimetria dintre creanțele furnizorului și cele ale prosumatorului: „Proiectul permite utilizarea valorilor disponibile ale prosumatorului pentru stingerea inclusiv a unor facturi ale furnizorului care nu au ajuns încă la scadență, dar conservă strict scadența creanțelor prosumatorului. ANRE trebuie să justifice obiectiv această diferență de tratament sau să prevadă un regim simetric al exigibilității creanțelor reciproce.” – cerem eliminare		
179.	Art. 10, alin. (5) din Anexa nr. 2 (...) (5) Pentru prosumatorul persoană fizică ce îndeplinește condițiile art. 73¹ alin. (3¹) din Legea nr. 123/2012, lista poate cuprinde toate locurile eligibile de energie electrică aflate în portofoliul aceluiași furnizor, indiferent de OD, sau, alternativ, toate locurile eligibile de consum de gaze naturale aflate în portofoliul furnizorului comun.	Propunem modificarea alin. (5) al art. 10 după cum urmează: (5) Pentru prosumatorul persoană fizică ce îndeplinește condițiile art. 73¹ alin. (3¹) din Legea nr. 123/2012, lista poate cuprinde toate locurile eligibile de energie electrică aflate în portofoliul aceluiași furnizor, indiferent de OD, sau, alternativ, toate locurile eligibile de consum de gaze naturale aflate în portofoliul furnizorului comun.	Unul dintre criteriile de eligibilitate pentru alocarea multi-loc pentru locurile de consum pentru energie electrică este, conform art. 3 pct. 95 lit. B0 pct. (ii) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ca acestea să fie racordate la rețeaua electrică a aceluiași operator de distribuție a energiei electrice.	AFEER	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează sintagma „indiferent de OD”. Art. 73¹ alin. (3¹) lit. a) din Legea nr. 123/2012, introdus prin Legea nr. 160/2026, instituie expres excepția de la condiția prevăzută la art. 3 pct. 95 lit. b) pct. (ii), pentru categoria de prosumatori vizată. Art. 10 alin. (5) aplică această excepție, fără a o generaliza.

180.	Art. 10, alin. (6) din Anexa nr. 2 (...) (6) Furnizorul verifică eligibilitatea și comunică lista validată, locurile respinse și motivul concret al respingerii în cel mult 5 zile lucrătoare de la primirea documentației complete.		Considem necesara reanaliza pentru determinarea unui flux de lucru functional dpdv al circulatiei documentelor si stabilirea clara a documentelor anexate ctr.-cadru. Care este documentația completa la care se face referire in acest articol? Datele privind lista validata, locurile respinse și motivul respingerii trebuie scrise si in Anexa B. Care face trimitere la o “comunicare anexata”- adica inca un document suplimentar	PPC Energie SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Rezultatul verificării se consemnează direct în anexa B sau într-o comunicare anexată, fără repetarea informațiilor. Documentația și termenul verificării rămân cele prevăzute de ordin și metodologie. Comunicarea și motivarea rezultatului sunt obligatorii, însă nu necesită două documente cu același conținut. Ajustarea rubricii elimină redundanța fără schimbarea eligibilității, termenelor sau circuitului contractual general.
181.	Art. 11, alin. (1) din Anexa nr. 2 (1) Plata directă a valorii disponibile la scadența documentului de origine se aplică în lipsa opțiunii pentru alocarea multi-loc. Opțiunea pentru alocarea multi-loc se exercită exclusiv prin completarea și semnarea anexei B.	Propunem modificarea alin. (1) al art. 11 după cum urmează: (1) Plata directă a valorii disponibile la scadența documentului de origine se aplică în lipsa opțiunii pentru alocarea multi-loc. Opțiunea pentru alocarea multi-loc se exercită exclusiv prin completarea și semnarea anexei B.	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se menține prima teză a art. 11 alin. (1). Aceasta precizează tratamentul valorii disponibile când prosumatorul nu optează pentru alocare și este concordantă cu obligația plății la scadență prevăzută de art. 9 și 17. Eliminarea nu produce o simplificare operațională demonstrată și reduce claritatea exercitării opțiunii.
182.	Art. 11, alin. (1) din Anexa nr. 2 (1) Plata directă a valorii disponibile la scadența documentului de origine se aplică în lipsa opțiunii pentru	Propunem modificarea alin. (1) al art. 11 după cum urmează:	Propunere modificare conform considerentelor de la Observatii generale.	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează plata directă la scadență în lipsa opțiunii multi-loc.

	alocarea multi-loc. Opțiunea pentru alocarea multi-loc se exercită exclusiv prin completarea și semnarea anexei B.	(1)Plata directă a valorii disponibile la scadența documentului de origine se aplică în lipsa opțiunii pentru alocarea multi-loc și la cererea expresă a prosumatorului . Opțiunea pentru alocarea multi-loc se exercită exclusiv prin completarea și semnarea anexei B.			Eliminarea scadenței și introducerea cererii exprese reduc previzibilitatea executării obligației și adaugă o formalitate a cărei necesitate nu este demonstrată. Dreptul prosumatorului de a solicita plata sau de a reclama neplata rămâne neafectat.
183.	Art. 11, alin. (5) și (6) din Anexa nr. 2 (...) (5) Opțiunea produce efecte la data stabilită potrivit art. 4 alin. (10) din metodologie și înscrisă în anexa B. (6) Prin semnarea anexei B, prosumatorul își exprimă acordul prealabil ca valorile disponibile să fie utilizate pentru stingerea totală sau parțială a facturilor eligibile, inclusiv a celor emise care nu au ajuns încă la scadență, în ordinea stabilită prin metodologie și anexa nr. 4 la metodologie.		APCE propune: „data determinată potrivit art. 4 alin. (10)” APCE propune: creanța încă nescadentă a furnizorului poate fi stinsă anticipat din banii prosumatorului	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se menține regula datei efectelor. Acordul pentru stingerea facturilor eligibile privește facturile scadente la închiderea ciclului; facturile nescadente sunt acoperite numai prin opțiunea distinctă de plată programată. Data este deja determinată prin art. 4 alin. (10), iar înscrierea în anexa B are rol de evidență. În urma reanalizării, alocarea ordinară stinge facturile eligibile ajunse la scadență până la închiderea ciclului; facturile emise și nescadente pot fi acoperite numai prin rezervare, în baza opțiunii distincte și exprese de plată programată (art. 4 alin. (12)–(13) și art. 14 alin. (3)–(5) din metodologie, art. 10 din anexa nr. 4). Rezervarea nu stinge creanța, nu depășește scadența documentului de origine și se execută la prima dintre scadența

					facturii beneficiare și cea a sursei; în lipsa opțiunii, restul nealocat se plătește direct, fără cerere lunară. Textele propuse nu evidențiază o modificare necesară suplimentară.
184.	Art. 12, alin. (1), (6), (8) din Anexa nr. 2 (1) Furnizorul aplică alocarea potrivit legii, metodologiei, principiilor generale și regulilor obligatorii din anexa nr. 4 la metodologie și proceduri proprii publicate pe pagina sa de internet. (...) (6) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării în cel mult 5 zile lucrătoare de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate. Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă procesarea celorlalte locuri; locul respectiv se procesează într-un ciclu suplimentar, în termenul prevăzut de metodologie. (...) (8) Furnizorul transmite decontul de alocare cel târziu în prima zi lucrătoare următoare închiderii ciclului. Decontul evidențiază cel puțin locurile-sursă și valorile utilizate, facturile stinse total sau parțial, valoarea alocată fiecărei facturi, soldul rămas și scadența, locurile ori facturile excluse și	Propunem modificarea art. 12 după cum urmează: (1) Furnizorul aplică alocarea potrivit legii, metodologiei, principiilor generale și regulilor obligatorii din anexa nr. 4 la metodologie și proceduri proprii publicate pe pagina sa de internet. (6) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării în cel mult 5 10 zile lucrătoare de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate. Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă procesarea celorlalte locuri; locul respectiv se procesează în facturile următoare emise în conformitate cu prevederile vigoare în vigoare într-un ciclu suplimentar, în termenul prevăzut de metodologie. (8) Furnizorul transmite decontul de alocare cel târziu în prima zi lucrătoare următoare închiderii ciclului. Decontul evidențiază cel puțin locurile sursă și valorile utilizate, facturile stinse total sau parțial, valoarea alocată fiecărei facturi, soldul rămas și scadența, locurile ori facturile excluse și	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se mențin termenul special pentru datele întârziate și comunicarea decontului. Datele întârziate beneficiază de procesare separată, calculată de la primirea lor completă. În urma reanalizării, anexa nr. 4 prevede, la art. 12, un singur ciclu ordinar lunar de alocare, cu moment de referință T_0 și moment al închiderii; datele primite ulterior se facturează și se corectează în cel mult 5 zile lucrătoare de la primirea lor completă, fără un nou ciclu de selecție, iar valorile rezultate participă la următorul ciclu ordinar numai dacă mai sunt disponibile potrivit legii. Plata unei sume scadente nu se amână pentru a aștepta acel ciclu (art. 12 alin. (2) și (4) din anexa nr. 4). Trimiterea la facturile următoare nu asigură un termen echivalent, iar eliminarea decontului reduce verificabilitatea operațiunilor. Necesitatea prelungirii generale la zece zile nu este demonstrată.

	valorile care urmează să fie plătite prosumatorului, cu scadențele lor.	valorile care urmează să fie plătite prosumatorului, cu scadențele lor.			
185.	Art. 12, alin. (1), (6), (8) din Anexa nr. 2 (1) Furnizorul aplică alocarea potrivit legii, metodologiei, principiilor generale și regulilor obligatorii din anexa nr. 4 la metodologie și proceduri proprii publicate pe pagina sa de internet. (...) (6) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării în cel mult 5 zile lucrătoare de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate. Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă procesarea celorlalte locuri; locul respectiv se procesează într-un ciclu suplimentar, în termenul prevăzut de metodologie.	(1) Furnizorul aplică alocarea potrivit legii, metodologiei, principiilor generale și regulilor obligatorii din anexa nr. 4 la metodologie și proceduri proprii publicate pe pagina sa de internet. (6) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării conform prevederilor din contractele de furnizare și a Regulamentului de furnizare energie electrică la clienții finali în cel mult 5 zile lucrătoare de la data-limită la care OD trebuie să transmită datele validate. Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă procesarea celorlalte locuri; locul respectiv se procesează într-un ciclu suplimentar, în termenul prevăzut de metodologie.	În corelare cu cele menționate/propuse anterior.	ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează termenul special de alocare și circuitul pentru datele întârziate. Regulile contractului de furnizare nu stabilesc un termen echivalent pentru întregul proces multi-loc. În urma reanalizării, anexa nr. 4 prevede, la art. 12, un singur ciclu ordinar lunar de alocare, cu moment de referință T_0 și moment al închiderii; datele primite ulterior se facturează și se corectează în cel mult 5 zile lucrătoare de la primirea lor completă, fără un nou ciclu de selecție, iar valorile rezultate participă la următorul ciclu ordinar numai dacă mai sunt disponibile potrivit legii. Plata unei sume scadente nu se amână pentru a aștepta acel ciclu (art. 12 alin. (2) și (4) din anexa nr. 4). Eliminarea circuitului nu este însoțită de o soluție alternativă determinabilă.
186.	Art. 12, alin. (4), (7), (9) din Anexa nr. 2 (...) (4) Pot fi incluse numai facturi emise, cu sold neachitat, nestins și necontestat. O factură ori un loc		Cerem : „Excluderea locului se aplică numai atunci când obiectul contestației afectează eligibilitatea sau determinarea valorilor întregului loc; în celelalte	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se aplică protecția regimului istoric integral și se corelează plata facturii contestate cu reglementările speciale. Se menține excluderea din alocare a

	contestat se exclude până la soluționarea contestației. (7) Facturile emise în temeiul regimului anterior își păstrează documentul de origine și scadența inițială și pot contribui la valoarea disponibilă numai după ajungerea la scadența originală, în condițiile metodologiei. Includerea lor nu determină modificarea sau reemiterea documentelor. (9) Pentru factura stinsă parțial nu se emite o nouă factură numai pentru soldul rămas. Dacă aceasta a ajuns la scadență sau urmează să ajungă la scadență în cel mult 5 zile lucrătoare de la comunicarea decontului, furnizorul evidențiază distinct suma rămasă de plată și data scadenței.		situații se exclude numai factura sau valoarea contestată.” factura furnizorului nescadentă → DA, poate fi stinsă anticipat; creanța veche a prosumatorului nescadentă → NU, rămâne blocată. Cerem reformulare sau eliminare. APCE considera ca textul cel mai periculos din acest capitol este Art. 12 alin. (7). Nu pentru că păstrează pur și simplu evidența vechilor documente — asta poate fi justificat contabil și juridic — ci pentru că ANRE adaugă expres că acele valori nu pot participa la noul mecanism înainte de vechea scadență. Aici nu mai discutăm doar despre „respectarea unui document existent”, ci despre o limitare nouă, introdusă prin ordin, asupra folosirii banilor prosumatorului în noul mecanism creat de Legea 160/2026. Iar pus lângă posibilitatea furnizorului de a-și stinge facturile nescadente din creanțele prosumatorului,		facturii contestate, fără blocarea documentelor independente. Scadența istorică trebuie determinată potrivit întregului regim aplicabil, nu înghețată invariabil. Excluderea din alocare nu înlătură protecțiile legale privind plata facturii reclamate. Alocarea unei părți din factura contestată nu este suficient fundamentată tehnic și juridic în propunere.
--	--	--	--	--	---

			argumentul de tratament asimetric devine foarte puternic. Legea 123/2012 stabilește drepturile prosumatorilor și limitele mecanismelor reglementate, iar metodologia ANRE trebuie să rămână în aceste limite, nu să creeze restricții patrimoniale suplimentare fără bază legală expresă. 1. Art. 12 alin. (7) — cea mai importantă: „Proiectul nu se limitează la conservarea documentelor emise anterior și a efectelor juridice deja produse, ci interzice utilizarea valorilor provenite din regimul anterior până la atingerea scadenței originale. Legea nr. 160/2026 nu instituie o asemenea interdicție. ANRE trebuie să indice temeiul legal expres pentru blocarea acestor valori în afara noului mecanism până la vechile scadențe, mai ales în condițiile în care art. 7 al ordinului recunoaște că noua compensare cantitativă se aplică de drept contractelor aflate în		
--	--	--	---	--	--

			derulare.” 2. Asimetria Art. 11(6) versus Art. 12(7): „Proiectul permite utilizarea imediată a creanțelor prosumatorului pentru stingerea anticipată a facturilor furnizorului care nu au ajuns încă la scadență, dar interzice utilizarea creanțelor prosumatorului provenite din regimul anterior până la scadența lor originală. ANRE trebuie să justifice obiectiv și juridic această diferență de tratament, care produce un avantaj financiar evident furnizorului.” 3. Contestarea unui loc întreg: „Excluderea întregului loc de consum/producere trebuie permisă numai atunci când obiectul contestației afectează eligibilitatea sau determinarea valorilor întregului loc. Pentru contestațiile punctuale trebuie exclusă exclusiv factura sau valoarea contestată.” Cerem reformulare.		
187.	Art. 13 din Anexa nr. 2 — Drepturile prosumatorului Prosumatorul are următoarele drepturi:	Propunem modificarea lit. b) de la art. 13 după cum urmează: b) să beneficieze de mecanismul prevăzut de prezentul contract,	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ Se menține dreptul la plata directă potrivit scadenței aplicabile, fără prag valoric.

	b) să beneficieze de mecanismul prevăzut de prezentul contract, precum și de plata directă ori, la opțiune, de alocarea valorică multi-loc;	precum și de plata directă la cerere, dacă valoarea rămasă este mai mare de 100 lei , ori, la opțiune, de alocarea valorică multi-loc;		ACUE (Furnizare)	Pragul privind restituirea sumelor plătite în plus pentru consum nu reglementează plata energiei vândute. Cererea suplimentară și pragul propus ar limita încasarea creanțelor fără o necesitate demonstrată și ar contrazice art. 9, 11 și 17.
188.	Art. 13 din Anexa nr. 2 — Drepturile prosumatorului Prosumatorul are următoarele drepturi: b) să beneficieze de mecanismul prevăzut de prezentul contract, precum și de plata directă ori, la opțiune, de alocarea valorică multi-loc;	Propunem modificarea lit. b) de la art. 13 după cum urmează: b) să beneficieze de mecanismul prevăzut de prezentul contract, precum și de plata directă la cerere ori, la opțiune, de alocarea valorică multi-loc;	În linie cu cele menționate/propuse anterior	AFEER	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează formularea dreptului la plata directă. Condiția „la cerere” ar crea incertitudine față de obligația de plată la scadență prevăzută în celelalte articole. Necesitatea unui demers suplimentar nu este demonstrată. Prosumatorul își păstrează dreptul de a solicita plata sau de a reclama întârzierea.
189.	Art. 14 din Anexa nr. 2 — Obligațiile prosumatorului Prosumatorul are următoarele obligații: a) să mențină condițiile legale pentru calitatea de prosumator și să comunice furnizorului, fără întârziere, modificarea datelor din certificatul de racordare, a puterii instalate, a instalației de stocare, a regimului de sprijin ori a datelor fiscale și bancare relevante; b) să comunice furnizorului informațiile fiscale necesare emiterii facturii în numele și în		Propunere:modificările instalației de stocare care afectează certificatul de racordare, puterea, măsurarea, eligibilitatea sau executarea contractului.	APCE	SE ACCEPTĂ Notificarea către furnizor privește modificările instalației de stocare relevante pentru racordare, putere, măsurare, eligibilitate sau executarea contractului. Delimitarea elimină comunicările fără relevanță contractuală, păstrând informațiile necesare furnizorului. Nu înlătură obligațiile tehnice de notificare sau verificare prevăzute de reglementările aplicabile operatorului de rețea.

	contul său, să notifice orice modificare a acestora și să respecte procedura de acceptare prevăzută în anexa C; c) să achite la scadență soldurile facturilor rămase în sarcina sa după compensarea locală și alocare; d) să comunice informații complete și corecte pentru verificarea eligibilității locurilor și să notifice schimbările care afectează lista; e) să permită OD accesul la instalațiile de măsurare, în condițiile legii și ale reglementărilor aplicabile; f) să nu includă în documentele emise către furnizor energia electrică vândută altor consumatori în condițiile legii.				Prin soluționarea observației se modifică numai art. 14 lit. a). Rubrica privind stocarea din anexa A se utilizează în forma clarificată la nr. 209, fără criterii suplimentare de eligibilitate.
190.	Art. 14 din Anexa nr. 2 — Obligațiile prosumatorului Prosumatorul are următoarele obligații: (...) f) să nu includă în documentele emise către furnizor energia electrică vândută altor consumatori în condițiile legii.	Propunem eliminarea lit. f) de la art. 14 f) să nu includă în documentele emise către furnizor energia electrică vândută altor consumatori în condițiile legii.	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER	NU SE ACCEPTĂ Se menține obligația prevăzută la art. 14 lit. f). Clauza previne includerea în documentele către furnizor a energiei deja vândute altor consumatori. Nu interzice aceste vânzări legale și nu transferă prosumatorului obligația furnizorului de emitere a facturii. Eliminarea nu înlătură necesitatea separării operațiunilor.
191.	Art. 15 din Anexa nr. 2 — Drepturile furnizorului Furnizorul are următoarele drepturi:	Propunem eliminarea lit. c) de la art. 15	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER	NU SE ACCEPTĂ Se menține art. 15 lit. c).

	c) să solicite corectarea documentelor fiscale ori justificative întocmite eronat;	e) să solicite corectarea documentelor fiscale ori justificative întocmite eronat;			Dreptul de a solicita corectarea documentelor eronate este necesar verificării și executării corecte a contractului. Acesta nu transferă prosumatorului obligațiile de emitere sau corectare care revin furnizorului și nu înlătură procedurile fiscale ori dreptul de contestare.
192.	Art. 16, lit i) din Anexa nr. 2 Furnizorul are următoarele obligații: (...) d) să nu rețină valori pentru obligații viitoare, să nu transfere valorile ori opțiunile către noul furnizor și să nu condiționeze schimbarea furnizorului de renunțarea la drepturile prosumatorului; e) să publice și să mențină accesibile pe pagina sa de internet forma în vigoare și arhiva versiunilor anterioare ale procedurii proprii, cu indicarea datei publicării, a datei intrării în vigoare și a perioadei de aplicare a fiecărei versiuni, precum și să aducă la cunoștința prosumatorului, înainte de data aplicării, modificările prevăzute la art. 14 alin. (7) lit. a) din anexa nr. 4 la metodologie; g) să informeze OD asupra încheierii și încetării contractului în termen de 5 zile lucrătoare de la înregistrarea documentului corespunzător, potrivit art. 4 alin.	Propunem modificarea lit. d) de la art. 16 după cum urmează: d) să nu rețină valori pentru obligații viitoare, să nu transfere valorile ori opțiunile către noul furnizor și să nu condiționeze schimbarea furnizorului de renunțarea la drepturile prosumatorului; Propunem eliminarea lit. e) de la art. 16 e) să publice și să mențină accesibile pe pagina sa de internet forma în vigoare și arhiva versiunilor anterioare ale procedurii proprii, cu indicarea datei publicării, a datei intrării în vigoare și a perioadei de aplicare a fiecărei versiuni, precum și să aducă la cunoștința prosumatorului, înainte de data aplicării, modificările prevăzute la art. 14 alin. (7) lit. a) din anexa nr. 4 la metodologie; Propunem modificarea lit. g) și h) de la art. 16 după cum urmează:	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se mențin interdicția reținerii pentru obligații viitoare, publicitatea procedurii, notificarea OD și interdicția derogărilor introduse prin procedură. Eliminările propuse reduc garanțiile de plată, transparență și aplicare unitară. Impunerea POSF pentru notificarea contractului de vânzare-cumpărare necesită confirmarea cadrului și a funcționalității specifice; acestea nu rezultă din documentele puse la dispoziție.

	(4) din ordinul de aprobare a metodologiei; h) să nu introducă, prin condiții contractuale sau procedura proprie, restricții, costuri ori priorități diferite de cele prevăzute de lege și metodologie;	g) să informeze OD, prin intermediul platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale (POSF), asupra încheierii și încetării contractului în termen de 5 zile lucrătoare de la înregistrarea documentului corespunzător, potrivit art. 4 alin. (4) din ordinul de aprobare a metodologiei; h) să nu introducă, prin condiții contractuale sau —procedura proprie, restricții, costuri ori priorități diferite de cele prevăzute de lege și metodologie;			
193.	Art. 16, lit i) din Anexa nr. 2 (...) i) să nu factureze costul dezechilibrelor în cazurile în care legea și metodologia interzic această facturare; pentru capacitățile cărora li se aplică alte obligații tehnice, comerciale ori de echilibrare, să evidențieze distinct regimul aplicabil, fără restrângerea mecanismului ales în condițiile legii.		1. Interdicția transferului valorilor: „Art. 16 lit. d) introduce expres interdicția transferului valorilor către noul furnizor, deși Legea nr. 160/2026 nu consacră în mod expres o asemenea interdicție. ANRE trebuie să indice temeiul legal concret pentru această limitare și să justifice de ce, în cazul schimbării furnizorului, soluția aleasă este menținerea creanței la fostul furnizor, în locul transferului sau al unei decontări finale accelerate.” 2. „Interdicția transferului trebuie analizată împreună	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Interdicția transferului este limitată la transferul automat produs prin schimbarea furnizorului; operațiunile civile legal permise rămân posibile. Noul furnizor nu preia automat datoriile fostului furnizor. Se păstrează integral regimul creanțelor istorice și protecțiile speciale privind penalitățile, fără accelerarea generală a creanțelor sau anularea nediferențiată a accesoriilor.

			cu menținerea scadențelor documentelor de origine. Proiectul produce astfel situația în care prosumatorul schimbă furnizorul, valorile sale nu pot fi transferate noului furnizor și nici utilizate pentru obligații viitoare, dar fostul furnizor continuă să le păstreze până la scadențele inițiale. Această soluție produce un avantaj financiar evident fostului furnizor și necesită un temei legal și o justificare obiectivă.” 3. Art. 16 lit. f): „Obligația de stornare a penalităților nu trebuie limitată la situațiile în care întârzierea este exclusiv imputabilă furnizorului. Penalitățile trebuie eliminate pentru orice perioadă în care întârzierea ori eroarea nu este imputabilă prosumatorului.”		
194.	Art. 17 din Anexa nr. 2 (1) Plățile furnizorului către prosumator se efectuează în contul indicat în anexa A. Prosumatorul comunică modificarea contului cu cel puțin 5 zile lucrătoare înaintea scadenței; plata efectuată anterior primirii modificării în contul declarat inițial este liberatorie.	Propunem modificarea alineatelor (1) și (2) ale art. 17 după cum urmează: (1) Plățile furnizorului către prosumator se efectuează, la cererea prosumatorului, dacă suma este mai mare de 100 lei, în contul indicat în anexa A. Prosumatorul comunică modificarea contului cu	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează plata potrivit scadenței și termenul „Documentul” din art. 17 alin. (2). Nu este justificată condiționarea generală a plății de o cerere suplimentară și de depășirea pragului de 100 lei. Termenul

	(2) Documentul aferent energiei electrice livrate și factura aferentă energiei electrice consumate din rețea, emise pentru același loc și aceeași perioadă de facturare, au aceeași scadență. Penalitățile se aplică numai soldului efectiv rămas neachitat după stingerea locală a creanțelor reciproce.	cel puțin 5 zile lucrătoare înainte de scadență; plata efectuată anterior primirii modificării în contul declarat inițial este liberatorie. (2) Documentul Factura aferentă energiei electrice livrate și factura aferentă energiei electrice consumate din rețea, emise pentru același loc și aceeași perioadă de facturare, au aceeași scadență. Penalitățile se aplică numai soldului efectiv rămas neachitat după stingerea locală a creanțelor reciproce.			„Documentul” acoperă atât factura, cât și documentul justificativ utilizabil legal, fără a elimina obligația fiscală de facturare acolo unde aceasta există.
195.	Art. 17 din Anexa nr. 2 (1) Plățile furnizorului către prosumator se efectuează în contul indicat în anexa A. Prosumatorul comunică modificarea contului cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte de scadență; plata efectuată anterior primirii modificării în contul declarat inițial este liberatorie. (2) Documentul aferent energiei electrice livrate și factura aferentă energiei electrice consumate din rețea, emise pentru același loc și aceeași perioadă de facturare, au aceeași scadență. Penalitățile se aplică numai soldului efectiv rămas neachitat după stingerea locală a creanțelor reciproce.	Propunem modificarea alineatelor (1) și (2) ale art. 17 după cum urmează: (1) Plățile furnizorului către prosumator se efectuează, la cererea prosumatorului, în contul indicat în anexa A. Prosumatorul comunică modificarea contului cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte de scadență; plata efectuată anterior primirii modificării în contul declarat inițial este liberatorie. (2) Documentul Factura aferentă energiei electrice livrate și factura aferentă energiei electrice consumate din rețea, emise pentru același loc și aceeași perioadă de facturare, au aceeași scadență. Penalitățile se aplică numai soldului efectiv rămas neachitat	În linie cu cele menționate/propuse anterior	AFEER	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Nu se introduce condiția unei cereri suplimentare pentru efectuarea plății și se păstrează termenul „Documentul” din art. 17 alin. (2). Se acceptă însă preocuparea privind natura juridică și temeiul fiscal-contabil al documentului emis pentru prosumatorul fără obligație de facturare, prin reglementarea detaliată a documentului de achiziție și decontare. Plata către contul declarat se execută potrivit scadenței, fără formalități repetate; art. 14 alin. (4) din metodologie prevede expres că plata directă nu este condiționată de o cerere lunară. Regula scadenței comune acoperă

		după stingerea locală a creanțelor reciproce.			toate documentele legal utilizabile. Obiecția privind lipsa temeiului documentului justificativ este întemeiată, astfel încât vers. II definește documentul de achiziție și decontare (art. 3 alin. (2) pct. 13), îi stabilește conținutul minim, regimul de întocmire și arhivare potrivit Legii contabilității nr. 82/1991 și OMFP nr. 2.634/2015, delimitarea față de factură și față de RO e-Factura și emiterea lunară indiferent de sold (art. 8 alin. (4)–(9) din metodologie).
196.	Art. 17, alin. (6) din Anexa nr. 2 (...) (6) Pentru neachitarea la scadență a sumelor datorate în temeiul prezentului contract, partea debitoare datorează penalități la nivelul prevăzut în contractul de furnizare aferent locului de producere și consum, aplicat în mod identic furnizorului și prosumatorului. Dacă respectivul contract de furnizare nu stabilește nivelul penalităților, se aplică dobânda legală penalizatoare.		Dorim simetrie reală între furnizor și prosumator — dacă furnizorul întârzie banii prosumatorului după scadență, trebuie să suporte aceeași penalizare pe care ar suporta-o prosumatorul dacă ar întârzia factura. Cerem reformulare.	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se menține art. 17 alin. (6). Textul prevede expres aplicarea identică a nivelului contractual al penalităților furnizorului și prosumatorului. În lipsa unui nivel contractual, se aplică dobânda legală penalizatoare potrivit regimului legal incident. Prin urmare, modificarea propusă nu este necesară, întrucât protecția solicitată este deja asigurată prin textul proiectului.
197.	Art. 18, alin. (3), (6) din Anexa nr. 2 (...) (3) După soluționarea contestației, furnizorul efectuează ciclul suplimentar ori ciclul de corecție	Propunem modificarea alin. (6) al art. 18 după cum urmează: (3) După soluționarea contestației, furnizorul efectuează ciclul suplimentar ori ciclul de corecție prevăzut de metodologie	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează ciclul de corecție, comunicarea rezultatului și restituirea din oficiu a dublei încasări constatate.

	prevăzut de metodologie și comunică rezultatul prosumatorului. (6) Dacă plata prosumatorului și alocarea au stins aceeași obligație de două ori, furnizorul restituie suma încasată în plus în cel mult 5 zile lucrătoare de la constatare sau de la solicitarea persoanei îndreptățite și nu o păstrează pentru facturi viitoare.	efectuează corecțiile prin factură emisă în conformitate cu prevederile legale în vigoare și comunică rezultatul prosumatorului. (6) Dacă plata prosumatorului și alocarea au stins aceeași obligație de două ori, furnizorul restituie suma încasată în plus în cel mult 5 zile lucrătoare de la constatare sau de la înregistrarea solicitării de restituire a prosumatorului persoanei îndreptățite și nu o păstrează pentru facturi viitoare.			Corecția fiscală nu înlocuiește refacerea alocărilor. Restituirea nu poate fi condiționată exclusiv de cererea prosumatorului după constatarea dublei stingeri și nici înlocuită unilateral cu păstrarea sumei pentru facturi viitoare.
198.	Art. 18, alin. (6) din Anexa nr. 2 (...) (6) Dacă plata prosumatorului și alocarea au stins aceeași obligație de două ori, furnizorul restituie suma încasată în plus în cel mult 5 zile lucrătoare de la constatare sau de la solicitarea persoanei îndreptățite și nu o păstrează pentru facturi viitoare.	Propunem modificarea alin. (6) al art. 18 după cum urmează: (6) Dacă plata prosumatorului și alocarea au stins aceeași obligație de două ori, furnizorul restituie suma încasată în plus în cel mult 5 zile lucrătoare de la constatare sau de la înregistrarea solicitării de restituire a prosumatorului persoanei îndreptățite și nu o păstrează pentru facturi viitoare.	În linie cu cele menționate/propuse anterior	AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se menține restituirea în cel mult cinci zile lucrătoare de la primul eveniment relevant: constatarea sau solicitarea persoanei îndreptățite. Constatarea dublei stingeri nu trebuie urmată obligatoriu de o cerere suplimentară pentru declanșarea restituirii. Nu se justifică restrângerea titularului legal și nici posibilitatea păstrării unilaterale a suprasumei pentru facturi viitoare.
199.	Art. 17, alin. (7) din Anexa nr. 2 (...)		APCE formulează trei observații principale 1. Art. 17 alin. (4)-(5): „Penalitățile nu trebuie să se nască pentru perioada în care alocarea nu a fost	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Suma reconstituită fără culpa prosumatorului beneficiază de termenul contractual de plată calculat de la comunicare, în

	(4) Dacă prosumatorul a optat pentru alocarea multi-loc, penalitățile se calculează, începând cu ziua următoare scadenței, asupra soldului rămas după stingerea locală a creanțelor reciproce și după alocările înregistrate până la scadență. Alocarea înregistrată după scadență produce efecte de la data înregistrării, fără efect retroactiv, iar de la această dată penalitățile se calculează numai asupra soldului rămas după scăderea valorii alocate. (5) Penalitățile generate exclusiv de întârzierea sau eroarea imputabilă furnizorului, inclusiv de neefectuarea la termen a unei alocări, se stornează și se evidențiază distinct în documentele transmise prosumatorului.		efectuată la termen din cauze neimputabile prosumatorului. Mecanismul propus, în care penalitatea este generată și ulterior stornată, poate crea temporar solduri restante și consecințe comerciale nejustificate. Efectele alocării trebuie recunoscute, în asemenea situații, de la data la care aceasta trebuia efectuată.” 2. Eliminarea cuvântului „exclusiv”: „Art. 17 alin. (5) trebuie reformulat astfel încât protecția să opereze ori de câte ori întârzierea sau eroarea nu este imputabilă prosumatorului, nu numai atunci când culpa aparține exclusiv furnizorului.” 3. Art. 18 alin. (5) — termenul de 5 zile: „În cazul unei corecții care reconstituie o obligație în sarcina prosumatorului fără culpa acestuia, proiectul instituie un termen de numai 5 zile lucrătoare înainte de aplicarea penalităților. ANRE trebuie să indice temeiul legal al acestui termen special. În lipsa unui asemenea temei, suma reconstituită trebuie să		condițiile art. 13 alin. (9) din anexa nr. 4 (fost art. 12). Reapariția obligației justifică un termen efectiv de plată, limitat la suma reconstituită. Nu se justifică antedatarea generală a alocărilor sau anularea penalităților legal datorate anterior alocării. Penalitățile nejustificate se previn ori se corectează potrivit regulilor aplicabile.
--	--	--	---	--	--

			beneficieze de termenul normal de plată aplicabil documentului corectiv ori unei facturi nou comunicate.”		
200.	Art. 21, alin. (6) din Anexa nr. 2 (...) (6) La încetarea opțiunilor de destinație, valorile nescadente se plătesc la scadența documentelor de origine, iar valorile deja scadente și neachitate se plătesc fără întârziere, dar nu mai târziu de 15 zile lucrătoare de la emiterea decontului final, fără reținere pentru obligații viitoare.		Problema centrală este foarte clară: ANRE separă încetarea contractului de exigibilitatea creanței prosumatorului. Contractul se încheie, dar banii pot rămâne la vechiul furnizor până la scadențele inițiale. În plus, proiectul spune expres că soldurile nu se transferă noului furnizor ANRE spune cel mai limpede că „decontarea finală” nu înseamnă lichidarea financiară finală. Contractul s-a încheiat, noul furnizor nu preia soldul, vechiul furnizor nu-l poate folosi pentru viitor, dar continuă să țină banii prosumatorului până la vechea scadență. Aceasta este exact regula care merită cerută ANRE să o fundamenteze juridic, articol cu articol. 1. Decontarea finală trebuie să aibă efect real: „Art. 21 alin. (1) goleşte de efect economic noțiunea de decontare finală prin	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Netransferul este limitat la efectul automat al schimbării furnizorului. Se păstrează scadențele și regulile speciale aplicabile creanțelor istorice. Decontul final nu reînnoiește scadența creanțelor deja exigibile și nu înlătură accesoriile datorate. Nu este justificată accelerarea tuturor creanțelor sau preluarea obligatorie a acestora de noul furnizor. Utilizarea anticipată a valorilor prin opțiunea de alocare nu echivalează cu accelerarea lor generală la încetare.

			precizarea că aceasta nu anticipează scadențele documentelor de origine. În condițiile în care contractul încetează, valorile nu se transferă noului furnizor și nu mai pot fi utilizate pentru obligații viitoare, ANRE trebuie să justifice de ce decontarea finală nu conduce la exigibilitatea și lichidarea efectivă a soldului.” Cerem reformulare. 2. Creanțele deja scadente: „Art. 21 alin. (2) și alin. (6) nu trebuie să acorde furnizorului un nou termen de până la 15 zile lucrătoare pentru sume deja scadente. O creanță ajunsă la scadență este exigibilă, iar decontul final nu poate transforma o obligație restantă într-o obligație cu un nou termen de plată.” Cerem reformulare. 3. Interdicția transferului + păstrarea scadențelor: „Proiectul interzice transferul valorilor către noul furnizor și, simultan, interzice anticiparea scadențelor la încetarea contractului. Efectul		
--	--	--	--	--	--

			cumulat este menținerea lichidității prosumatorului la fostul furnizor după încetarea raportului contractual. ANRE trebuie să indice temeiul legal expres și justificarea obiectivă pentru această soluție.” Cerem reformulare. 4. Asimetria: „Proiectul permite stingerea anticipată a unor facturi nescadente ale furnizorului din valorile prosumatorului, dar refuză anticiparea creanțelor prosumatorului chiar la încetarea definitivă a contractului. Această asimetrie trebuie eliminată sau justificată obiectiv și proporțional.” Cerem reformulare.		
201.	Art. 22, alin. (2) din Anexa nr. 2 (...) (2) Neadaptarea sistemelor informatice, deficiențele fluxurilor operaționale sau lipsa procedurii proprii a furnizorului nu pot determina suspendarea, amânarea ori restrângerea drepturilor prosumatorului prevăzute de lege, de metodologie și de prezentul contract. Aceste împrejurări nu constituie, prin ele însele, cazuri de forță majoră.	Propunem modificarea alin. (2) al art. 22 după cum urmează: (2) Neadaptarea sistemelor informatice, deficiențele fluxurilor operaționale sau lipsa procedurii proprii a furnizorului nu pot determina suspendarea, amânarea ori restrângerea drepturilor prosumatorului prevăzute de lege, de metodologie și de prezentul contract. Aceste împrejurări nu constituie, prin ele însele, cazuri de forță majoră.	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se menține referirea la lipsa procedurii proprii a furnizorului. Neîndeplinirea obligației de elaborare a procedurii nu poate justifica, prin ea însăși, amânarea drepturilor prosumatorului. Textul nu împiedică invocarea unui eveniment care îndeplinește efectiv condițiile legale ale forței majore.

202.	Art. 24, alin. (3) din Anexa nr. 2 (...) (3) Procedura proprie a furnizorului este disponibilă la adresa indicată în anexa A. Modificarea exclusiv tehnică a canalelor ori a adresei de publicare nu necesită act adițional, dacă nu afectează drepturile sau obligațiile prosumatorului.	Propunem eliminarea alin. (3) al art. 24 (3) Procedura proprie a furnizorului este disponibilă la adresa indicată în anexa A. Modificarea exclusiv tehnică a canalelor ori a adresei de publicare nu necesită act adițional, dacă nu afectează drepturile sau obligațiile prosumatorului.	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se menține art. 24 alin. (3). Alineatul asigură identificarea procedurii aplicabile și permite actualizări exclusiv tehnice fără acte adiționale inutile. Această simplificare nu poate afecta drepturile, obligațiile sau garanțiile comunicării către prosumator.
203.	Art. 23, alin. (3) din Anexa nr. 2 (...) (2) Obligația nu se aplică informațiilor solicitate de autorități, OD, "OPCOM" — S.A. ori alte entități îndreptățite potrivit legii, informațiilor devenite publice fără culpa părții destinare și informațiilor transmise prestatorilor supuși unor obligații echivalente de confidențialitate.		Cerem revizuire Art. 23 alin. (2): „Obligația de confidențialitate a prestatorilor nu reprezintă, prin ea însăși, temei juridic pentru prelucrarea ori transmiterea datelor cu caracter personal. Contractul trebuie să precizeze că orice asemenea transmitere se realizează exclusiv în scopuri determinate, în limitele necesare și cu respectarea integrală a legislației privind protecția datelor.” 2. Art. 24 alin. (2): „Momentul comunicării facturilor, deconturilor și notificărilor trebuie să poată fi dovedit obiectiv și verificabil, întrucât de acesta depind scadențele, termenele de contestație și aplicarea penalităților. Generarea	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se aplică regulile consolidate privind dovada și data comunicării documentelor. Generarea internă nu dovedește comunicarea. Prelucrarea datelor rămâne supusă legislației aplicabile, iar plata sumelor necontestate se stabilește potrivit reglementărilor facturii contestate, indiferent de partea debitoare, fără înlăturarea protecțiilor speciale.

			documentului în sistemul furnizorului nu trebuie echivalată automat cu comunicarea lui către prosumator.” 3. Art. 25 alin. (3): „Textul trebuie să precizeze expres că formularea unei contestații nu suspendă plata sumelor necontestate indiferent de partea care le datorează, astfel încât regula să opereze simetric atât în beneficiul furnizorului, cât și al prosumatorului.”		
204.	Art. 26, alin. (3), (4) din Anexa nr. 2 (...) (3) Contractul se încheie pe suport hârtie sau prin mijloace electronice care permit identificarea părților, exprimarea consimțământului și păstrarea înscrisului. Fiecare parte primește un exemplar. (4) Prezentul contract a fost încheiat astăzi,, la		Dorim schimbarea cu textul: „Fiecare parte primește sau are posibilitatea de a descărca și păstra pe un suport durabil exemplarul contractului și anexelor aplicabile.” 1. Corelarea interdicției de transfer: „Art. 26 alin. (1) permite interpretarea că transferul valorilor ar putea fi posibil în existența unui temei legal și, după caz, a acordului prosumatorului, în timp ce art. 20 alin. (4) și art. 16 lit. d) instituie aparent o interdicție absolută a transferului către noul furnizor. Textele	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se aplică delimitarea operațiunilor civile și a netransferului automat deja introdusă în proiect. Operațiunile au regimuri juridice distincte și se supun condițiilor legale proprii. Contractul permite deja forma electronică și păstrarea exemplarului; obligația primirii acestuia nu se înlocuiește cu simpla posibilitate de acces.

			trebuie corelate, întrucât o interdicție absolută și o interdicție condiționată de lipsa unui temei legal nu sunt juridic echivalente.” 2. Separarea creanțelor de opțiunea multi-loc: „Contractul trebuie să distingă între transferul obligației contractuale de cumpărare, cesiunea ori transmiterea unei creanțe patrimoniale deja născute și transferul opțiunii administrative de alocare multi-loc. Aceste instituții au natură juridică diferită și nu trebuie supuse unei interdicții generale redactate nediferențiat.” Cerem ANRE reformulare în consecință.		
205.		Propunem completarea cu o anexă privind cantitățile de energie electrică estimate	În linie cu contractele-cadru în vigoare	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduce anexa obligatorie privind cantitățile estimate. Nu sunt precizate conținutul, funcția și necesitatea anexei în raport cu regulile existente de măsurare, estimare și facturare. Respingerea nu împiedică utilizarea prognozelor sau estimărilor în condițiile reglementărilor aplicabile.
206.	Anexa A la contractul-cadru prevăzut în anexa nr. 2 la	Propunem eliminarea rubricii/mențiunilor privind	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ

	metodologie FIȘA LOCULUI DE PRODUCERE ȘI CONSUM ȘI CLAUZELE SPECIFICE	Procedura proprie a furnizorului		AFEER ACUE (Furnizare)	Se menține rubrica privind adresa și versiunea procedurii furnizorului. Rubrica permite identificarea procedurii aplicabile și verificarea operațiunilor. Ea nu autorizează derogări de la lege, metodologie sau contractul-cadru și utilizează informații pe care furnizorul trebuie deja să le publice.
207.	Anexa B la contractul-cadru prevăzut în anexa nr. 2 la metodologie FORMULARUL OPȚIUNII ȘI LISTA MULTI-LOC	Propunem completarea anexei, după pct. A, cu un nou punct după cum urmează: A ¹ . În lipsa opțiunea pentru alocarea multi-loc, solicit: 1. ☐ Utilizarea valorilor disponibile pentru stingerea obligațiilor viitoare de plată 2. ☐ Restituirea valorilor disponibile, dacă sunt mai mari de 100 lei. Propunem completarea anexei, după pct. B, cu un nou punct după cum urmează: A ¹ . În lipsa opțiunii de la pct. B, solicit: 1. ☐ Utilizarea valorilor disponibile pentru stingerea obligațiilor viitoare de plată 2. ☐ Restituirea valorilor disponibile, dacă sunt mai mari de 100 lei.	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduc opțiunile de reținere pentru obligații viitoare și de restituire condiționată de prag; anexa B cuprinde, în schimb, opțiunea distinctă de plată programată pentru facturi deja emise și nescadente. Propunerea creează un mecanism suplimentar fără reguli privind durata reținerii, retragerea opțiunii și plata soldurilor mici. Plata directă nu necesită anexa B, iar pragul aplicabil regularizării consumului casnic nu se extinde automat asupra energiei vândute.
208.	Anexa B la contractul-cadru prevăzut în anexa nr. 2 la	Propunem modificarea subpct. B.1. după cum urmează:	În linie cu cele menționate anterior	AFEER	NU SE ACCEPTĂ Se menține sintagma „indiferent de OD”.

	metodologie FORMULARUL OPȚIUNII ȘI LISTA MULTI-LOC	☐ B.1. Solicit alocarea pentru facturile eligibile de energie electrică aferente tuturor locurilor înscrise în tabelul 1, aflate în portofoliul aceluiași furnizor, indiferent de OD			Subpct. B.1 se aplică persoanelor fizice beneficiare ale derogării prevăzute la art. 73 ¹ alin. (3 ¹) lit. a) din Legea nr. 123/2012. Formularul trebuie să păstreze explicit posibilitatea includerii locurilor eligibile din portofoliul aceluiași furnizor, indiferent de OD.
209.	Anexa nr. 2 la Metodologie CONTRACT-CADRU DE VÂNZARE-CUMPĂRARE (COMPENSARE CANTITATIVĂ) — ANEXA A (DATE PRIVIND LOCUL DE PRODUCERE ȘI CONSUM) - Cerem reformulare. Observație generală (fără articol identificat) Instalația de stocare Puterea și capacitatea sunt două mărimi complet diferite: putere = kW; capacitate = kWh. Nu se pune „putere/capacitate” în aceeași rubrică. Ar trebui 2 randuri: Putere instalație de stocare: kW Capacitate utilizabilă/nominală: kWh Dar există o întrebare logică și mai importantă. De ce are furnizorul nevoie contractual de aceste informații? Legea permite prosumatorului să stocheze și să vândă energia produsă/stocată. Informația poate fi relevantă tehnic și pentru CR la OD, dar furnizorul nu trebuie să transforme existența sau modificarea bateriei într-un nou criteriu discreționar de eligibilitate. APCE propune eliminare datele privind stocarea se preiau din documentele tehnice/reglementate relevante și nu pot constitui condiție suplimentară de acces la mecanism decât în cazurile expres prevăzute de lege. Avem următoarele probleme 1. Cea mai importantă — scadența: „Pct. 10 din Anexa A nu stabilește un termen obiectiv de scadență, deși întregul mecanism contractual condiționează plata sumelor datorate prosumatorului de «scadența documentului de origine». Simpla trimitere la contractul de furnizare și metodologie este insuficientă. ANRE trebuie să stabilească expres regula obiectivă de determinare a scadenței creanței prosumatorului, astfel încât furnizorul-debitor să nu poată influența direct sau indirect termenul propriei obligații de plată.” Cerem reformulare. 2. Corelarea cu decontarea lunară: „În condițiile în care energia livrată este măsurată, facturată și decontată valoric lunar, Anexa A trebuie să prevadă explicit termenul în care creanța astfel determinată devine exigibilă. În lipsa acestuia, dreptul la decontare lunară riscă să fie separat artificial de dreptul efectiv la încasarea sumelor.” Cerem reformulare. 3. Regimul fiscal: „Rubricile privind obligația de facturare, TVA, TVA la încasare și taxarea inversă au exclusiv caracter declarativ și trebuie să reflecte regimul rezultat din Codul fiscal. Completarea Anexei			APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se separă puterea instalației de stocare, exprimată în kW, de capacitatea exprimată în kWh, cu identificarea tipului capacității potrivit documentului tehnic. Rubrica actuală amestecă mărimi diferite. Clarificarea utilizează informații tehnice existente, fără criterii noi de eligibilitate. Scadențele și regimul fiscal rămân determinate de prevederile contractuale și legale aplicabile, nu de declarația prosumatorului.

	A nu poate constitui, modifica sau extinde obligații fiscale în sarcina prosumatorului.” Cerem reformulare. 4. Stocarea: „Datele privind instalația de stocare trebuie individualizate distinct ca putere [kW] și capacitate [kWh] și nu pot constitui criteriu suplimentar de eligibilitate contractuală decât în măsura în care sunt relevante potrivit legii, certificatului de racordare sau reglementărilor aplicabile.” Pct. 10 este locul unde ANRE ar fi trebuit să închidă definitiv problema scadenței. Nu o face. După zeci de articole în care ni se spune: „se plătește la scadența documentului de origine” ajungem în fișa contractuală unde ar trebui să aflăm când este efectiv acea scadență, iar răspunsul rămâne circular: „determinată potrivit contractului de furnizare și metodologiei”. Va rog reformulați și țineți cont de observațiile noastre		
210.	Anexa nr. 2 la Metodologie CONTRACT-CADRU DE VÂNZARE-CUMPĂRARE (COMPENSARE CANTITATIVĂ) — ANEXA B (OPȚIUNE ȘI LISTĂ MULTI-LOC) - Cerem reformulare. Observație generală Anexa B conține una dintre cele mai clare asimetrii economice din întreg proiectul: prosumatorul este pus să consimtă ca banii lui să stingă chiar și creanțe nescadente ale furnizorului, în timp ce furnizorul poate continua să păstreze creanțele prosumatorului până la scadențele lor inițiale. Asta nu este automat o ilegalitate, pentru că există consimțământul prosumatorului, dar este o diferență de tratament foarte greu de justificat. Avem următoarele mari probleme aici: 1. Asimetria creanțelor — cea mai importantă: „Anexa B solicită prosumatorului acordul prealabil pentru utilizarea valorilor sale în vederea stingerii inclusiv a facturilor furnizorului care nu au ajuns încă la scadență. În schimb, proiectul conservă strict scadența creanțelor prosumatorului și refuză anticiparea acestora inclusiv la schimbarea furnizorului. ANRE trebuie să justifice obiectiv și juridic această diferență de tratament, care permite satisfacerea anticipată a creanței furnizorului, dar nu și a creanței prosumatorului.” Cerem reformulare. 2. Eligibilitatea și întârzierea furnizorului: „Lipsa contractului reglementat de vânzare-cumpărare nu poate determina neeligibilitatea unui loc atunci când neîncheierea sau întârzierea contractului este imputabilă furnizorului. Prosumatorul nu poate suporta consecințele neîndeplinirii obligațiilor administrative ale furnizorului.” Cerem reformulare. 3. „Locurile îi aparțin”: „Sintagma «locurile înscrise îi aparțin» trebuie înlocuită cu o formulare referitoare la titularitatea sau utilizarea legală a locurilor și a contractelor aferente. Drepturile prosumatorului nu trebuie condiționate de existența unui drept de proprietate asupra imobilului dacă legea permite utilizarea legală a locului în alt temei.” Cerem reformulare.	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se precizează că locurile sunt deținute legal cu titlu de proprietate sau de folosință și că prosumatorul este titularul contractelor de furnizare aferente. Apartenența nu poate fi interpretată ca proprietate exclusivă. Data efectelor este deja determinată prin metodologie. Întârzierea contractării nu este asimilată validării tardive și nu creează automat un contract; obligația furnizorului și remediile legale rămân aplicabile.

	4. Data efectelor: „Data de la care opțiunea produce efecte trebuie să fie determinată obiectiv potrivit metodologiei, nu «stabilită» de furnizor. Furnizorul trebuie să constate și să comunice data rezultată din aplicarea regulii legale, fără marjă discreționară.” Cerem reformulare.			
211.	Anexa C la contractul-cadru din Anexa nr. 2 la metodologie ACORD PREALABIL ȘI PROCEDURĂ DE ACCEPTARE <i>privind emiterea facturii de către cumpărător/furnizor în numele și în contul vânzătorului/prosumatorului</i> Art. 2. — Emiterea facturii (1) Furnizorul emite factura în cel mult 2 zile lucrătoare de la data la care sunt disponibile cumulativ datele complete și validate transmise de OD, prețul și celelalte elemente determinate potrivit legii, metodologiei și contractului-cadru, precum și datele fiscale comunicate de prosumator. (2) Factura cuprinde toate elementele obligatorii prevăzute de legislația fiscală, inclusiv mențiunea «autofaktură», și identifică distinct POD-ul și perioada de facturare. (3) Facturile se emit în cadrul unei serii distincte, stabilite astfel: seria; regula/intervalul de numerotare		Propunem înlocuirea cu: „Furnizorul păstrează evidența datei la care au devenit disponibile cumulativ elementele necesare emiterii facturii.”	APCE SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se completează art. 2 alin. (1) din ambele acorduri de facturare cu obligația păstrării evidenței datei disponibilității cumulative a elementelor necesare emiterii. Completarea permite verificarea începutului termenului de emitere, fără schimbarea duratei sale, a condițiilor de facturare sau a regulilor fiscale. Nu se instituie o raportare suplimentară.

	Furnizorul asigură unicitatea și continuitatea numerotării. (4) Factura se transmite prin sistemul RO e-Factura și prin canalul de comunicare prevăzut în anexa A, numai în cazurile și condițiile stabilite de lege.				
212.	Anexa C la contractul-cadru prevăzut în anexa nr. 2 la metodologie ACORD PREALABIL ȘI PROCEDURĂ DE ACCEPTARE privind emiterea facturii de către cumpărător/furnizor în numele și în contul vânzătorului/prosumatorului Art. 2. — Emiterea facturii (1) Furnizorul emite factura în cel mult 2 zile lucrătoare de la data la care sunt disponibile cumulativ datele complete și validate transmise de OD, prețul și celelalte elemente determinate potrivit legii, metodologiei și contractului-cadru, precum și datele fiscale comunicate de prosumator, în corelare și cu termenul prevăzut pentru finalizarea facturării locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării. Propunem eliminarea alin. (2) al art. 2 (3) Facturile se emit în cadrul unei serii distincte, stabilite astfel: seria.... regula/intervalul de numerotare.... Furnizorul asigură unicitatea și continuitatea numerotării.	Propunem modificarea alin. (1) al art. 2 după cum urmează: (1) Furnizorul emite factura în cel mult 2 zile lucrătoare de la data la care sunt disponibile cumulativ datele complete și validate transmise de OD, prețul și celelalte elemente determinate potrivit legii, metodologiei și contractului-cadru, precum și datele fiscale comunicate de prosumator, în corelare și cu termenul prevăzut pentru finalizarea facturării locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării. Propunem eliminarea alin. (2) al art. 2 (3) Facturile se emit în cadrul unei serii distincte, stabilite astfel: seria.... regula/intervalul de numerotare.... Furnizorul asigură unicitatea și continuitatea numerotării.	În linie cu cele menționate/propuse anterior De asemenea, propunem eliminarea prevederilor privind alocarea seriilor /nr...etc., emiterea facturilor realizându-se conform prevederilor legale în vigoare, similar facturilor pentru energia electrică consumată/furnizată.	Engie Romania SA AFEER	NU SE ACCEPTĂ Se mențin termenul de emitere, corelările existente și identificarea seriei/regulii de numerotare în acord. Trimiterea generală propusă nu stabilește o regulă suplimentară determinată. Eliminarea alin. (3) nu este justificată printr-o incompatibilitate concretă; rubrica permite identificarea verificabilă a facturilor emise în numele prosumatorului. Propunerea păstrează termenul de două zile.
213.	Anexa C la contractul-cadru prevăzut în anexa nr. 2 la metodologie ACORD PREALABIL ȘI PROCEDURĂ DE ACCEPTARE privind emiterea	Propunem modificarea alin. (1) al art. 2 după cum urmează: (1) Furnizorul emite factura în cel mult 2 zile lucrătoare conform programului de facturare existent	Ref alin. (1) - Furnizorii au implementate sisteme de facturare care funcționează pe baza unor termene aplicabile tuturor clienților.	Premier Energy Furnizare SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează termenul determinat de emitere și regula de identificare a seriei/numerotării.

	facturii de către cumpărător/furnizor în numele și în contul vânzătorului/prosumatorului Art. 2. — Emiterea facturii (1) Furnizorul emite factura în cel mult 2 zile lucrătoare de la data la care sunt disponibile cumulativ datele complete și validate transmise de OD, prețul și celelalte elemente determinate potrivit legii, metodologiei și contractului-cadru, precum și datele fiscale comunicate de prosumator. (3) Facturile se emit în cadrul unei serii distincte, stabilite astfel: seria.... regula/intervalul de numerotare.... Furnizorul asigură unicitatea și continuitatea numerotării.	pentru facturile de consum, în corelare și cu termenul prevăzut pentru finalizarea facturării locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea alocării—la care sunt disponibile—cumulativ—datele complete și validate transmise de OD, prețul și celelalte elemente determinate potrivit legii, metodologiei și contractului-cadru, precum și datele fiscale comunicate de prosumator. Propunem eliminarea alin. (2) al art. 2 (3) Facturile se emit în cadrul unei serii distincte, stabilite astfel: seria.... regula/intervalul de numerotare.... Furnizorul asigură unicitatea și continuitatea numerotării.	Totodată, prosumatorii pot aparține oricărei categorii de clienți, respectiv clienți eligibili, clienți în regim de serviciu universal sau clienți preluați în regim de furnizare de ultimă instanță. Pentru fiecare dintre aceste categorii, legislația aplicabilă și contractele de furnizare prevăd termene specifice pentru emiterea facturilor. Ref. alin. (3) - Propunerea este în concordanță cu observațiile și modificările formulate anterior. De asemenea, propunem eliminarea prevederilor referitoare la alocarea seriilor și numerelor documentelor, întrucât facturile se emit în conformitate cu dispozițiile legale în vigoare, în același mod ca facturile aferente energiei electrice consumate/furnizate.		Trimiterea la programul facturilor de consum elimină termenul și premisa sa obiectivă fără a demonstra compatibilitatea calendarului alternativ cu decontarea și alocarea. Fluxurile existente pot fi utilizate potrivit anexei nr. 4. Eliminarea regulii de numerotare nu este justificată printr-o disfuncție concretă.
214.	Art. 3 din Anexa nr. 2 Procedura de acceptare (...) (2) Prosumatorul poate comunica obiecții motivate în termen de 2 zile lucrătoare de la punerea facturii la dispoziție. În lipsa unor obiecții		Două zile lucrătoare sunt puține mai ales pentru persoane juridice, instituții sau prosumatori cu mai multe locații. – propunem 5 zile lucrătoare	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se clarifică posibilitatea contestării și corectării ulterioare a tuturor erorilor privind factura sau mecanismul reglementat. Se menține termenul de două zile pentru acceptarea implicită,

	comunicate în acest termen, factura se consideră acceptată. (...) (5) Acceptarea expresă sau implicită nu împiedică solicitarea ulterioară a corectării unei erori materiale ori fiscale.		Propunem: „eroare materială, fiscală, de măsurare, cantitate, preț, calcul ori aplicare a metodologiei.”		calculat de la comunicare. Acceptarea nu trebuie să consolideze o factură eronată. Majorarea generală la cinci zile nu este susținută de date suficiente, în condițiile păstrării dreptului de contestare ulterioară. Art. 3 alin. (5) din ambele acorduri are textul: „Acceptarea expresă sau implicită nu împiedică contestarea și corectarea ulterioară, în condițiile legii, a erorilor privind factura ori aplicarea mecanismului reglementat.”
215.	Art. 3 din Anexa nr. 2 Procedura de acceptare (...)	Propunem eliminarea art. 3	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează procedura de acceptare a facturilor din art. 3. Procedura este necesară facturării de către cumpărător în numele prosumatorului și asigură comunicarea, formularea obiecțiilor și corectarea documentelor. Nu este propus un mecanism alternativ care să păstreze aceste garanții. Acceptarea implicită nu împiedică ulterior contestarea și corectarea legală.
216.	Art. 6, alin. (3) din Anexa nr. 2 (...) (3) Încetarea acordului nu afectează facturile emise anterior și nici		Avem următoarele probleme: 1. Termenul de 2 zile: „Termenul de 2 zile	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se aplică garanția comunicării facturii și posibilitatea contestării/corectării ulterioare,

	obligația părților de a le corecta și păstra.		lucrătoare pentru formularea obiecțiilor este disproporționat de scurt în raport cu natura fiscală și comercială a documentului. Se solicită stabilirea unui termen de cel puțin 5 zile lucrătoare de la punerea efectivă și dovedită a facturii la dispoziția prosumatorului.” Cerem reformulare. 2. Corecțiile ulterioare: „Art. 3 alin. (5) trebuie extins astfel încât acceptarea expresă sau tacită să nu împiedice corectarea ulterioară a erorilor de măsurare, cantitate, preț, calcul, aplicare a metodologiei sau altor erori care afectează valoarea sau regimul juridic al operațiunii.” Cerem reformulare. 3. Răspunderea furnizorului: „Contractul trebuie să prevadă expres că prosumatorului nu îi pot fi imputate penalități, dobânzi, sancțiuni sau alte consecințe fiscale generate de erori, omisiuni ori întârzieri imputabile furnizorului în emiterea, transmiterea, raportarea sau corectarea		deja introduse la art. 3 alin. (2) și (5). Se mențin două zile pentru acceptarea implicită, fără decădere din drepturile ulterioare. Răspunderea fiscală și despăgubirile se determină potrivit legii. Nerevocarea din C2 se raportează la obligația specială a furnizorului prevăzută de art. 73¹ alin. (3) lit. e), pe durata aplicării mecanismului și a obligației legale de facturare, cu păstrarea cazurilor legale de încetare.
--	--	--	--	--	---

			facturilor emise în numele și în contul prosumatorului.” Cerem reformulare. 4. Nerevocarea autofacturării: „Art. 6 alin. (1) trebuie fundamentat și reformulat astfel încât să se distingă între obligația legală a prosumatorului de a emite factură și acordul contractual prin care cumpărătorul emite factura în numele și în contul acestuia. Existența obligației legale de facturare nu trebuie echivalată automat cu imposibilitatea denunțării acordului de autofacturare, în lipsa unui temei fiscal expres.” Anexa C nu este ostilă prosumatorului, dar este redactată în mod foarte favorabil disciplinei operaționale a furnizorului: acesta emite factura, stabilește fluxul, iar prosumatorul are doar 2 zile să reacționeze și apoi factura este considerată acceptată. Cerem reformulare.		
217.	Art. 6, alin. (1) din Anexa nr. 2 Durata acordului (1) Acordul se aplică pe întreaga durată a contractului în care	Propunem modificarea alin. (1) al art. 6 după cum urmează: (1) Acordul se aplică pe întreaga durată a contractului în care	Pentru claritate	Engie Romania SA AFEER	NU SE ACCEPTĂ Soluția: Se păstrează condiția existenței obligației legale de

	prosumatorul are obligația legală de a emite factură și nu poate fi revocat unilateral.	prosumatorul are obligația legală de a emite factură și nu poate fi revocat unilateral.			facturare în art. 6 alin. (1). Eliminarea sintagmei extinde aplicarea acordului dincolo de domeniul său și contrazice încetarea prevăzută la alin. (2) în cazul pierderii obligației de facturare. Propunerea nu este identică textului publicat, întrucât sintagma este barată.
218.	Anexa nr. 2 la Metodologie CONTRACT-CADRU DE VÂNZARE-CUMPĂRARE (COMPENSARE CANTITATIVĂ) — ANEXA D (DECLARAȚIA PROSUMATORULUI)- Cerem reformulare. Observație generală prosumatorul declară fapte și date pe care le cunoaște; furnizorul și autoritățile aplică legea. Nu trebuie ca o persoană obișnuită să fie transformată, printr-o declarație standard, în propriul consultant fiscal și juridic. Avem următoarele probleme aici: 1. Regimul fiscal: „Declarațiile privind obligația de facturare, înregistrarea în scopuri de TVA și aplicarea sistemului TVA la încasare trebuie să aibă exclusiv caracter declarativ și să reflecte situația juridică rezultată din Codul fiscal. Declarația prosumatorului nu poate crea, modifica sau extinde obligații fiscale și nici transfera asupra acestuia riscul interpretării unor norme fiscale complexe.” Cerem reformulare. 2. Obligația de notificare: „Art. 5 trebuie limitat la modificările relevante pentru eligibilitatea prosumatorului, regimul fiscal, mecanismul de sprijin, măsurarea energiei sau executarea contractului. Sintagma «orice modificare a elementelor declarate» este excesiv de largă și poate genera obligații disproporționate.” Cerem reformulare			APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se explicitează caracterul neconstitativ al declarației și păstrarea verificărilor și răspunderilor legale. Se menține notificarea modificării elementelor declarate. Declarația nu stabilește regimul fiscal. Obligația de notificare este deja delimitată la informațiile solicitate în anexă, relevante aplicării contractului; nu privește orice modificare din situația prosumatorului.
219.	ANEXA nr. 3 la metodologie ACT ADIȚIONAL-CADRU pentru exercitarea opțiunilor în contractele de vânzare-cumpărare aflate în derulare privind aplicarea mecanismului multi-loc și destinația valorii disponibile	Propunem modificarea lit. A. de la alin. (1) al art. 2 după cum urmează: ☐ A. Nu solicit alocarea multi-loc. Valorile disponibile se plătesc direct la scadențele documentelor de origine. se utilizează:	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează plata la scadențele documentelor de origine, cu respectarea regimului istoric aplicabil.

	Art. 2. — Solicitarea de alocare (1) Prosumatorul bifează o singură variantă: ☐ A. Nu solicit alocarea multi-loc. Valorile disponibile se plătesc direct la scadențele documentelor de origine.	☐ 1. pentru stingerea obligațiilor viitoare ☐ 2 . se restituie prosumatorului dacă sunt mai mari de 100 lei.			Pragul de 100 lei pentru regularizarea consumului casnic nu se extinde automat asupra prețului energiei vândute. Opțiunile propuse nu stabilesc durata reținerii, retragerea sau lichidarea soldurilor. Facturarea lunară nu exclude corecțiile, iar drepturile istorice rămân protejate.
220.	ANEXA nr. 3 la metodologie ACT ADIȚIONAL-CADRU pentru exercitarea opțiunilor în contractele de vânzare-cumpărare aflate în derulare privind aplicarea mecanismului multi-loc și destinația valorii disponibile Art. 2. — Solicitarea de alocare (1) Prosumatorul bifează o singură variantă: ☐ A. Nu solicit alocarea multi-loc. Valorile disponibile se plătesc direct la scadențele documentelor de origine. (2) Prosumatorul persoană fizică cu putere instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum care a bifat varianta B selectează o singură destinație: ☐ B.1. energie electrică — toate locurile eligibile aflate în portofoliul aceluiasi furnizor, indiferent de OD;	Propunem modificarea lit. A. de la alin. (1) al art. 2 după cum urmează: ☐ A. Nu solicit alocarea multi-loc. Valorile disponibile se plătesc direct la scadențele documentelor de origine. pot fi utilizate pentru stingerea obligațiilor viitoare sau se restituie prosumatorului la cerere. Propunem modificarea lit. B.1. de la alin. (2) al art. 2 după cum urmează: ☐ B.1. energie electrică — toate locurile eligibile aflate în portofoliul aceluiasi furnizor, indiferent de OD;	În linie cu cele menționate/propuse anterior În ceea ce privește pct. B1, unul dintre criteriile de eligibilitate pentru alocarea multi-loc pentru locurile de consum pentru energie electrică este, conform art. 3 pct. 95 lit. B0 pct. (ii) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ca acestea să fie racordate la rețeaua electrică a aceluiasi operator de distribuție a energiei electrice.	AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se mențin plata la scadențele documentelor de origine și sintagma „indiferent de OD” din B.1. Plata la cerere și utilizarea pentru obligații viitoare nu sunt însoțite de reguli suficiente privind alegerea, durata și lichidarea sumelor. Pentru persoanele fizice eligibile de cel mult 27 kW, art. 73¹ alin. (3¹) lit. a) prevede expres excepția de la condiția aceluiasi OD. Regimul istoric rămâne protejat.
221.	Anexa nr. 3 la Metodologie ACT ADIȚIONAL-CADRU - Art. 2, alin. (5) (...)		Plata directă nu înseamnă: „plată imediată”. Înseamnă din nou: plată la scadența documentului de origine.	APCE	NU SE ACCEPTĂ Nu se introduce reformularea solicitată la art. 2 alin. (5).

	(5) Pentru prosumatorii care nu intră sub incidența alin. (2), varianta B produce efecte exclusiv pentru facturile eligibile de energie electrică aferente locurilor înscrise în tabelul A1.	Cerem reformulare	Așadar, problema pe care am identificat-o în contract și Anexa A este preluată integral și în actul adițional.Cerem reformulare in concordanta cu obiectiunile formulate		Alineatul indicat nu reglementează plata directă, ci întinderea facturilor eligibile pentru varianta B. Plata directă și scadențele sunt deja reglementate în metodologie și în anexa nr. 4. Pentru creanțele istorice se păstrează întregul regim juridic aplicabil la data livrării, inclusiv regularizarea la încetarea contractului sau la schimbarea furnizorului, potrivit art. 7 alin. (6) din ordin.
222.	Anexa nr. 3 la Metodologie ACT ADIȚIONAL-CADRU - Art. 3, alin. (3) (...) (3) Procedura proprie a furnizorului aplică aceste reguli și nu le poate modifica.	Propunem eliminarea alin. (3) al art. 3 (3) — Procedura proprie a furnizorului aplică aceste reguli și nu le poate modifica.	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează art. 3 alin. (3) din actul adițional. Alineatul asigură subordonarea procedurii proprii față de lege, metodologie și regulile obligatorii din anexa nr. 4. Procedura descrie implementarea tehnică și operațională, dar nu poate modifica eligibilitatea, ordinea, termenele, scadențele sau drepturile prosumatorului.
223.	Anexa nr. 3 la Metodologie ACT ADIȚIONAL-CADRU - Art. 4 — Acordul pentru stingerea convențională (1) Prin semnarea prezentului act adițional, prosumatorul își exprimă acordul prealabil ca valorile disponibile să fie utilizate pentru stingerea totală sau parțială a facturilor eligibile, inclusiv a celor	Propunem modificarea alineatelor (1) și (2) ale art. 4 după cum urmează: (1) Prin semnarea prezentului act adițional, prosumatorul își exprimă acordul prealabil ca valorile disponibile să fie utilizate pentru stingerea totală sau parțială a facturilor eligibile, inclusiv a celor care nu au ajuns încă la scadență,	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează trimiterea la procedura proprie, interdicția utilizării valorilor pentru obligații viitoare și decontul de alocare. Procedura execută ordinea stabilită normativ fără să o poată modifica. Interdicția obligațiilor viitoare împiedică reținerea

	care nu au ajuns încă la scadență, în ordinea prevăzută în anexa nr. 4 la metodologie și aplicată prin procedura proprie a furnizorului. (2) Acordul nu permite stingerea unei obligații nefacturate, contestate sau viitoare și nu autorizează furnizorul să păstreze o valoare după închiderea ciclului pentru o factură care urmează să fie emisă. (3) Alocarea nu anulează și nu determină reemiterea facturilor. Soldul rămas și scadența inițială se comunică prin decontul de alocare.	în ordinea prevăzută în anexa nr. 4 la metodologie și aplicată prin procedura proprie a furnizorului. (2) Acordul nu permite stingerea unei obligații nefacturate, contestate sau viitoare și nu autorizează furnizorul să păstreze o valoare după închiderea ciclului pentru o factură care urmează să fie emisă. (3) Alocarea nu anulează și nu determină reemiterea facturilor. Soldul rămas și scadența inițială se comunică prin decontul de alocare factură.			nedeterminată a valorilor. Decontul evidențiază operațiunile ulterioare facturării și nu poate fi înlocuit cu factura fără confundarea funcțiilor celor două documente. Decontul are funcția de justificare prevăzută la art. 3 alin. (2) pct. 10 din metodologie, distinctă de funcția facturii fiscale; sintagma «are caracter informativ» din anexa nr. 4 art. 3 lit. p) se elimină conform nr. crt. 234, iar lit. p) evidențiază distinct alocările, rezervările, executările programate, restaurările și plățile directe. Interdicția utilizării valorilor pentru obligații viitoare privește obligațiile nefacturate ori neindividualizate; rezervarea pentru facturi emise se realizează numai prin opțiunea distinctă de plată programată.
224.	Anexa nr. 3 la Metodologie ACT ADIȚIONAL-CADRU - Art. 5. — Data producerii efectelor (1) Opțiunea și lista produc efecte de la 1 ianuarie 2027 dacă actul adițional este semnat de ambele părți, iar în celelalte cazuri din prima zi a primei perioade calendaristice complete ulterioare îndeplinirii condițiilor de către prosumator. Întârzierea validării sau a configurării imputabilă	Propunem modificarea alin. (1) al art. 5 după cum urmează: (1) Opțiunea și lista produc efecte de la 1 ianuarie iulie 2027 dacă actul adițional este semnat de ambele părți, iar în celelalte cazuri din prima zi a primei perioade calendaristice complete ulterioare îndeplinirii condițiilor de către prosumator. Întârzierea validării sau a configurării imputabilă furnizorului nu amână data producerii efectelor.	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER PPC Energie SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se menține data de 1 ianuarie 2027. Amânarea până la 1 iulie 2027 nu este susținută printr-un calendar tehnic, dependențe documentate sau o analiză de impact. Data de 1 ianuarie reprezintă calendarul de implementare stabilit prin proiect și nu poate amâna dispozițiile Legii nr. 160/2026 care operează direct.

	furnizorului nu amână data producerii efectelor.				
225.	Anexa nr. 3 la Metodologie ACT ADIȚIONAL-CADRU - Art. 7, alin. (2) (...) Art. 7 (2) Corecțiile, reversările, restaurările și restituirile se efectuează potrivit metodologiei și anexei nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului, fără transformarea locului beneficiar în loc-sursă și fără reținerea valorii pentru obligații viitoare.	Propunem modificarea alin. (2) al art. 7 după cum urmează: (2) Corecțiile, reversările, restaurările și restituirile se efectuează potrivit metodologiei și anexei nr. 4, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului, fără transformarea locului beneficiar în loc-sursă și fără reținerea valorii pentru obligații viitoare.	În linie cu cele menționate/propuse anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează aplicarea procedurii proprii și interdicția reținerii valorii pentru obligații viitoare. Procedura este necesară pentru aplicarea și verificarea corecțiilor, fără a putea modifica regulile normative. Eliminarea interdicției ar permite păstrarea valorilor pentru obligații încă inexistente și ar contrazice regulile privind realocarea sau plata sumelor rezultate din corecții.
226.	Anexa nr. 3 la Metodologie ACT ADIȚIONAL-CADRU - Art. 8, alin. (4) (...) (4) La încetarea opțiunii potrivit alin. (1), furnizorul întocmește decontul final și plătește prosumatorului valorile scadente rămase nealocate.	Propunem modificarea alin. (4) al art. 8 după cum urmează: (4) La încetarea opțiunii potrivit alin. (1), furnizorul întocmește decontul final și, dacă decontul final conține o sumă de restituit prosumatorului, aceasta se returnează în termenul prevăzut în Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, probat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2023, cu modificările și completările ulterioare, după primirea informațiilor necesare plății.plătește prosumatorului valorile scadente rămase nealocate.	Apreciem necesară corelarea cu prevederile omoloage în vigoare din Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, probat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2023, cu modificările și completările ulterioare.	Engie Romania SA AFEER	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează regula plății valorilor scadente rămase nealocate. Art. 19 din Regulamentul aprobat prin Ordinul nr. 5/2023 reglementează factura cu decontul final al consumului și restituirea soldului negativ al acesteia. Decontul final al operațiunilor de alocare are alt obiect. Corelarea solicitată ar putea amâna plata unei creanțe deja scadente și ar confunda cele două categorii de documente.
227.	Art. 10 din Anexa nr. 3 — Intrarea în vigoare		ANRE pune în scris foarte clar mecanismul de	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL

	(1) Prezentul act adițional intră în vigoare la data prevăzută la art. 5 și se încheie în două exemplare sau prin mijloace electronice care permit identificarea părților și păstrarea înscrisului.		conservare a banilor la vechiul furnizor: schimbi furnizorul → opțiunea încetează → se face „decont final” → se plătesc doar sumele deja scadente → sumele nescadente rămân la vechiul furnizor până la vechea scadență. Avem următoarele chestiuni importante pe care le ridicăm și contestăm: 1. Regimul vechilor solduri: „Art. 5 alin. (2)-(3) și art. 8 alin. (3)-(6) nu se limitează la protejarea existenței creanțelor născute anterior, ci conservă în mod expres scadențele vechi și condiționează plata ori utilizarea valorilor de atingerea acestora. ANRE trebuie să indice temeiul legal expres pentru menținerea acestui regim după intrarea în vigoare a Legii nr. 160/2026 și să demonstreze compatibilitatea lui cu dispozițiile imperative ale noii legi.” Cerem reformulare. 2. Decontul final care nu este final: „Art. 8 alin. (4)-(5) transformă «decontul final» într-o simplă situație		Se aplică delimitarea regimului istoric. Nu se acceptă lichidarea automată a tuturor soldurilor la încetarea opțiunii și nici introducerea unor termene noi. Pentru energia livrată până la 25 iulie 2026 se păstrează întregul regim juridic aplicabil la data livrării, inclusiv reportul și regularizarea la schimbarea furnizorului. Legea nr. 160/2026 nu impune accelerarea generală a tuturor creanțelor istorice. Stingerea facturilor nescadente se realizează numai pe baza acordului prosumatorului și nu justifică modificarea unilaterală a scadenței creanțelor sale.
--	--	--	--	--	--

			contabilă, nu într-o lichidare financiară efectivă a raportului dintre părți. La încetarea opțiunii, furnizorul plătește numai valorile deja scadente, în timp ce soldurile nescadente rămân la fostul furnizor până la scadențele istorice. ANRE trebuie să justifice de ce încetarea definitivă a mecanismului nu determină decontarea efectivă a întregului sold.” Cerem reformulare. 3. Asimetria creanțelor: „Art. 4 permite stingerea anticipată, cu acordul prosumatorului, inclusiv a facturilor furnizorului care nu au ajuns la scadență, în timp ce art. 8 conservă strict scadența creanțelor prosumatorului inclusiv după schimbarea furnizorului. Această diferență de tratament produce un avantaj financiar evident furnizorului și trebuie eliminată sau justificată obiectiv și proporțional.” Cerem reformulare. 4. Art. 1 alin. (3) trebuie să prevaleze: „Proiectul recunoaște expres la art. 1		
--	--	--	---	--	--

			alin. (3) că actul adițional nu condiționează și nu modifică dispozițiile care operează direct în temeiul Legii nr. 160/2026. În consecință, nicio prevedere privind data de 1 ianuarie 2027, semnarea actului adițional sau conservarea clauzelor contractuale anterioare nu poate amâna, restrânge ori neutraliza drepturile care operează direct prin lege.” Cerem reformulare.		
228.	ANEXA nr. 4 la metodologie PRINCIPII GENERALE privind elaborarea și aplicarea procedurilor de alocare valorică multi-loc	Propunem modificarea titlului anexe nr. 4 la metodologie după cum urmează: PRINCIPII GENERALE privind elaborarea și aplicarea procedurilor de alocare valorică multi-loc	În linie cu cele propuse/menționate anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează titlul publicat al anexe nr. 4. Titlul actual descrie corect obiectul anexe și este corelat cu obligația de elaborare și aplicare a procedurilor proprii. Forma rezultată din propunere este incorectă gramatical și nu produce un efect normativ util.
229.	Art. 1 din Anexa nr. 4 la Metodologie Art. 1. — Obiectul (1) Prezenta anexă stabilește principiile generale și cerințe minime obligatorii care stau la baza procedurilor proprii de alocare valorică multi-loc elaborate de furnizori.	Propunem modificarea art. 1 după cum urmează: (1) Prezenta anexă stabilește principiile generale și cerințe minime obligatorii care stau la baza procesului de alocare valorică multi-loc elaborate de furnizori . (2) Prezenta anexă nu constituie o specificație tehnică de implementare și nu stabilește	În linie cu cele propuse/menționate anterior Doar PPC Energie SA Propunere: eliminarea art. 1 sau, subsidiar, eliminarea alin. (2), (4) și (5).	Engie Romania SA AFEER PPC Energie SA ACUE (Furnizare)	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se clarifică exclusiv aplicarea regulilor anexe nr. 4 asupra valorilor aferente facturilor emise în regimul anterior. Se păstrează procedurile proprii, limitele acestora și data de 1 ianuarie 2027. Valorile istorice pot participa numai în cazurile și din momentul

	(2) Prezenta anexă nu constituie o specificație tehnică de implementare și nu stabilește arhitectura sistemelor informatice, structura bazelor de date, succesiunea operațiunilor interne sau modalitatea de integrare cu sistemele de facturare și de contabilitate ale furnizorilor. (3) Procedurile proprii ale furnizorilor detaliază modalitatea de aplicare a prezentelor principii în funcție de sistemele informatice și fluxurile operaționale utilizate. (4) Principiile prevăzute în prezenta anexă se aplică mecanismelor de compensare cantitativă și de regularizare financiară prevăzute în prezenta metodologie, atât pentru contractele noi încheiate începând cu 1 ianuarie 2027, cât și pentru contractele aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin, inclusiv facturilor emise în temeiul regimului anterior, în condițiile legii și ale metodologiei. (5) Termenii utilizați au semnificația prevăzută în metodologie. Prin procedura proprie, furnizorul nu poate redefini acești termeni și nici restrânge situațiile în care aceștia se aplică.	arhitectura sistemelor informatice, structura bazelor de date, succesiunea operațiunilor interne sau modalitatea de integrare cu sistemele de facturare și de contabilitate ale furnizorilor. (3) — Procedurile proprii ale furnizorilor detaliază modalitatea de aplicare a prezentelor principii în funcție de sistemele informatice și fluxurile operaționale utilizate. (4) Principiile prevăzute în prezenta anexă se aplică mecanismelor de compensare cantitativă și de regularizare financiară prevăzute în prezenta metodologie, atât pentru contractele noi încheiate începând cu 1 ianuarie ieulie 2027, cât și pentru contractele aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin, inclusiv facturilor emise în temeiul regimului anterior, în condițiile legii și ale metodologiei. (5) Termenii utilizați au semnificația prevăzută în metodologie. Prin procedura proprie, furnizorul nu poate redefini acești termeni și nici extinde sau restrânge situațiile în care aceștia se aplică.	Alin. (2) — declarație contrazisă de conținutul propriu al anexei (v. observațiile generale, pct. 2). O normă care afirmă că nu reglementează ceea ce reglementează în fapt nu produce claritate, ci incertitudine de interpretare, cu efect direct asupra riscului contravențional al furnizorului. Alin. (4) — extinde aplicarea principiilor asupra contractelor aflate în derulare și, expres, asupra „facturilor emise în temeiul regimului anterior”. Solicităm eliminarea. Alin. (5) — o procedură internă nu poate, deroga de la un act normativ. Solicităm eliminarea.		în care devin eligibile potrivit regimului păstrat prin art. 7 alin. (6) din ordin. Eliminarea articolului sau a limitelor procedurii ar reduce claritatea și controlul mecanismului.
230.	Art. 2 din Anexa nr. 4 la Metodologie	Propunere eliminarea integrala	Alin. (1) si (3)—eliminare Procedura proprie. Interdicția de a percepe	PPC Energie SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se elimină obligația utilizării unei reprezentări informatice unice în

	Principiul libertății de implementare și caracterul obligatoriu al rezultatului în procedurile proprii ale furnizorilor de energie electrică (1) Fiecare furnizor elaborează și aplică o procedură proprie de alocare valorică multi-loc, cu respectarea legii, a metodologiei și a prezentei anexe. (2) Furnizorii pot alege modalitatea tehnică de implementare, dar nu pot modifica eligibilitatea facturilor incluse în alocare, ordonarea locurilor sursă, ordonarea facturilor, termenele, scadențele și rezultatul valoric al algoritmului. (3) Procedura proprie a furnizorului nu poate introduce condiții suplimentare pentru prosumator, priorități diferite, comisioane, costuri de implementare sau termene mai lungi decât cele prevăzute de reglementările aplicabile.		„costuri de implementare”, în absența oricărui mecanism de recunoaștere a acestor costuri, transferă integral în sarcina furnizorului costul unei obligații de interes public. Solicităm corelarea cu o analiză de impact și cu un mecanism de recunoaștere a costurilor. Alin. (2)–propunere eliminare, prevederi deja existente în cadrul Metodologiei Alin. (5)–(6) — solicităm verificare compatibilitate cu regulile contabile și de facturare. De asemenea mecanismul nu poate genera documente cu regim fiscal incert. Prelucrarea în bani întregi cu reconversia în lei „fără efectuarea unei noi rotunjiri”, este incompatibilă cu regulile de întocmire a documentelor financiar-contabile. Impunerea unei unități de calcul distincte, aplicabile numai algoritmului de alocare, creează un al doilea registru de valori, fără corespondent nici în contabilitate, nici în factură.		bani întregi și se păstrează cerințele obligatorii privind precizia, plafonarea alocării, trasabilitatea și reconcilierea. Impunerea tipului de reprezentare numerică internă nu este necesară pentru obținerea rezultatului reglementat și poate genera costuri de dezvoltare disproporționate. Furnizorul poate utiliza sistemele existente dacă valorile finale sunt corecte și verificabile. Nu se acceptă eliminarea procedurii, a interdicției costurilor impuse prosumatorului sau a controlului de reconciliere. Controlul de reconciliere include și valorile individualizate rămase de plătit, fără modificarea termenelor de plată.
--	---	--	---	--	---

			Alin. (7) — obligație imposibil de executat. Solicitam eliminarea		
231.	Art. 2 din Anexa nr. 4 la Metodologie Principiul libertății de implementare și caracterul obligatoriu al rezultatului în procedurile proprii ale furnizorilor de energie electrică (1) Fiecare furnizor elaborează și aplică o procedură proprie de alocare valorică multi-loc, cu respectarea legii, a metodologiei și a prezentei anexe. (2) Furnizorii pot alege modalitatea tehnică de implementare, dar nu pot modifica eligibilitatea facturilor incluse în alocare, ordonarea locurilor sursă, ordonarea facturilor, termenele, scadențele și rezultatul valoric al algoritmului. (3) Procedura proprie a furnizorului nu poate introduce condiții suplimentare pentru prosumator, priorități diferite, comisioane, costuri de implementare sau termene mai lungi decât cele prevăzute de reglementările aplicabile.	Propunem următoarele modificări la art. 2: Art. 2. — Principiul libertății de implementare și caracterul obligatoriu al rezultatului în procedurile proprii ale furnizorilor de energie electrică (1) Fiecare furnizor elaborează și aplică o procedură proprie de Procesul de alocare valorică multi-loc se realizează , cu respectarea legii, a metodologiei și a prezentei anexe. (2) Furnizorii pot alege modalitatea tehnică de implementare, dar nu pot modifica eligibilitatea facturilor incluse în alocare, ordonarea locurilor sursă, ordonarea facturilor, termenele, scadențele și rezultatul valoric al algoritmului. (3) Procedura proprie a furnizorului nu poate introduce condiții suplimentare pentru prosumator, priorități diferite, comisioane, costuri de implementare sau termene mai lungi decât cele prevăzute de reglementările aplicabile.	În linie cu cele propuse/menționate anterior	Engie Romania SA AFEER ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează procedura proprie, titlul articolului și alin. (3). Procedura asigură aplicarea verificabilă a regulilor, fără posibilitatea modificării drepturilor prosumatorului. Eliminarea locală nu reduce obligațiile existente, iar suprimarea alin. (3) ar înlătura protecții exprese privind condițiile suplimentare, costurile și termenele.
232.	Anexa nr. 4 la Metodologie — PRINCIPII GENERALE ȘI REGULI OBLIGATORII	Cerem reformulare.	Dacă furnizorului îi este interzis să adauge condiții față de metodologie, cu atât	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se completează reconcilierea cu valorile individualizate rămase de

	PRIVIND ALOCAREA VALORICĂ MULTI-LOC Art. 2. alin. (7) (...) (7) La închiderea fiecărui ciclu, furnizorul verifică și asigură egalitatea dintre valoarea disponibilă inițială a fiecărui loc-sursă și suma valorilor alocate și plătite din sursa respectivă. Orice diferență trebuie identificată, justificată și corectată și nu poate fi transferată prosumatorului ori evidențiată ca sold neindividualizat.		mai mult metodologia ANRE nu poate adăuga restricții sau efecte juridice care nu rezultă din lege. Reformulati sau eliminați		plătit. La închiderea ciclului pot exista sume plătibile la scadențe ulterioare. Acestea trebuie evidențiate în egalitatea de control, fără accelerarea sau amânarea plății și fără rezervare pentru obligații viitoare. Controlul se menține.
233.	Art. 3 din Anexa nr. 4 — Principiile generale ale alocării Alocarea valorică multi-loc se realizează cu respectarea următoarelor principii: (...) c) alocarea nu este condiționată de sincronizarea ciclurilor de citire, facturare, emiteri sau scadență ale locurilor înscrise în listă; (...) f) prosumatorul transmite lista locurilor pe care dorește să le includă în mecanismul de alocare, iar calitatea de loc-sursă sau de loc beneficiar se stabilește, pentru fiecare perioadă de alocare, în funcție de valorile disponibile și de facturile eligibile aferente fiecărui loc; (...)		APCE cere eliminarea cuvintelor „sau scadență”, dacă nu există acordul expres al prosumatorului pentru plata anticipată. stingerea anticipată automată nu rezultă expres din lege. Cerem reformulare. Cum factura nescadentă a furnizorului își păstrează formal scadența → și totuși poate fi stinsă anticipat din banii prosumatorului? – reformulati sau eliminați Se înlocuiește cu : se exclude exclusiv valoarea	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează regula excluderii facturii contestate. Acordul de alocare privește facturile scadente la închiderea ciclului, iar facturile nescadente sunt acoperite numai prin opțiunea distinctă de plată programată. În urma reanalizării, alocarea ordinară stinge facturile eligibile ajunse la scadență până la închiderea ciclului; facturile emise și nescadente pot fi acoperite numai prin rezervare, în baza opțiunii distincte și exprese de plată programată (art. 4 alin. (12)–(13) și art. 14 alin. (3)–(5) din metodologie, art. 10 din anexa nr. 4). Rezervarea nu stinge creanța, nu depășește scadența

	j) o factură sau un loc contestat se exclude din alocare până la soluționarea contestației; (...) p) decontul de alocare are caracter informativ, evidențiază operațiunile de alocare efectuate și nu înlocuiește facturile sau celelalte documente financiar-fiscale emise potrivit legii.		care face obiectul contestației, partea necontestată rămânând eligibilă.” „Art. 3 lit. c) și d) excedează cadrul stabilit de Legea nr. 160/2026 în măsura în care permit utilizarea automată a creanțelor prosumatorului pentru stingerea unor facturi care nu au ajuns la scadență. Legea conferă prosumatorului dreptul de a utiliza suma rezultată din compensarea cantitativă pentru achitarea obligațiilor de plată, dar nu conferă furnizorului dreptul de a utiliza anticipat și automat această creanță pentru satisfacerea propriilor creanțe neexigibile.” Și aş cere foarte concret înlocuirea lit. d) cu: „pot fi stinse prin alocare facturile emise, cu sold neachitat, nestins și necontestat, care au ajuns la scadență. Facturile care nu au ajuns la scadență pot fi stinse anticipat numai la solicitarea expresă a prosumatorului.” Asta ar păstra mecanismul multi-loc prevăzut de Legea		documentului de origine și se execută la prima dintre scadența facturii beneficiare și cea a sursei; în lipsa opțiunii, restul nealocat se plătește direct, fără cerere lunară. Eligibilitatea generală a părții necontestate necesită reguli privind separarea și validarea valorilor, care nu sunt furnizate; celelalte facturi independente nu se blochează.
--	---	--	---	--	--

			160/2026, dar ar lăsa decizia plății anticipate la titularul banilor — prosumatorul — nu la furnizor. Cerem reformulare.		
234.	Art. 3 din Anexa nr. 4 — Principiile generale ale alocării Alocarea valorică multi-loc se realizează cu respectarea următoarelor principii: (...) p) decontul de alocare are caracter informativ, evidențiază operațiunile de alocare efectuate și nu înlocuiește facturile sau celelalte documente financiar-fiscale emise potrivit legii.	Propunere eliminarea integrala	-lit. a)-d) – prevederi deja existente. Coroborată cu art. 11 alin. (2) și (4), regula de la lit. c)-generează un număr nedeterminat de cicluri de alocare pe lună, fiecare urmat de un decont distinct. Efectul nu este un beneficiu pentru prosumator, ci o succesiune de documente care se suprascriu — sursă de neînțelegeri și de reclamații. Propunere eliminare Lit. e) — subpunct neclar-solicitam eliminarea. Formularea privind convențiile de consum și estimările „care nu au stat la baza emiterii unei facturi” este necorelata (în absența unei facturi nu există creanță care să poată fi stinsă), iar trimiterea la „obligațiile nefacturate” introduce o categorie nedefinită. Lit. f) și g) — contrare structurii mecanismului și redundante între ele.	PPC Energie SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se elimină din lit. f) repetarea stabilirii rolurilor, păstrată la g), și din lit. p) sintagma „are caracter informativ,”. Se înlătură o suprapunere și ambiguitatea funcției justificative a decontului. Observația privind multiplicarea ciclurilor a fost avută în vedere prin stabilirea unui singur ciclu ordinar lunar de alocare. Celelalte principii privind eligibilitatea, evidența distinctă și trasabilitatea operațiunilor se mențin, fiind necesare aplicării și verificării mecanismului.

			Există o singură listă multi-loc și un singur mecanism de alocare, declarate de prosumator prin actul adițional; calificarea de loc-sursă sau de loc beneficiar nu este o opțiune care „se stabilește” pentru fiecare perioadă. În plus, lit. g) repetă lit. f). Propunem eliminarea ambelor, cu păstrarea regulii, o singură dată, în corpul metodologiei. Lit. i), j), k), l) — prevederi deja existente. Propunem eliminarea Lit. n) și o) — consideram necesara reanaliza formulare, alineate neclare, evidență analitică fără finalitate. Lit. p) — contradicție cu art. 8 alin. (12) și problemă de document justificativ. Decontul de alocare este declarat aici „informativ”, dar art. 8 alin. (12) îi atribuie efectul stingerii facturii, la data înregistrării alocării. Orice operațiune care stinge o creanță trebuie să aibă la bază un document justificativ în sensul art. 6 din Legea nr. 82/1991, cu		
--	--	--	---	--	--

			elemente obligatorii, regim de corecție și de arhivare.		
235.	Art. 3 din Anexa nr. 4 — Principiile generale ale alocării Alocarea valorică multi-loc se realizează cu respectarea următoarelor principii: (...) p) decontul de alocare are caracter informativ, evidențiază operațiunile de alocare efectuate și nu înlocuiește facturile sau celelalte documente financiar-fiscale emise potrivit legii.	Propunem modificarea lit. p) de la art. 3 după cum urmează: p) decontul de alocare are caracter informativ, _____ evidențiază operațiunile de alocare efectuate și nu înlocuiește facturile sau celelalte documente financiar-fiscale emise potrivit legii.	În linie cu cele propuse/menționate anterior	Engie Romania SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se elimină numai sintagma „are caracter informativ,”. Decontul trebuie să păstreze funcția de evidențiere și justificare a alocării și distincția față de documentele fiscale. Eliminarea integrală a literei, rezultată din barările propunerii, nu este justificată.
236.	Art. 4 din Anexa nr. 4 - Lista locurilor eligibile (1) În lista multi-loc pot fi incluse locurile de consum și locurile de producere și consum care aparțin aceluiași prosumator și sunt aflate în portofoliul aceluiași furnizor. În cazul exercitării opțiunii pentru achitarea obligațiilor de plată aferente gazelor naturale, pot fi incluse locurile de consum de gaze naturale aflate în portofoliul furnizorului prevăzut la art. 73¹ alin. (3)¹ lit. b) din Lege. (2) Un loc de producere și consum poate fi inclus numai dacă pentru acesta există un contract reglementat de vânzare-cumpărare, nou sau aflat în derulare. (3) Pentru alocarea valorilor către facturile de energie electrică, locurile de consum și locurile de	Art. 4 din Anexa nr. 4 - Lista locurilor eligibile (1) În lista multi-loc pot fi incluse locurile de consum și locurile de producere și consum care aparțin aceluiași prosumator și sunt aflate în portofoliul aceluiași furnizor. În cazul exercitării opțiunii pentru achitarea obligațiilor de plată aferente gazelor naturale, pot fi incluse locurile de consum de gaze naturale aflate în portofoliul furnizorului prevăzut la art. 73¹ alin. (3)¹ lit. b) din Lege. (2) Un loc de producere și consum poate fi inclus numai dacă pentru acesta există un contract reglementat de vânzare-cumpărare, nou sau aflat în derulare. (3) Pentru alocarea valorilor către facturile de energie electrică,	Alin. (1)-(3) prevederi deja existente. Propunem eliminarea Alin.(4)—formulare contradictorie. Propunem eliminarea sau reformulare Textul contrazice faptul ca lista este întocmită de prosumator, iar calificarea locurilor este un rezultat al algoritmului. Alin. (5) prevedere deja existenta. Propunem eliminarea Alin. (6) — in cazul in care ramane solicitam un termen de 15 zile lucrătoare si de mutat la prevederile privind verificarea eligibilitatii	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează regulile listei și termenul de cinci zile lucrătoare de la documentația completă. Prosumatorul alege lista, iar rolurile rezultă din documentele fiecărui ciclu; acestea nu sunt contradictorii. Comunicarea motivelor respingerii rămâne necesară. Nu sunt prezentate elemente care să fundamenteze eliminările sau termenul de 15 zile.

	producere și consum incluse în lista multi-loc trebuie să fie racordate la rețeaua aceluiași operator de distribuție. Prin excepție, prosumatorii persoane fizice prevăzuți la art. 73¹ alin. (3¹) lit. a) din Lege pot include toate locurile eligibile aflate în portofoliul aceluiași furnizor, indiferent de operatorul de distribuție la rețeaua căruia sunt racordate. (4) Prosumatorul nu stabilește care loc va fi sursă și care loc va fi beneficiar și nu asociază locurile simple de consum unui anumit loc de producere și consum. (5) Furnizorul verifică eligibilitatea locurilor și comunică prosumatorului lista validată, precum și locurile respinse și motivele respingerii. (6) Furnizorul efectuează verificarea și comunică rezultatul verificării prosumatorului, în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la primirea documentației complete. Întârzierea imputabilă furnizorului nu amână data de la care opțiunea produce efecte și nu generează costuri sau penalități pentru prosumator.	locurile de consum și locurile de producere și consum incluse în lista multi-loc trebuie să fie racordate la rețeaua aceluiași operator de distribuție. Prin excepție, prosumatorii persoane fizice prevăzuți la art. 73¹ alin. (3¹) lit. a) din Lege pot include toate locurile eligibile aflate în portofoliul aceluiași furnizor, indiferent de operatorul de distribuție la rețeaua căruia sunt racordate. (4) Prosumatorul nu stabilește care loc va fi sursă și care loc va fi beneficiar și nu asociază locurile simple de consum unui anumit loc de producere și consum. (5) Furnizorul verifică eligibilitatea locurilor și comunică prosumatorului lista validată, precum și locurile respinse și motivele respingerii. (6) Furnizorul efectuează verificarea și comunică rezultatul verificării prosumatorului, în termen de cel mult 5 15 zile lucrătoare de la primirea documentației complete. Întârzierea imputabilă furnizorului nu amână data de la care opțiunea produce efecte și nu generează costuri sau penalități pentru prosumator.			
--	--	---	--	--	--

237.	Art. 5. alin. (5) din Anexa nr. 4 — Opțiunile prosumatorului (1) Prosumatorul optează alternativ pentru: a) plata directă a valorilor disponibile; sau b) alocarea valorilor disponibile pentru stingerea facturilor eligibile. (2) Dacă prosumatorul a optat pentru alocare, orice valoare rămasă după parcurgerea tuturor facturilor eligibile se plătește direct prosumatorului.	Art. 5. — Opțiunile prosumatorului a) plata directă la cerere expresă a valorilor disponibile; sau (2) Dacă prosumatorul a optat pentru alocare, orice valoare rămasă după parcurgerea tuturor facturilor eligibile se plătește direct la cerere expresă a prosumatorului.	Propunere modificare, conform considerendelor de la observatii generale	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează plata directă fără o cerere distinctă pentru fiecare sumă scadentă. Opțiunea inițială și datele de plată permit executarea obligației la termen. Condiția suplimentară nu este fundamentată, poate întârzia plata și generează formalități administrative fără beneficiu demonstrat.
238.	Art. 5 din Anexa nr. 4 (...) (5) Adăugarea sau eliminarea unui loc în cadrul aceleiași destinații nu constituie schimbarea opțiunii și produce efecte numai pentru ciclurile inițiate după validarea modificării.		Legea 160/2026 conferă prosumatorului dreptul de a utiliza suma rezultată din compensare pentru achitarea obligațiilor aferente altor locuri. ANRE transformă acest drept într-un mecanism contractual alternativ plății directe și permite furnizorului să utilizeze creanța prosumatorului inclusiv pentru stingerea anticipată a facturilor care nu au ajuns la scadență. Asta nu rezultă explicit din Legea 160/2026. Și există o asimetrie foarte interesantă: când furnizorul are bani de primit de la prosumator, ANRE permite stingerea facturii chiar înainte de scadență. când	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează opțiunea pentru alocare și plata directă a restului potrivit scadențelor aplicabile. Furnizorul nu are un drept unilateral de selecție. În urma reanalizării, alocarea ordinară stinge facturile eligibile ajunse la scadență până la închiderea ciclului; facturile emise și nescadente pot fi acoperite numai prin rezervare, în baza opțiunii distincte și exprese de plată programată (art. 4 alin. (12)–(13) și art. 14 alin. (3)–(5) din metodologie, art. 10 din anexa nr. 4). Rezervarea nu stinge creanța, nu depășește scadența documentului de origine și se execută la prima dintre scadența facturii beneficiare și cea a sursei; în lipsa opțiunii, restul nealocat se

			prosumatorul are bani de primit de la furnizor, plata directă este legată de „scadența documentului de origine”. Proiectul definește expres plata directă în acest mod. Formularea ceruta de APCE pentru „Art. 5 din Anexa nr. 4 excedează cadrul de aplicare al Legii nr. 160/2026 în măsura în care transformă dreptul prosumatorului de a utiliza suma rezultată din compensarea cantitativă pentru achitarea obligațiilor aferente altor locuri într-o opțiune alternativă plății directe și permite stingerea anticipată a unor facturi care nu au ajuns la scadență. Legea nr. 160/2026 nu instituie în mod expres un asemenea drept al furnizorului asupra creanței prosumatorului și nici nu autorizează ANRE să transforme mecanismul multi-loc într-un mecanism de plată anticipată a creanțelor nescadente ale furnizorului.” – cerem reformulare		plătește direct, fără cerere lunară. Soldurile istorice rămân supuse propriului regim legal și nu se anticipează pentru constituirea unui plan (art. 6 alin. (10) din anexa nr. 4).
--	--	--	--	--	--

239.	Art. 6 din Anexa nr. 4 (1) Furnizorul realizează stingerea locală a creanțelor reciproce la fiecare loc de producere și consum și stabilește dacă, după această operațiune, rezultă: (...) (8) După stabilirea valorii disponibile pentru fiecare loc-sursă, atât valorile curente, cât și soldurile provenite din regimul anterior se utilizează potrivit aceluiași reguli de alocare. Aceste valori nu se alocă cu prioritate facturilor aferente locului-sursă la care au fost generate.	Propunere: eliminarea sau reanaliza integrală a articolului	Alin. (1)-(3)-prevedrie deja existente Alin. (4) si (6) — ordonare fără just temei si fara efect economic. Ordonarea locurilor-sursă nu este posibila, singurul criteriu fiind emiterea facturilor, care raman asa cum este prevazut in contracte sau pot fi ulterior modificate, urmare a actualizarilor din contracte Alin. (5) — criteriu arbitrar. Criteriul de departajare „locul cu identificatorul POD mai mare” nu are nicio justificare economică, juridică sau de protecție a clientului. Un criteriu fără finalitate nu poate fundamenta o obligație a cărei nerespectare este sancționabilă. Alin. (7) — derogare nelegală de la regulile de imputație a plății. Utilizarea sumelor începând cu documentul care are „scadența cea mai îndepărtată” este contrară regulilor legale de imputație a plății (art. 1507–1509 din Codul civil), potrivit cărora plata se impută cu prioritate	PPC Energie SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se precizează criteriul documentului-sursă prin „data scadenței cea mai târzie”. Formularea elimină confuzia dintre distanța temporală și vechimea documentului. Nu este demonstrată necesitatea schimbării ordinii convenite sau eliminării departajării; regulile Codului civil invocate trebuie coroborate cu art. 1506 privind acordul părților.
------	--	---	--	----------------	---

			asupra datoriei ajunse la scadență, respectiv asupra celei mai vechi. O normă infralegală nu poate deroga de la Codul civil. Solicităm înlocuirea cu regula vechimii documentului. Alin. (8) — soldurile provenite din regimul anterior vor fi evidenciate în primul rând la locul de consum și producere respectiv, prin urmare vor stinge eventuale sume neachitate și apoi rămân sold de utilizat.		
240.	Art. 6. alin. (8) din Anexa nr. 4 (...) (8) După stabilirea valorii disponibile pentru fiecare loc-sursă, atât valorile curente, cât și soldurile provenite din regimul anterior se utilizează potrivit aceluiași reguli de alocare. Aceste valori nu se alocă cu prioritate facturilor aferente locului-sursă la care au fost generate.		Legea 160 acordă prosumatorului un drept de utilizare a sumei, în timp ce ANRE construiește un algoritm foarte rigid prin care furnizorul decide tehnic ce valoare a prosumatorului stinge ce factură și în ce ordine. Mai ales combinația dintre art. 6 și art. 3 din Anexa 4 este sensibilă: ANRE permite alocarea către facturi deja emise chiar dacă nu au ajuns la scadență. CEREM ELIMINARE sau reformulare Art. 6 nu este, în sine, vădit contrar Legii 160/2026. Este însă discutabil în două	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează ordinea reglementată a surselor și a facturilor. Prosumatorul exercită opțiunea, iar furnizorul aplică o ordine pe care nu o poate modifica unilateral. În urma reanalizării, alocarea ordinară stinge facturile eligibile ajunse la scadență până la închiderea ciclului; facturile emise și nescadente pot fi acoperite numai prin rezervare, în baza opțiunii distincte și exprese de plată programată (art. 4 alin. (12)–(13) și art. 14 alin. (3)–(5) din metodologie, art. 10 din anexa nr. 4). Rezervarea nu stinge creanța, nu depășește scadența documentului de origine și se execută la prima dintre scadența

			puncte: ANRE transformă dreptul prosumatorului de a utiliza suma într-un algoritm obligatoriu de alocare controlat de furnizor, deși legea nu stabilește această ordine. Mai grav, în combinație cu celelalte articole ale Anexei 4, permite folosirea banilor prosumatorului pentru facturi nescadente, adică o plată anticipată în favoarea furnizorului. Legea 160/2026 nu consacră explicit un asemenea drept al furnizorului. Observatia APCE este: „Legea 160/2026 dă prosumatorului dreptul să-și folosească banii pentru plata altor locuri de consum. ANRE transformă acest drept într-un algoritm prin care furnizorul poate decide ordinea utilizării creanțelor prosumatorului și poate stinge inclusiv facturi care nu sunt încă scadente. Această extindere nu rezultă expres din lege și trebuie eliminată sau limitată la obligațiile		facturii beneficiare și cea a sursei; în lipsa opțiunii, restul nealocat se plătește direct, fără cerere lunară. Participarea soldurilor istorice rămâne condiționată de regimul lor legal; justificarea nu demonstrează necesitatea eliminării sau a limitării generale solicitate.
--	--	--	---	--	---

			ajunse la scadență.” Cerem eliminare din lege.		
241.	Art. 7 din Anexa nr. 4 (1) Dacă prosumatorul a optat pentru plata directă, furnizorul însumează valorile determinate la locurile-sursă în scopul întocmirii decontului și nu mai parcurge facturile locurilor beneficiare. (2) Plata fiecărei valori se efectuează cu respectarea scadenței documentului din care aceasta provine. (3) Însumarea valorilor în decont nu modifică documentele de origine și scadențele acestora. (4) Furnizorul întocmește decontul și efectuează plata valorilor datorate prosumatorului, cu respectarea scadenței fiecărui document din care acestea provin.		Propunere: eliminare, în corelare cu principiul plății la cererea expresă a prosumatorului	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează integral regimul plății directe din art. 7. Opțiunea prosumatorului stabilește destinația valorii, iar plata creanței scadente nu trebuie condiționată de o cerere repetată. Articolul este necesar pentru individualizarea documentelor și scadențelor, întocmirea decontului și reconciliere; eliminarea sa ar crea o lacună.
242.	Art. 7. alin. (4) din Anexa nr. 4 (...) (4) Furnizorul întocmește decontul și efectuează plata valorilor datorate prosumatorului, cu respectarea scadenței fiecărui document din care acestea provin.		Art. 7 introduce noțiunea de „plată la scadența documentului de origine”, deși Legea nr. 160/2026 instituie facturarea lunară și obligația furnizorului de a deconta energia în cadrul mecanismului de compensare cantitativă, fără a institui expres această amânare a plății. Mai mult, metodologia creează o asimetrie nejustificată: creanțele furnizorului pot	APCE	NU SE ACCEPTĂ Plata directă continuă să se efectueze la scadența fiecărui document de origine. Legea nr. 160/2026 impune facturarea lunară și decontarea cantităților, dar nu transformă automat acest ciclu într-un termen unic de exigibilitate pentru toate creanțele. Propunerea nu stabilește un termen concret și ar modifica nediferențiat contractele și regimul istoric.

			fi stinse din banii prosumatorului chiar înainte de scadență, în timp ce creanțele prosumatorului sunt plătite numai la scadență. O asemenea diferență de tratament nu este prevăzută de Legea nr. 160/2026. Și aş cere concret ANRE modificarea alin. (2) și (4) astfel încât pentru valorile curente generate după intrarea în vigoare a noului mecanism să scrie fără echivoc: „Plata directă a soldului valoric rezultat în favoarea prosumatorului se efectuează în cadrul ciclului lunar de facturare/decontare, într-un termen maxim stabilit expres de metodologie.” Asta ar elimina exact porțița prin care „decontare lunară” poate deveni în practică „îți calculăm lunar banii, dar îi plătim când ajunge documentul la scadență”. Cerem eliminare		
243.	Art. 8 din Anexa nr. 4 — Stabilirea ordinii facturilor eligibile (1) Dacă prosumatorul a optat pentru alocare, furnizorul identifică toate facturile eligibile emise pentru		Propunere: eliminare. Derogare nelegală de la regulile de imputație a plății - Multitudinea de criterii de departajare (sold neachitat cel mai mare,	PPC Energie SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Data emiterii, seria și numărul se aplică înaintea POD-ului; POD-ul rămâne ultim criteriu determinist.

	locurile din lista validată, corespunzătoare destinației alese. (...) (12) Factura se consideră stinsă, integral sau parțial, la data înregistrării alocării și în limita valorii alocate. Alocarea nu produce efecte retroactive și nu înlătură penalitățile calculate, potrivit contractului și reglementărilor aplicabile, pentru perioada cuprinsă între data scadenței facturii și data înregistrării alocării, cu excepția penalităților generate exclusiv de o întârziere sau de o eroare imputabilă furnizorului, cărora li se aplică prevederile art. 11 alin. (8).		identificator POD mai mare, apoi compararea alfanumerică a seriei și a numărului facturii, cu normalizarea spațiilor și a majusculilor) nu este o regulă de comercializare. Singurul criteriu de alocare trebuie să fie ordinea emiterii facturilor.		Elementele documentului sunt mai relevante pentru ordinea facturilor, însă data emiterii singură nu rezolvă toate egalitățile. Soluția păstrează un rezultat unic, reduce caracterul arbitrar și evită renumerotări și modificări în cascadă.
244.	Art. 8. alin. (8) din Anexa nr. 4 (...) (8) Dacă egalitatea se menține, se selectează factura aferentă identificatorului POD mai mare sau, în cazul gazelor naturale, identificatorului echivalent mai mare. Identificatorii se compară după eliminarea spațiilor marginale și transformarea literelor în majuscule.	Propunem eliminarea alin. (8), urmând ca, în situația în care egalitatea se menține după aplicarea criteriilor prevăzute la alin. (7), departajarea să se realizeze potrivit criteriilor prevăzute la alin. (9).	Criteriul referitor la valoarea identificatorului POD nu prezintă relevanță din perspectiva ordinii de stingere a obligațiilor și introduce un criteriu suplimentar, de natură pur tehnică, care poate conduce la rezultate diferite în funcție de identificatorul locului de consum. Menținerea criteriilor prevăzute la alin. (9), bazate pe data emiterii și identificarea documentului, permite o departajare obiectivă a facturilor fără	Hidroelectrică SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Criteriile datei, seriei și numărului precedă POD-ul, care rămâne numai ultim criteriu de siguranță. POD-ul nu exprimă vechimea sau exigibilitatea facturii, dar păstrarea sa la final asigură departajarea determinată a egalităților reziduale și evită renumerotări.

			raportare la valoarea POD-ului.		
245.	Art. 8. alin. (12) din Anexa nr. 4 (...) (12) Factura se consideră stinsă, integral sau parțial, la data înregistrării alocării și în limita valorii alocate. Alocarea nu produce efecte retroactive și nu înlătură penalitățile calculate, potrivit contractului și reglementărilor aplicabile, pentru perioada cuprinsă între data scadenței facturii și data înregistrării alocării, cu excepția penalităților generate exclusiv de o întârziere sau de o eroare imputabilă furnizorului, căroră li se aplică prevederile art. 11 alin. (8).		La Art. 8 din Anexa 4, problema juridică principală este foarte clară: alin. (5)–(6) introduc expres posibilitatea ca banii prosumatorului să fie folosiți pentru stingerea unor facturi care încă NU sunt scadente Art. 8 alin. (12) spune că factura este considerată stinsă numai: „la data înregistrării alocării” și că alocarea: „nu înlătură penalitățile calculate [...] între data scadenței facturii și data înregistrării alocării”. Asta poate genera o situație sensibilă: furnizorul poate avea deja în posesie o valoare disponibilă aparținând prosumatorului, dar până când propriul său sistem efectuează/înregistrează alocarea pot continua să curgă penalități. Art. 8 alin. (5)–(6) excedează cadrul Legii nr. 160/2026 prin includerea în mecanismul de alocare a facturilor care nu au ajuns la scadență. Legea conferă prosumatorului dreptul de a	APCE	NU SE ACCEPTĂ Facturile scadente se sting cu prioritate; facturile nescadente pot fi acoperite numai prin plata programată, în baza opțiunii distincte. Ordinea nu este stabilită unilateral de furnizor. În urma reanalizării, alocarea ordinară stinge facturile eligibile ajunse la scadență până la închiderea ciclului; facturile emise și nescadente pot fi acoperite numai prin rezervare, în baza opțiunii distincte și exprese de plată programată (art. 4 alin. (12)–(13) și art. 14 alin. (3)–(5) din metodologie, art. 10 din anexa nr. 4). Rezervarea nu stinge creanța, nu depășește scadența documentului de origine și se execută la prima dintre scadența facturii beneficiare și cea a sursei; în lipsa opțiunii, restul nealocat se plătește direct, fără cerere lunară. Proiectul înlătură penalitățile generate exclusiv de întârzierea sau eroarea furnizorului ori de indisponibilitatea datelor; o solicitare pentru fiecare factură nu este necesară, opțiunea distinctă fiind exprimată o singură dată și revocabilă.

			utiliza sumele rezultate pentru achitarea obligațiilor de plată, dar nu conferă furnizorului dreptul de a încasa anticipat creanțe neexigibile. În plus, se creează o asimetrie nejustificată: furnizorul plătește creanța prosumatorului numai la scadență, în timp ce creanțele furnizorului pot fi stinse înainte de scadență. Solicitarea APCE: eliminarea din art. 8 alin. (5)–(6) a facturilor nescadente și limitarea alocării automate exclusiv la facturile ajunse la scadență, dacă prosumatorul nu solicită expres plata anticipată.		
246.	Art. 9 din Anexa nr. 4 (1) Furnizorul ia primul loc-sursă din lista stabilită potrivit art. 6 și prima factură rezultată din ordinea stabilită potrivit art. 8. (2) Valoarea alocată unei facturi este egală cu valoarea cea mai mică dintre soldul neachitat al facturii și valoarea disponibilă rămasă a locului-sursă. (3) După fiecare alocare efectuată de la un loc-sursă către o factură eligibilă, furnizorul actualizează valoarea disponibilă rămasă a		Propunere: eliminare. În corpul metodologiei trebuie reglementată o singură regulă: stingerea facturilor în ordinea emiterii, în limita valorii disponibile. Alin. (1)–(6) — buclă de procesare informatică, nu normă de reglementare. Textul descrie pas cu pas o buclă de program (preluarea primului element din listă, actualizarea soldurilor după	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează succesiunea normativă a alocării, cu libertatea furnizorului asupra implementării tehnice interne. Pașii art. 9 determină facturile stinse, proveniența valorii, soldurile și plata restului și permit auditul aceluiași rezultat. Ei nu impun o arhitectură informatică. Regula unică a datei emiterii nu soluționează egalitățile și omite ordinea surselor.

	locului-sursă și soldul rămas neachitat al facturii. (4) Dacă locul-sursă mai are o valoare disponibilă, procesul continuă cu următoarea factură eligibilă. (5) Dacă valoarea locului-sursă s-a epuizat, procesul continuă cu următorul loc-sursă din listă. (6) Procesul se repetă până la epuizarea tuturor valorilor disponibile ale locurilor-sursă sau până la stingerea tuturor facturilor eligibile. (7) Dacă toate facturile eligibile sunt stinse înaintea epuizării valorilor disponibile ale locurilor-sursă, valorile rămase se plătesc prosumatorului în condițiile legii și ale documentelor de origine. (8) Dacă valorile disponibile ale locurilor-sursă sunt epuizate înaintea stingerii tuturor facturilor, soldurile rămase se achită de prosumator la scadențele facturilor respective. (9) Algoritmul se aplică în mod identic, indiferent dacă lista cuprinde: a) un singur loc de producere și consum; b) un loc de producere și consum și unul sau mai multe locuri simple de consum; c) mai multe locuri de producere și consum;		fiecare operațiune, trecerea la elementul următor). Acesta este conținutul tipic al unei specificații de dezvoltare, iar art. 1 alin. (2) al aceleiași anexe declară expres că anexa nu stabilește succesiunea operațiunilor interne. Reglementarea la acest nivel de detaliu nu aduce nicio protecție suplimentară prosumatorului: rezultatul economic — reducerea obligațiilor de plată cu valoarea disponibilă — este identic indiferent de succesiunea internă a operațiunilor. În schimb, orice diferență de implementare, chiar fără efect asupra rezultatului, devine o neconformitate constatabilă.		
--	---	--	---	--	--

	d) mai multe locuri de producere și consum și unul sau mai multe locuri simple de consum.				
247.	Art. 9. alin. (9), lit. d) din Anexa nr. 4 (...) (9) Algoritmul se aplică în mod identic, indiferent dacă lista cuprinde: a) un singur loc de producere și consum; b) un loc de producere și consum și unul sau mai multe locuri simple de consum; c) mai multe locuri de producere și consum; d) mai multe locuri de producere și consum și unul sau mai multe locuri simple de consum.		Art. 9 alin. (6)–(7), coroborat cu art. 8 alin. (5)–(6) permite furnizorului să utilizeze integral creanța prosumatorului inclusiv pentru stingerea anticipată a facturilor nescadente, plata către prosumator intervenind numai pentru valoarea rămasă după această operațiune. Legea nr. 160/2026 conferă prosumatorului dreptul de a utiliza suma pentru achitarea obligațiilor de plată, dar nu instituie dreptul furnizorului de a încasa anticipat creanțe neajunse la scadență.” APCE cere : la Art. 9 alin. (6), „toate facturile eligibile” să însemne numai facturile ajunse la scadență, iar utilizarea banilor pentru facturi nescadente să fie posibilă doar la solicitarea expresă a prosumatorului.	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează stingerea facturilor scadente în ciclul ordinar; facturile emise și nescadente pot fi acoperite numai prin plata programată. Furnizorul nu dobândește o alegere unilaterală; aplică ordinea stabilită. În urma reanalizării, alocarea ordinară stinge facturile eligibile ajunse la scadență până la închiderea ciclului; facturile emise și nescadente pot fi acoperite numai prin rezervare, în baza opțiunii distincte și exprese de plată programată (art. 4 alin. (12)–(13) și art. 14 alin. (3)–(5) din metodologie, art. 10 din anexa nr. 4). Rezervarea nu stinge creanța, nu depășește scadența documentului de origine și se execută la prima dintre scadența facturii beneficiare și cea a sursei; în lipsa opțiunii, restul nealocat se plătește direct, fără cerere lunară. O solicitare pentru fiecare factură ar dubla consimțământul și ar crește costurile; opțiunea distinctă se exprimă o singură dată și poate fi retrasă oricând.

248.	Art. 10 din Anexa nr. 4 — Alocarea către facturile de gaze naturale (1) În cazul opțiunii pentru gaze naturale, valorile disponibile ale locurilor-sursă se determină exclusiv la locurile de producere și consum de energie electrică. (2) Facturile beneficiare sunt facturile de gaze naturale emise pentru locurile eligibile înscrise în lista validată. (3) Ordinea surselor și ordinea facturilor se stabilesc potrivit aceluiași principii aplicabile facturilor de energie electrică. (4) Valoarea alocată unei facturi de gaze naturale nu poate fi transformată într-un disponibil al locului beneficiar și nu poate fi utilizată pentru o altă alocare. (5) Valoarea rămasă după stingerea tuturor facturilor eligibile de gaze naturale se plătește prosumatorului și nu poate fi păstrată pentru facturi viitoare.		Propunere: eliminare. În corpul metodologiei trebuie reglementată o singură regulă: stingerea facturilor în ordinea emiterii, în limita valorii disponibile.	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează regulile speciale pentru alocarea valorii provenite din energie electrică către facturile de gaze. Articolul identifică sursele și beneficiarii eligibili, interzice reutilizarea valorii și dispune plata restului. Ordinea emiterii nu poate înlocui aceste garanții și nu rezolvă facturile cu aceeași dată.
249.	Art. 10. alin. (5) din Anexa nr. 4 (...) (5) Valoarea rămasă după stingerea tuturor facturilor eligibile de gaze naturale se plătește prosumatorului și nu poate fi păstrată pentru facturi viitoare.		Art. 10 alin. (3), prin trimiterea integrală la regulile aplicabile facturilor de energie electrică, permite utilizarea sumelor datorate prosumatorului pentru stingerea anticipată inclusiv a facturilor de gaze naturale care nu au ajuns la scadență. Legea nr. 160/2026 permite	APCE	NU SE ACCEPTĂ Facturile de gaze naturale scadente se sting în ciclul ordinar; cele nescadente pot fi acoperite numai prin plata programată, în destinația aleasă. Furnizorul aplică o ordine prestabilită și nu selectează unilateral creanțele. În urma

			utilizarea sumelor pentru achitarea obligațiilor de plată aferente gazelor naturale, dar nu instituie expres dreptul furnizorului de a încasa anticipat creanțe neexigibile.” Solicitarea concretă către ANRE: completarea alin. (3) astfel încât alocarea automată să se facă numai către facturile de gaze ajunse la scadență, iar stingerea unei facturi nescadente să fie posibilă numai la solicitarea expresă a prosumatorului. Asta păstrează exact dreptul dat de Legea 160/2026, fără ca ANRE să-l transforme într-un avantaj de cash-flow pentru furnizor. Cerem reformulare.		reanalizării, alocarea ordinară stinge facturile eligibile ajunse la scadență până la închiderea ciclului; facturile emise și nescadente pot fi acoperite numai prin rezervare, în baza opțiunii distincte și exprese de plată programată (art. 4 alin. (12)–(13) și art. 14 alin. (3)–(5) din metodologie, art. 10 din anexa nr. 4). Rezervarea nu stinge creanța, nu depășește scadența documentului de origine și se execută la prima dintre scadența facturii beneficiare și cea a sursei; în lipsa opțiunii, restul nealocat se plătește direct, fără cerere lunară. Solicitarea separată pentru fiecare factură nu este necesară.
250.	Art. 11. alin. (1) și (3) din Anexa nr. 4 (1) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum, determinarea valorilor disponibile și aplicarea algoritmului în cel mult 5 zile lucrătoare de la data-limită la care operatorii de distribuție trebuie să transmită datele de facturare validate aferente acestor locuri. (...)	Clarificarea noțiunii de „aplicare a algoritmului”, prin raportare la sintagma „aplicarea alocării” utilizată la art. 12 alin. (6) din Anexele nr. 1 și 2, în vederea asigurării unei terminologii unitare și a delimitării etapelor operaționale ale procesului.	În cuprinsul proiectului sunt utilizate sintagme diferite – „aplicarea algoritmului” și „aplicarea alocării” – fără ca acestea să fie definite sau delimitate. Este necesar să se clarifice dacă acestea desemnează aceeași etapă operațională sau dacă „aplicarea algoritmului” include și alte operațiuni, precum determinarea ordinii	Hidroelectrica SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se uniformizează terminologia și se permite includerea comunicării într-o factură sau într-un decont transmis la timp, dacă documentul conține toate informațiile obligatorii. Nu se elimină comunicarea și nu se consideră realizată prin simpla emitere a facturii.

	(3) Până la expirarea termenului prevăzut la alin. (1), furnizorul comunică prosumatorului locurile neprocesate, datele lipsă și data estimată a ciclului suplimentar.	În principal, eliminarea alinieatului. În subsidiar, solicităm completarea acestuia, astfel: (...). <i>Comunicarea se consideră realizată prin factură.</i>	surselor și a facturilor, calculul valorii alocate și actualizarea soldurilor. Clarificarea este necesară inclusiv pentru determinarea termenului în care furnizorul trebuie să finalizeze operațiunile prevăzute de metodologie. Obligația de transmitere a unei comunicări distincte pentru fiecare loc neprocesat poate genera o sarcină administrativă și operațională suplimentară pentru furnizor, în condițiile în care informațiile privind facturarea și procesarea locurilor pot fi reflectate în documentele transmise prosumatorului. Este necesară evitarea transmiterii unor comunicări multiple și a instituirii unor canale suplimentare de comunicare, cu atât mai mult cu cât metodologia stabilește deja obligații de informare prin decontul de alocare.		Terminologia unitară clarifică termenul operațional. Folosirea documentelor existente reduce costul, dar prosumatorul trebuie să primească informațiile privind locurile neprocesate; comunicarea și dovada sa rămân supuse conform observației de la pct. 148.
251.	Art. 11. — Termenele și scadențele (1) Furnizorul finalizează facturarea locurilor de producere și consum,		Propunere: reformularea alin. (1); eliminarea alin. (2), (3), (4) și (8).	PPC Energie SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Termenul de la alin. (1) se aplică locurilor pentru care datele complete și validate sunt

determinarea valorilor disponibile și aplicarea algoritmului în cel mult 5 zile lucrătoare de la data-limită la care operatorii de distribuție trebuie să transmită datele de facturare validate aferente acestor locuri. (2) Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă procesarea celorlalte locuri. Locul pentru care datele au fost primite ulterior se procesează într-un ciclu suplimentar, în cel mult 5 zile lucrătoare de la primirea datelor complete. (3) Până la expirarea termenului prevăzut la alin. (1), furnizorul comunică prosumatorului locurile neprocesate, datele lipsă și data estimată a ciclului suplimentar. (4) Ajungerea la scadență a unei facturi aferente regimului anterior, soluționarea unei contestații sau înregistrarea unui document de corecție determină efectuarea unui ciclu suplimentar în cel mult 5 zile lucrătoare de la data la care furnizorul deține informațiile complete. (5) Facturile locurilor simple de consum se emit și se transmit potrivit contractelor de furnizare în vigoare. (6) Existența opțiunii de alocare nu suspendă transmiterea facturilor, nu modifică scadențele și nu înlătură obligația prosumatorului de a achita soldul rămas după alocare.		Alin. (1)-(4) — furnizorul răspunde pentru fapta operatorului de distribuție. Termenul de 5 zile lucrătoare curge de la „data-limită la care operatorii de distribuție trebuie să transmită datele”, nu de la data la care furnizorul primește efectiv datele. Dacă operatorul de distribuție nu respectă termenul, termenul furnizorului curge oricum, iar furnizorul răspunde pentru o faptă care nu îi este imputabilă. În plus, prevederea unui ciclu suplimentar este imposibil de gestionat și estimat, furnizorii vor emite facturile, conform calendarului de facturare Alin. (3) — obligație imposibil de executat. Obligația nu poate fi impusă furnizorului: acesta nu poate identifica în avans, pentru un portofoliu de mii de locuri de consum, care date vor lipsi și nu poate cunoaște data la care operatorul de distribuție le va transmite, astfel încât să comunice o „dată estimată a ciclului suplimentar”.		disponibile la data-limită a OD. Data estimată se comunică numai dacă poate fi determinată. Se acceptă, în plus, renunțarea la ciclurile suplimentare de alocare: furnizorul efectuează un singur ciclu ordinar lunar, iar datele întârziate se facturează și se corectează în termenul special, fără un nou ciclu de selecție. Furnizorul nu poate răspunde automat pentru indisponibilitatea datelor, dar lipsa lor pentru un loc nu poate bloca celelalte locuri. Reanalizarea a arătat că multiplicarea ciclurilor în cursul aceleiași luni afectează determinismul și trasabilitatea rezultatului; soluția adoptată păstrează garanțiile esențiale: termenul de 5 zile lucrătoare de la primirea datelor, informarea prosumatorului, plata sumelor scadente fără așteptarea ciclului următor și participarea valorilor rămase disponibile la ciclul ordinar următor.
--	--	---	--	---

	(7) Până la data înregistrării alocării, penalitățile se calculează, în condițiile contractului și ale reglementărilor aplicabile, asupra soldului neachitat al facturii. De la data înregistrării alocării, penalitățile se calculează numai asupra soldului rămas neachitat după scăderea valorii alocate. Dacă factura este stinsă integral prin alocare, calcularea penalităților încetează la data înregistrării acesteia. (8) Întârzierea sau eroarea imputabilă furnizorului nu amână data de la care opțiunea prosumatorului produce efecte. Furnizorul reconstituie operațiunile omise sau efectuate eronat și corectează soldurile. Penalitățile calculate pentru perioada cuprinsă între data la care alocarea trebuia efectuată potrivit prezentei metodologii și data înregistrării efective a acesteia, în măsura în care întârzierea este imputabilă furnizorului, se stornează și se evidențiază distinct în documentele transmise prosumatorului. (9) Pentru plata cu întârziere a valorilor datorate prosumatorului, furnizorul datorează penalitățile prevăzute de lege și de contract.		Obligația este imposibil de executat, iar comunicarea unor date estimate care nu se vor confirma generează, ea însăși, reclamații suplimentare. Alin. (2) și (4) — număr nedeterminat de cicluri lunare. Declanșarea unui ciclu suplimentar la fiecare eveniment — date primite ulterior, ajungerea la scadență a unei facturi din regimul anterior, soluționarea unei contestații, înregistrarea unui document de corecție — conduce la un număr nedeterminat de cicluri pe lună, fiecare urmat, potrivit art. 13 alin. (1), de un decont transmis în ziua lucrătoare următoare. Solicităm un singur ciclu lunar, cu regularizarea evenimentelor ulterioare în ciclul următor. Alin. (7)–(8) — stornarea penalităților pe baza unui criteriu subiectiv. Stornarea este o operațiune contabilă care presupune un temei documentat; ea nu poate fi condiționată de aprecierea ulterioară și contestabilă a caracterului	
--	---	--	---	--

			„imputabil furnizorului” al întârzierii, în absența oricărei proceduri de constatare. Solicităm înlocuirea cu o regulă obiectivă, raportată la depășirea termenului normativ de finalizare a ciclului.		
252.	Art. 11. alin. (2), (3) și (4) din Anexa nr. 4 (...) (2) Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă procesarea celorlalte locuri. Locul pentru care datele au fost primite ulterior se procesează într-un ciclu suplimentar, în cel mult 5 zile lucrătoare de la primirea datelor complete. (3) Până la expirarea termenului prevăzut la alin. (1), furnizorul comunică prosumatorului locurile neprocesate, datele lipsă și data estimată a ciclului suplimentar. (4) Ajungerea la scadență a unei facturi aferente regimului anterior, soluționarea unei contestații sau înregistrarea unui document de corecție determină efectuarea unui ciclu suplimentar în cel mult 5 zile lucrătoare de la data la care furnizorul deține informațiile complete.	Propunem următoarele modificări la art. 11: (2) Lipsa datelor pentru un loc nu suspendă procesarea celorlalte locuri. Locul pentru care datele au fost primite ulterior se procesează într-un ciclu suplimentar în facturile următoare emise, în cel mult 5 zile lucrătoare de la primirea datelor complete. (3) Până la expirarea termenului prevăzut la alin. (1), furnizorul comunică prosumatorului locurile neprocesate, datele lipsă și data estimată a ciclului suplimentar. (4) Ajungerea la scadență a unei facturi aferente regimului anterior, soluționarea unei contestații sau înregistrarea unui document de corecție determină efectuarea unui ciclu suplimentar în cel mult 5 zile lucrătoare de la data la care furnizorul deține informațiile complete.	În linie cu cele propuse/menționate anterior	Engie Romania SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se clarifică începutul termenului și se condiționează indicarea datei estimate. Se acceptă renunțarea la ciclul suplimentar ca operațiune distinctă de selecție; se păstrează termenul de cinci zile lucrătoare pentru facturarea și corectarea datelor primite ulterior. Factura următoare poate amâna necontrolat procesarea și nu înlocuiește momentul de referință. Arhitectura cu un singur ciclu ordinar lunar (T₀ și închidere) răspunde preocupării privind trasabilitatea, cu condiția ca plata sumelor scadente să nu fie amânată și ca valorile devenite disponibile să participe la ciclul ordinar următor.
253.	Art. 11. alin. (9) din Anexa nr. 4 (...)		APCE cere ANRE să indice expres cuantumul, momentul de la care curg	APCE	NU SE ACCEPTĂ

	(9) Pentru plata cu întârziere a valorilor datorate prosumatorului, furnizorul datorează penalitățile prevăzute de lege și de contract.		penalitățile și baza juridică aplicabilă, pentru a nu lăsa contractele furnizorilor să golească practic obligația de conținut. Art. 11 este mai problematic decât pare, în special alin. (6)–(8). Nu pentru că termenul de 5 zile ar contraveni Legii 160/2026, ci pentru că ANRE construiește un mecanism în care prosumatorul poate suporta temporar penalități deși furnizorul deține deja o creanță a prosumatorului care ar putea stinge factura. „Art. 11 alin. (7) introduce nejustificat posibilitatea calculării penalităților în sarcina prosumatorului până la data la care furnizorul înregistrează efectiv alocarea, deși la acel moment pot exista deja valori certe datorate prosumatorului și disponibile pentru stingerea facturii. Legea nr. 160/2026 nu condiționează exercitarea dreptului prosumatorului de momentul unei operațiuni administrative interne a furnizorului.”		Se păstrează regimul penalităților din art. 11 alin. (9) și art. 17 alin. (3)–(7) al ambelor contracte. Momentul, nivelul și plafonul penalităților sunt deja determinabile. Întârzierea imputabilă furnizorului conduce la reconstituire și stornare, fără un efect retroactiv general indiferent de cauză.
--	--	--	---	--	--

			APCE cere modificarea astfel: „Alocarea produce efecte, inclusiv în ceea ce privește calculul penalităților, de la data la care sunt îndeplinite condițiile legale pentru efectuarea acesteia, fără ca prosumatorul să suporte consecințele întârzierii procesării sau înregistrării de către furnizor.” Se vede clar Art. 11 alin. (7) în lista problemelor serioase ale Anexei 4, alături de Art. 5 și Art. 8 alin. (5)–(6). Aceste trei zone, citite împreună, conturează cel mai bine asimetria pe care proiectul ANRE o creează între creanțele furnizorului și creanțele prosumatorului. Cerem reformulare.		
254.	Art. 12 din Anexa nr. 4 — Contestații și corecții (1) Locul sau factura contestată se exclude din procesul de alocare până la soluționarea contestației. (...)		Propunere: eliminarea Termenul si modalitatea de solutionare a contestatiilor sint prevazute in RFEECF. In plus, asa cum am subliniat, singurul document in relatia cu clientul este factura si, in cazul in care, in urma contestatiei, este necesara corectia atunci sumele vor fi	PPC Energie SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează art. 12 ca reglementare a efectelor contestațiilor și corecțiilor asupra alocării multi-loc. Regulamentul de furnizare nu reglementează excluderea din alocare, restaurarea sursei, realocarea, plata dublă și protecția sumei reconstituite.

			reflectate în cadrul acesteia, la momentul corectiei.		
255.	Art. 12. alin. (2) din Anexa nr. 4 (...) (2) Soluționarea contestației determină efectuarea unui ciclu suplimentar pentru valorile și facturile devenite eligibile. (...) (6) Dacă o plată a prosumatorului și o alocare determină stingerea aceleiași obligații de două ori, suma încasată în plus se restituie în cel mult 5 zile lucrătoare de la constatare sau de la solicitarea persoanei îndreptățite și nu se păstrează pentru facturi viitoare. (...) (7) Dacă, în urma unei corecții, valoarea disponibilă a unui loc-sursă devine mai mică decât valoarea deja alocată, furnizorul anulează alocările în limita diferenței, începând cu cea mai recentă. (...)		APCE cere ANRE: „Se exclude exclusiv valoarea care face obiectul contestației, partea necontestată rămânând eligibilă.” Altfel, o contestație parțială poate bloca nejustificat drepturile prosumatorului. Cerem reformulare. APCE cere: „în cel mult 5 zile lucrătoare de la data la care dubla stingere s-a produs sau putea fi identificată în mod rezonabil de furnizor și, în orice caz, în cel mult 5 zile de la solicitarea prosumatorului.” Cerem reformulare. ANRE îi conferă furnizorului dreptul unilateral de a desface operațiuni de stingere deja efectuate. Regula poate fi necesară contabil, dar trebuie să existe protecții explicite: notificare, document justificativ, termen de plată nou și interdicția penalităților retroactive. Altfel,	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Termenul restituirii curge de la primul dintre constatarea furnizorului și înregistrarea solicitării. Reversarea se comunică motivat, cu documentul, operațiunile afectate și soldul rezultat. Reperetele obiective elimină alegerea arbitrară a datei, iar notificarea face corecția verificabilă. Nu se acceptă reperul ipotetic și nici alocarea automată cât timp factura este sub plângere.

	(9) Dacă necesitatea reversării nu este determinată de o faptă imputabilă prosumatorului, pentru suma reconstituită nu se aplică penalități până la expirarea unui termen de 5 zile lucrătoare de la data comunicării.		prosumatorului îi poate reapărea o datorie despre care știa că fusese stinsă. Cerem reformulare. Art. 12 alin. (7) permite furnizorului să anuleze unilateral alocări care au produs deja efectul stingerii unei obligații, fără a reglementa suficient efectele juridice ale reconstituirii datoriei prosumatorului. Norma trebuie să prevadă expres notificarea și justificarea corecției, o nouă scadență și interdicția absolută a calculării retroactive a penalităților. În cazul în care corecția nu este imputabilă prosumatorului, acesta nu poate fi pus într-o situație mai defavorabilă ca urmare a unei erori a furnizorului sau operatorului de distribuție.” Nu susținem că Art. 12, ca ansamblu, contravine Legii 160/2026. Am spune că ANRE adaugă proceduri de reversare pe care legea nu le detaliază, iar acestea trebuie construite astfel încât să nu transforme o corecție tehnică într-o	
--	---	--	---	--

			datorie retroactivă sau într-o sursă de penalități pentru prosumator. Cerem reformulare		
256.	Art. 13. alin. (4) din Anexa nr. 4 (...) (4) Dacă o factură parțial acoperită a ajuns la scadență sau urmează să ajungă la scadență în cel mult 5 zile lucrătoare de la data comunicării decontului de alocare către prosumator, furnizorul evidențiază distinct suma pe care prosumatorul trebuie să o achite și data scadenței.		„Art. 13 alin. (2) lit. f) confirmă că ANRE separă decontarea valorică de plata efectivă către prosumator, decontul indicând valori care «urmează să fie plătite» și scadențele acestora. Coroborat cu art. 7–9, mecanismul permite utilizarea creanțelor prosumatorului inclusiv pentru stingerea anticipată a facturilor nescadente ale furnizorului, în timp ce plata soldului rămas către prosumator este amânată până la scadența documentului de origine. Această asimetrie nu rezultă expres din Legea nr. 160/2026.” Cerem eliminare - reformulare	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează evidențierea în decont a sumei rămase și a scadenței. Alineatul nu creează stingerea facturilor nescadente sau scadența creanței prosumatorului. Eliminarea lui nu rezolvă asimetria invocată.
257.	Art. 13 din Anexa nr. 4	Propunem eliminarea art. 13	În linie cu cele propuse/menționate anterior Observatii PPC Energie SA Alin. (1) — deconturi multiple pe lună pentru același prosumator.	Engie Romania SA PPC Energie SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Decontul se păstrează pentru fiecare ciclu, dar poate fi transmis împreună cu factura dacă termenul este respectat. Informația privind soldul și scadența se înscrie în decont. Transmiterea concomitentă reduce costul fără întârzierea

			Transmiterea decontului „cel târziu în prima zi lucrătoare următoare închiderii ciclului”, coroborată cu numărul nedeterminat de cicluri suplimentare rezultat din art. 11 alin. (2) și (4), obligă furnizorul să emită și să transmită mai multe deconturi pe lună pentru același prosumator, fiecare modificând informația din precedentul. Efectul asupra clientului este contrar scopului urmărit. Solicităm un singur decont lunar, transmis împreună cu factura. Alin. (2) — decontul nu este document fiscal. Alin. (4) — notificare suplimentară fără temei și fără utilitate. Obligația de a evidenția distinct suma și scadența pentru facturile parțial acoperite care au ajuns sau ajung la scadență în 5 zile lucrătoare presupune un al treilea document, distinct de factură și de decont, fără temei legal și fără utilitate: informația rezultă deja din factură și din decont.		informării. Precizarea alin. (4) elimină interpretarea privind un al treilea document.
--	--	--	--	--	---

258.	Art. 14 din Anexa nr. 4	Propunem eliminarea art. 14	În linie cu cele propuse/menționate anterior Observatii PPC Energie SA Alin. (1)–(3) — procedură proprie fără conținut decizional. A se vedea observațiile generale Alin. (4) — răspundere obiectivă pentru un decalaj generat de calendarul de reglementare. Prevederea potrivit căreia „neadaptarea sistemelor informatice sau lipsa procedurii proprii nu poate suspenda ori restrânge drepturile prosumatorului” instituie o răspundere obiectivă a furnizorului pentru o situație generată de calendarul de reglementare: obligațiile devin exigibile înainte de existența unui termen rezonabil de implementare. Solicităm corelarea cu un termen de conformare expres prevăzut în ordin.	Engie Romania SA AFEER PPC Energie SA ACUE (Furnizare)	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează procedura proprie, transparența, reproductibilitatea și controlul ANRE. Procedura nu poate modifica drepturile sau termenele. Reproductibilitatea privește aceleași date și același moment, iar problemele reprezentării numerice și reconcilierii au fost deja corectate.
------	-------------------------	-----------------------------	--	--	---

			Alin. (5) — cerință de reproductibilitate imposibil de probat. Cerința ca „pentru aceleași date de intrare” să se obțină același rezultat este formulată ca obligație de rezultat, deși datele de intrare se modifică permanent: facturi noi, plăți, contestații, corecții, date primite tardiv de la operatorii de distribuție. Reproductibilitatea nu poate fi probată într-un mediu de date dinamic, iar norma devine un temei de neconformitate practic nelimitat. Alin. (7) lit. a) — consultarea publică a procedurii proprii, fără temei legal. Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională se aplică autorităților administrației publice, nu operatorilor economici. Nu sunt stabilite criterii de participare, termene, obligația de răspuns, modul de soluționare a observațiilor sau efectul acestora. Solicităm eliminarea; informarea clientului se realizează deja		
--	--	--	--	--	--

			prin condițiile contractuale și prin informările prevăzute de reglementările în vigoare. Alin. (6) — corelare cu art. 2 alin. (7). Obligația de a identifica și justifica cauza oricărei neconcordanțe între valorile facturate, plătite și alocate, coroborată cu interdicția de la art. 2 alin. (7), impune un rezultat imposibil pentru diferențele de rotunjire (v. observația de la art. 2).		
259.	Art. 14. alin. (7), lit. b) din Anexa nr. 4 (...) b) modificările exclusiv tehnice, care nu influențează elementele prevăzute la lit. a), nu se supun consultării publice și se transmit numai ANRE spre informare.		Problema Art. 14 este alin. (7) ANRE lasă fiecărui furnizor o „procedură proprie”, inclusiv pentru aspecte care ating direct: eligibilitatea; termenele; criteriile; rezultatul alocării; drepturile și obligațiile prosumatorului. Mai mult, procedura este transmisă ANRE doar „spre informare”, nu spre aprobare. Aici APCE ridică o problemă de delegare excesivă către furnizori. Legea 160/2026 mandatează ANRE să reglementeze metodologia. Nu furnizorii trebuie să creeze, prin propriile proceduri, reguli care pot	APCE	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează delimitarea actuală dintre regulile obligatorii și implementarea tehnică, precum și controlul ANRE. Procedura proprie nu poate deja introduce eligibilitate, termene, priorități, documente sau efecte juridice suplimentare. O avizare nedefinită ar adăuga timp, cost și incertitudine.

			modifica în substanță exercitarea drepturilor prevăzute de lege. Faptul că furnizorul organizează o „consultare publică” nu rezolvă problema. Un operator economic privat nu poate completa prin propria procedură cadrul normativ stabilit de lege și de ANRE, dacă acea procedură ajunge să influențeze drepturile, termenele sau eligibilitatea prosumatorului. APCE cere ANRE Procedura proprie ar trebui să privească exclusiv implementarea tehnică și operațională. APCE propune explicit: „Procedura proprie a furnizorului nu poate introduce condiții de eligibilitate, termene, restricții, criterii sau efecte juridice suplimentare față de cele prevăzute de lege și metodologie.”		
260.	Art. 15 din Anexa nr. 4 — Încetarea contractului și schimbarea furnizorului (1) Încetarea contractului sau schimbarea furnizorului nu		Propunere: eliminarea sau reformulare și introducerea în Metodologie.	PPC Energie SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se aplică delimitarea temporală. Reportul istoric se regularizează la schimbarea furnizorului sau la încetarea contractului în cazurile

	modifică documentele și scadențele creanțelor născute anterior și nu poate fi condiționată de renunțarea prosumatorului la sumele datorate. (2) Valorile scadente pot fi incluse în ultimul ciclu de alocare dacă există o opțiune valabilă și facturi eligibile. Valoarea rămasă nealocată se plătește prosumatorului. (3) Documentele care nu au ajuns la scadență își păstrează scadența originală, iar plata se efectuează la acea data.		Alin. (3) — situație nereglementată. La încetarea contractului, valorile plătesc la regularizarea finală. Așa cum este scris, se induce faptul că, desi clientul nu mai are contract cu furnizorul o factura de report din regimul anterior isi pastreaza scadenta de 24 de luni si plata se efectuează la acea dată.		prevăzute de regimul aplicabil, fără a aștepta automat 24 de luni. Preocuparea privind plata după schimbarea furnizorului este întemeiată, dar nu justifică accelerarea tuturor documentelor nescadente sau o opțiune scrisă nereglementată.
261.	Art. 15 din Anexa nr. 4 — Încetarea contractului și schimbarea furnizorului (1) Încetarea contractului sau schimbarea furnizorului nu modifică documentele și scadențele creanțelor născute anterior și nu poate fi condiționată de renunțarea prosumatorului la sumele datorate. (2) Valorile scadente pot fi incluse în ultimul ciclu de alocare dacă există o opțiune valabilă și facturi eligibile. Valoarea rămasă nealocată se plătește prosumatorului. (3) Documentele care nu au ajuns la scadență își păstrează scadența originală, iar plata se efectuează la acea dată.		Ce încearcă ANRE să facă Practic: schimbi furnizorul → contractul încetează → banii pe documentele deja scadente pot intra în ultimul ciclu → banii aferenți documentelor nescadente NU devin exigibili → rămân la vechiul furnizor până la scadența lor inițială. Deci schimbarea furnizorului nu accelerează plata. Nu rezultă direct din Legea 160/2026 că schimbarea furnizorului trebuie să transforme toate creanțele nescadente în creanțe imediat exigibile. Prin urmare, APCE nu spune simplist: „Art. 15 alin. (3) încalcă evident Legea 160/2026.”	APCE	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Pentru creanțele aferente energiei livrate până la 25 iulie 2026 se aplică întregul regim juridic existent la data livrării, inclusiv regularizarea la schimbarea furnizorului, dacă acel regim o prevede. Termenul de 42 de zile din Ordinul ANRE nr. 5/2023 privește factura cu decontul final al consumului și nu accelerează automat toate documentele distincte de vânzare. Preocuparea privind reportul istoric este soluționată prin pct. 15, fără o opțiune scrisă nereglementată.

			Dar putem spune ceva juridic puternic: Legea 160/2026 nu prevede expres nici regula introdusă de ANRE potrivit căreia, la încetarea contractului, creanțele prosumatorului trebuie să rămână la fostul furnizor până la vechile lor scadențe. ANRE introduce prin metodologie o regulă tranzitorie cu efect patrimonial foarte important. Și cerem compatibilitatea acesteia cu Ordinul ANRE nr. 5/2023 și regimul decontului final la schimbarea furnizorului. „Art. 15 alin. (3) produce efectul menținerii creanțelor prosumatorului la fostul furnizor chiar după încetarea raportului contractual, până la scadența inițială a fiecărui document. În cazul creanțelor provenite din regimul anterior, efectul poate însemna păstrarea banilor prosumatorului de către un furnizor cu care acesta nu mai are contract		
--	--	--	--	--	--

			pentru perioade îndelungate. O asemenea restrângere patrimonială trebuie să rezulte expres din lege, nu să fie introdusă printr-o normă metodologică secundară.” APCE spune ca trebuie confruntat Art. 15 exact cu Ordinul ANRE 5/2023, în special regula celor 42 de zile la schimbarea furnizorului, și verificat dacă proiectul abrogă/modifică expres acea regulă sau creează o contradicție între două ordine ANRE. Dacă regula de 42 zile rămâne în vigoare și Art. 15 alin. (3) spune simultan că vechea scadență se păstrează, atunci putem avea o problemă juridică mult mai serioasă decât simpla neconcordanță cu Legea 160/2026. CEREM pastrarea Ord. 05 /2023 si recuperarea creantelor de la vechiul furnizor in 42 de zile		
262.	Doresc să supun atenției dumneavoastră o vulnerabilitate tehnică majoră care apare în textul actual al Anexei nr. 4 (Principiile generale privind elaborarea și aplicarea procedurilor de alocare valorică multi-loc) și care va genera frustrare și penalizări nejustificate pentru prosumatori.	Kodok Marton	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se înlătură penalitățile, în limita valorii ulterior alocate, dacă alocarea după scadență a fost		

	Descrierea problemei (Decalajul scadențelor și riscul de penalizare) Conform <i>Art. 11 alin. (5) și (6)</i> din Anexa 4, facturile locurilor simple de consum (inclusiv cele de gaze naturale) își păstrează ciclurile de emiteră și scadență. Mai mult, conform <i>Art. 11 alin. (7) și Art. 8 alin. (12)</i>, alocarea sumelor din producția de energie nu are efect retroactiv, iar penalitățile se aplică pentru zilele de întârziere. În practică, acest lucru creează un „decalaj de calendar” absurd în defavoarea prosumatorului: • Exemplu: Un prosumator are o factură de gaze naturale cu scadența pe data de 20 a lunii. Decontul de la locul de producere (curent) se finalizează, pe baza datelor de la distribuitor, abia pe data de 25 a lunii. • Efectul: Deși prosumatorul are în sold la furnizor o sumă pozitivă (excedent) suficientă pentru a acoperi factura de gaze, alocarea se face pe data de 26. Pentru cele 6 zile de decalaj (între 20 și 26), sistemul va genera automat penalizări de întârziere prosumatorului. • Pentru a evita penalizările, prosumatorul este forțat să plătească factura de gaz din surse proprii, anulând practic scopul și utilitatea mecanismului „multi-loc”. Propunere de modificare și îmbunătățire Pentru a corecta această anomalie și a face mecanismul cu adevărat funcțional, propun introducerea în Anexa 4, Art. 11 a următoarei soluții tehnice: ○ Alinierea automată a scadențelor (Perioadă de grație de plin drept): <i>„Pentru facturile eligibile incluse în lista multi-loc, termenul de scadență (și implicit data de la care începe calculul penalităților) se suspendă automat până la finalizarea ciclului de alocare al locului de producere aferent lunii respective, dar nu mai târziu de ultima zi a lunii în care cade scadența inițială.”</i> Pentru transparența maximă ar trebui toate aceste facturi multi-loc să fie emise cu scadența până în ultima zi a lunii implicit, să vada lumea ziua 31 să fie liniștit, ce se întâmplă cu acoperirea soldurilor. Consider că această completare respectă spiritul Legii nr. 160/2026, protejând prosumatorii de situații absurde în care ajung să plătească penalități furnizorului, deși la finalul lunii au, de fapt, bani de încasat de la acesta.		cauzată exclusiv de indisponibilitatea datelor complete și validate și situația nu este imputabilă prosumatorului. Protecția evită penalizarea prosumatorului pentru un decalaj pe care nu îl controlează, fără a declara automat culpa furnizorului sau a OD. Nu se justifică modificarea generală a scadențelor contractelor de gaze ori stabilirea ultimei zile a lunii ca scadență unică.
263.	În prezent, mii de prosumatori din România se confruntă cu un abuz sistemic din partea furnizorilor (ex. cazuri concrete în care furnizori precum Electrica nu au emis nici până azi în 2026 facturile pentru energia livrată de prosumatori încă din luna mai 2022, deși există numeroase petiții și sesizări înregistrate la ANRE) inclusiv la subsemnatul. • Dezechilibrul actual: Dacă un prosumator întârzie o singură zi cu plata facturii de consum, este penalizat imediat. Însă, dacă un furnizor refuză sau neglijează emiterea facturilor de cumpărare a energiei de la prosumator timp de luni sau chiar ani de zile, în legislație nu există nicio penalizare directă în favoarea clientului. Furnizorii riscă doar amenzi generale la bugetul	Kodok Marton	NU SE ACCEPTĂ Nu se instituie o compensație automată distinctă și nu se introduce termenul de 90 de zile. Proiectul stabilește deja un termen de emiteră de 2 zile

	statului, în timp ce banii prosumatorului rămân blocați pe termen nedeterminat, fără nicio compensație pentru inflație, dobânzi ratate sau prejudiciul creat. Soluția propusă: Pentru a opri acest abuz și a disciplina furnizorii, solicit introducerea unui articol nou în textul Ordinului, prin care neemiterea la termen a facturilor de prosumator să fie sancționată direct prin mecanisme similare Standardului de performanță: Art Nou. <i>„În cazul în care furnizorul nu emite factura de cumpărare a energiei electrice livrate în rețea de către prosumator într-un termen de maximum 90 de zile calendaristice de la data încheierii perioadei de facturare lunare, această faptă constituie o nerespectare gravă a standardului de performanță.</i> <i>Pentru fiecare zi de întârziere care depășește termenul de 90 de zile, furnizorul este obligat să despăgubească prosumatorul prin acordarea automată a unor compensații financiare calculate după modelul indicatorilor de calitate comercială din Standardul de performanță în vigoare (similare mecanismelor de compensare C10). Sumele se vor deduce automat din următoarele facturi de consum emise prosumatorului sau vor fi virate în contul bancar al acestuia.</i> <i>Se interzice furnizorului invocarea propriilor blocaje informatice interne sau a migrărilor de sisteme ca motive de exonerare de la plată pentru întârzieri mai mari de 90 de zile.”</i> Consider că introducerea acestei măsuri de responsabilitate contractuală simetrică este singura modalitate prin care furnizorii vor fi constrânși să își rezolve problemele informatice și să respecte drepturile financiare ale prosumatorilor.		lucrătoare de la disponibilitatea cumulativă a elementelor necesare, precum și răspundere și penalități pentru neexecutarea obligațiilor. Extinderea ar necesita o analiză de impact și corelări fiscale și contabile care nu sunt furnizate.
264.	Formulez prezenta propunere de modificare a Proiectului de Ordin privind comercializarea, facturarea și decontarea multi-loc pentru prosumatori, vizând Articolul 21 din Metodologie („Procedura proprie a furnizorilor”) și regulile operaționale din Anexa nr. 4. Problema identificată: Capcana „Procedurilor Proprii” și riscul fragmentării birocratice Articolul 21 lasă la latitudinea fiecărui furnizor elaborarea unei „proceduri proprii”. În practică, această libertate procedurală constituie o veritabilă porțiță pentru abuzuri administrative, prin care furnizorii pot întârzia sau bloca nejustificat drepturile conferite de Legea nr. 160/2026: 1. Lipsa unui termen ferm garantat de activare: În prezent, furnizorii pot amâna la nesfârșit validarea formularelor de opțiune multi-loc, a listelor de POD-uri sau a actelor adiționale, invocând verificări interne complexe sau preținse documente lipsă. 2. Reîntoarcerea la dosarul cu șină: Există riscul ca anumiți furnizori să impună solicitări absurde (cereri tipizate depuse fizic la ghișee, formulare trimise prin poștă/curier cu semnături olografe), descurajând prosumatorii. 3. Algoritmi de tip „black-box” și bariere artificiale: Fiecare furnizor își poate crea propriile reguli netransparente, îngreunând monitorizarea de către ANRE și verificarea deconturilor de către prosumatori.	Kodok Marton	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se impune reutilizarea datelor certe și actuale deținute de furnizor, motivarea completărilor și posibilitatea transmiterii prin canal electronic autentificat. Măsurile reduc formalitățile și erorile fără a elimina verificarea eligibilității sau exprimarea opțiunii. Nu se acceptă aprobarea tacită, care ar putea valida date ori locuri neeligibile, și nici canalul

	Soluții propuse spre includere în textul Ordinului și al Metodologiei: Pentru a preveni aceste blocaje, solicit completarea Art. 21 din Metodologie și a Anexei nr. 4 cu următoarele reguli imperative: 1. Termen ferm de maximum 5 zile lucrătoare (cu aprobare tacită) <i>„Furnizorul are obligația de a procesa, verifica și valida orice formular de opțiune, listă multi-loc sau actualizare a acestora în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data transmiterii de către prosumator.</i> <i>În cazul în care furnizorul nu comunică în acest termen un refuz motivat cuprinzând deficiențele concrete identificate, documentația se consideră aprobată de plin drept (aprobare tacită), iar opțiunea produce efecte începând cu primul ciclu de facturare următor.”</i> 2. Obligația digitalizării complete (100% Online) prin Portal / Cont Client <i>„Furnizorii sunt obligați să asigure transmiterea, modificarea și evidența opțiunilor prosumatorilor exclusiv în format digital, direct prin platforma online / contul de client web sau aplicația mobilă.</i> <i>Se interzice furnizorilor să condiționeze exercitarea opțiunilor de prezența fizică la ghișeu, transmiterea documentelor prin servicii poștale/curierat sau completarea altor formulare decât cele-cadru standardizate de ANRE.”</i> 3. Standardizarea formularelor și interzicerea barierelor neprevăzute de lege <i>„Procedurile proprii ale furnizorilor nu pot adăuga cerințe de eligibilitate, documente justificative suplimentare sau pași birocratici peste cei prevăzuți expres în contractele-cadru și anexele prezentei metodologii. Toate câmpurile și formularele vor fi uniforme la nivel național.”</i>		exclusiv online, care ar restrânge accesul unor prosumatori.
265.	Supun atenției dumneavoastră un risc fiscal major și neacoperit juridic în actualul Proiect de Ordin, în special în cadrul Anexei C la Contractele-cadru (<i>Acord prealabil și procedură de acceptare privind emiterea facturii de către cumpărător/furnizor în numele și în contul vânzătorului/prosumatorului</i>). Problema identificată: Capcana amenzilor ANAF suportate pe nedrept de prosumator (Persoane Juridice și PFA) Conform legislației fiscale în vigoare (OUG nr. 120/2021 și Codul fiscal), facturile emise în relația B2B/B2G trebuie transmise în sistemul național RO e-Factura în termen de maximum 5 zile calendaristice de la data emiterii. În cazul în care furnizorul emite factura în numele și în contul prosumatorului (autofacturare): Emitentul fiscal din punct de vedere tehnic în SPV este PROSUMATORUL (identificat prin CUI/CIF-ul său). - Dacă sistemul informatic al furnizorului suferă blocaje, erori de procesare sau neglijează încărcarea la timp a fișierului XML în sistemul RO e-Factura peste termenul de 5 zile, organul	Kodok Marton	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se introduce răspunderea contractuală a furnizorului pentru prejudiciul direct, cert și dovedit cauzat culpabil prin emiterea sau transmiterea tardivă ori eronată a facturii întocmite în numele prosumatorului. Ordinul ANRE nu poate transfera răspunderea contravențională fiscală

	fiscal (ANAF) va sancționa automat prosumatorul (titularul CUI-ului emitent), iar nu furnizorul care avea obligația tehnică de emitere și încărcare. 3. Actualul text al <i>Art. 4 alin. (2) și (3) din Anexa C</i> stipulează vag că „furnizorul răspunde pentru emiterea facturii”, fără a reglementa însă garanția patrimonială expresă și despăgubirea automată în cazul amenzilor contravenționale aplicate de ANAF prosumatorului din vina exclusivă a furnizorului. Soluție propusă: Răspundere civilă și patrimonială expresă în Contractul-cadru Pentru a proteja prosumatorii de sancțiuni fiscale nemeritate cauzate de infrastructura furnizorilor, solicit completarea Art. 4 din Anexa C la Contractele-cadru (Anexa nr. 1 și Anexa nr. 2 la Metodologie) cu un alineat nou cu următorul conținut: <i>„(4) În toate cazurile în care furnizorul emite factura în numele și în contul prosumatorului, furnizorul poartă răspunderea patrimonială exclusivă pentru respectarea termenului legal de transmitere a acesteia în sistemul național RO e-Factura (prevăzut de OUG nr. 120/2021). În ipoteza în care organele fiscale aplică prosumatorului sancțiuni contravenționale, amenzi sau penalități ca urmare a netransmiterii, transmiterii tardive sau eronate a autofacturilor în sistemul RO e-Factura, furnizorul are obligația legală și contractuală de a despăgubi integral prosumatorul, prin plata contravalorii amenzii și a cheltuielilor aferente în termen de maximum 10 zile calendaristice de la comunicarea procesului-verbal de sancționare de către prosumator, fără a fi necesară parcurgerea vreunei proceduri judiciare prealabile.”</i>		stabilită prin lege și nici dispune plata automată a oricărei amenzi. Poate însă preciza obligația furnizorului de a repara prejudiciul produs prin neexecutarea obligației tehnice asumate, cu păstrarea legăturii de cauzalitate și a drepturilor părților.
266.	Va rog sa țineți cont de posibilitatea de alocare a energiei produse de prosumator, in cadrul familiei, exemplu: daca la o adresă figurează ca prosumator soțul, și la alta locație este soția, in calitate de consumator (nefiind prosumator). In prezent, este prevăzut, că aceasta se poate face numai dacă contractele de furnizare sunt pe aceeași persoană (numai dacă contractul este pe unul din soți, la ambele adrese de consum).	Vlaic Daniel	NU SE ACCEPTĂ Mecanismul se păstrează pentru locurile și contractele aceluiași prosumator. Legea nr. 123/2012 atribuie dreptul prosumatorului pentru propriile locuri și contracte. Soții sunt titulari juridici distincți, iar extinderea către contractul celuilalt soț ar necesita un temei legal expres și reguli noi privind consimțământul, reprezentarea

			și modificarea situației familiale.
267.	În art. 7 alin. (6) din Ordin: Art. 7. – (6) Facturile emise în temeiul regimului anterior și creanțele născute sub acel regim își păstrează documentul de origine și scadența inițială, inclusiv scadența de 24 de luni, după caz, și <u>se tratează la scadență potrivit metodologiei și anexe nr. 4 la metodologie</u>, prin aplicarea procedurii proprii a furnizorului. În Anexa nr. 4 la metodologie, articolul 15. (3) — Încetarea contractului și schimbarea furnizorului: (2) Valorile scadente pot fi incluse în ultimul ciclu de alocare dacă există o opțiune valabilă și facturi eligibile. Valoarea rămasă nealocată se plătește prosumatorului. (3) Documentele care nu au ajuns <u>la scadență își păstrează scadența originală, iar plata se efectuează la acea dată.</u> În Anexa, METODOLOGIE privind regulile de comercializare, facturare, decontare și alocare valorică multi-loc aplicabile prosumatorilor, CAPITOLUL V- Schimbarea furnizorului de energie electrică, articolul 16. – (3): (3) Furnizorul anterior transmite factura cu decontul final aferent consumului de energie electrică, în termen de maximum 42 de zile de la încetarea contractului de furnizare a energiei electrice, potrivit Regulamentului de furnizare a energiei electrice aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2023, cu modificările și completările ulterioare. <u>Dacă decontul final conține o sumă de restituit prosumatorului, aceasta se returnează în termenul prevăzut în Regulamentul de furnizare a energiei electrice</u>, după primirea informațiilor necesare plății. În Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali emis de A.N.R.E în 03.02.2023 articolul 19 (1): Articolul 19 (1) În termen de maximum 42 de zile de la încetarea contractului de furnizare a energiei electrice, furnizorul are obligația de a transmite clientului factura cu decontul final aferent consumului de energie electrică. Cred că ar trebui revizuit articolul 15 – (3) din anexa nr. 4 la metodologie.	Romulus Malan	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se aplică delimitarea temporală și trimiterea expresă a art. 15 alin. (3) la art. 7 alin. (6) din ordin. Termenul de 42 de zile privește factura cu decontul final al consumului și nu modifică automat scadența facturilor distincte de vânzare. Pentru energia livrată până la 25 iulie 2026 se păstrează inclusiv regularizarea la schimbarea furnizorului prevăzută de regulim aplicabil.
268.	Propun ca metodologia să includă un principiu procedural simplu: atunci când datele necesare pentru constituirea listei locurilor eligibile sunt deja deținute de furnizor în propriile sisteme, furnizorul să le precompleteze, iar prosumatorul să fie solicitat doar să le confirme, să le corecteze dacă este cazul și să	Marius Comper	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se aplică regula privind preluarea datelor certe și actuale, confirmarea ori

își exprime opțiunea. Nu ar trebui solicitată reintroducerea sau redepunerea unor informații pe care furnizorul le cunoaște deja din contractele aflate în derulare. Propunere de completare În secțiunea metodologiei referitoare la identificarea/constituirea listei locurilor eligibile și la exercitarea opțiunii prosumatorului, propun introducerea unei reguli cu următorul sens: <i>„Furnizorul identifică și precompletează, pe baza datelor disponibile în sistemele proprii, locurile de consum și/sau de producere și consum ale prosumatorului aflate în portofoliul său și care pot intra în mecanismul prevăzut de metodologie. Prosumatorul confirmă lista, solicită eventualele corecții și își exprimă opțiunea privind destinația sumelor potrivit legii. Furnizorul nu solicită prosumatorului documente, coduri de identificare, copii ale facturilor sau alte informații pe care le deține deja, cu excepția situațiilor în care există neconcordanțe, informații insuficiente ori o cerință legală expresă.”</i> În plus, metodologia ar putea preciza că exprimarea sau confirmarea opțiunii se poate realiza printr-un canal electronic autentificat pus la dispoziție de furnizor — de exemplu contul de client, o confirmare cu cod unic sau o altă metodă electronică echivalentă — fără a impune, ca regulă generală, descărcarea, semnarea și retransmiterea unui PDF, în măsura în care legislația aplicabilă permite această formă de acceptare. De ce ar reduce povara fără a slăbi controlul Furnizorul deține deja, pentru contractele din propriul portofoliu, informațiile esențiale despre titular, locurile de consum, identificatorii contractuali și relația comercială. Solicitarea acelorași date încă o dată nu adaugă certitudine materială; adaugă doar posibilități de eroare de transcriere, documente lipsă și timpi de procesare. Verificarea poate rămâne integral la furnizor, iar cazurile cu neconcordanțe pot fi tratate separat. Soluția propusă nu presupune un registru central nou, nu cere interoperabilitate între furnizori și nu introduce raportări suplimentare către ANRE. Ea folosește datele pe care furnizorul le are deja și poate fi implementată în cadrul modificărilor de facturare și de administrare contractuală necesare oricum pentru aplicarea noului mecanism. Din acest motiv, costul marginal de implementare ar trebui să fie redus. Este important și ca procedurile proprii ale furnizorilor să nu transforme această etapă într-un dosar administrativ diferit de la un furnizor la altul. ANRE ar putea stabili un set închis de informații minime necesare și regula că documente suplimentare se solicită numai pentru situații excepționale motivate. Astfel se păstrează libertatea furnizorilor asupra implementării tehnice, dar se evită apariția unor bariere procedurale divergente pentru același drept legal. Aplicarea contractelor aflate în derulare Aceeași logică ar fi utilă și în ordinul tranzitoriu privind contractele de vânzare-cumpărare aflate în derulare sau încheiate în perioada de tranziție. Pentru aceste contracte, furnizorul ar trebui să poată	corectarea lor de către prosumator și transmiterea prin canal electronic autentificat. Reutilizarea datelor reduce costurile și erorile fără a transfera furnizorului alegerea locurilor. Nu se impune identificarea automată a tuturor locurilor și nici un canal exclusiv digital; completările rămân permise numai pentru neconcordanțe, informații indisponibile sau cerințe legale motivate.
---	---

	prezenta prosumatorului în mod precompletat locurile eligibile și opțiunile disponibile, iar prosumatorul să poată confirma electronic opțiunea, dacă forma contractuală și legislația aplicabilă permit acest lucru. Solicitarea unui act adițional nu ar trebui, prin ea însăși, să însemne obligatoriu un circuit manual de tipărire–semnare–scanare–retransmitere. Beneficiu public Mecanismul multi-loc este o funcționalitate nouă. Tocmai acum, înainte ca fiecare furnizor să își stabilizeze propriile formulare și fluxuri, există posibilitatea de a fixa un principiu simplu de service-design: «selectează și confirmă, nu reintroduce». Aplicat de la început, acesta poate evita costuri recurente atât pentru furnizori, cât și pentru prosumatori, fără a reduce trasabilitatea, controlul sau cerințele legale.		
269.	Cu privire la proiectul de act normativ menționat. În forma propusă proiectul de ordin propus favorizează clar entitățile (furnizorii) care au lucrat la editarea acestuia, defavorizează întrutotul prosumatorii motiv pentru care solicit eliminarea sau reformularea articolelor care aduc atingere gravă drepturilor prosumatorilor, pe baza următoarelor argumente juridice ARGUMENTAȚIE JURIDICĂ ȘI CONTEXTUALĂ 1. Încălcarea principiului neretroactivității legii civile Proiectul de ordin vizează direct reglementarea unor raporturi juridice născute sub egida unor contracte încheiate sau aflate în derulare. Potrivit legii civile, efectele unui contract încheiat valabil sunt guvernate de legea în vigoare la data încheierii sale (principiul tempus regit actum), nicidecum nu pot fi modificate adhoc de o reglementare infralegală pentru simplul motiv că furnizorii de energie din România nu vor să își plătească datoriile către prosumatori, multe dintre ele restante. Prin modificarea unilaterală a regulilor privind stingerea soldurilor restante sau obligarea la transferul automat al creditului valoric la un alt furnizor, ordinul ANRE retroactivează și modifică abuziv clauze contractuale deja asumate și aflate în curs de executare. □ Art. 15 alin. (2) din Constituția României 2. Imixtiunea autorității publice în voința suverană a părților contractante Contractul de furnizare/vânzare-cumpărare reprezintă acordul de voință al părților, având forță juridică deplină între acestea. ANRE, în calitate de autoritate de reglementare și fără a fi parte în respectivele contracte, prin proiectul propus își depășește sfera atribuțiilor executive prin impunerea forțată a unor clauze (precum interzicerea decontării financiare lichide la schimbarea furnizorului). O autoritate administrativă nu poate anula sau modifica unilateral modalitatea de stingere a unei obligații de plată deja recunoscute, lichide și exigibile între furnizor și client așa cum nu poate modifica toate contractele de furnizare/vânzare-cumpărare din România în vigoare pentru care furnizorul nu și-a îndeplinit și nu vrea să își îndeplinească obligațiile de plată. 3. Încălcarea principiului egalității de tratament a participanților la piața de energie	Șerban Marius Dinca Dumitru Ghita Alin Emanoil Stan Laurentiu Constantin Grigorie Emanuel Adrian Adonis	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Soluția: Se păstrează integral regimul istoric, se interzice transferul automat și se aplică măsurile punctuale de debirocratizare și răspundere. Legea nouă se aplică efectelor viitoare și contractelor în derulare în limitele prevăzute de lege, fără a desființa drepturile născute anterior. Proiectul nu autorizează transferul automat al soldului sau reținerea sa nelimitată. Plata la simpla cerere în 30 de zile ar modifica scadențele și opțiunea legală, iar retragerea întregului proiect nu este necesară pentru corecțiile punctuale admise.

Legea energiei 123/2012 instituie prin Art. 10 alin. (5¹) obligația asigurării unui mediu concurențial echitabil, cu drepturi și obligații egale pentru toți actorii din piață, inclusiv pentru prosumatori. Prin actuala formă a proiectului, ANRE favorizează în mod disproporționat furnizorii de energie electrică în detrimentul prosumatorilor. Furnizorii primesc permisiunea legală de a reține pe perioade nedeterminate sumele de bani cuvenite prosumatorilor, folosindu-le drept capital de lucru gratuit. În schimb, prosumatorul este lipsit de pârghii echivalente pentru a penaliza neplata sau întârzierea reflectării soldurilor în condițiile în care există în piață furnizori care emit facturi cu întârziere pentru prosumatori, uneori întârzierile fiind și de ordinul mai multor ani. 4. Consecințele lipsei opțiunii prosumatorului și potențialul uriaș pentru abuz Conform noilor reguli tranzitorii propuse, dacă un prosumator nu alege explicit una din variantele de alocare (multi-loc sau stingerea facturii la gaze), furnizorul aplică din oficiu varianta reportării automate a soldului de la o lună la alta în contul energiei electrice consumate fără a exista o limitare clară în timp pentru această practică și fără a specifica în mod clar ce anume din costul energiei poate fi acoperit de acest sold. Potențialul uriaș de abuz: 5. Depășirea și încălcarea atribuțiilor legale acordate ANRE prin Legea nr. 123/2012 Prin forma propusă a acestui ordin, ANRE își încalcă propria misiune legală și pachetul de atribuții stabilite prin legea primară. Conform legii cadru, autoritatea are obligația imperativă de a „asigura un tratament egal și nediscriminatoriu pentru toți participanții la piață”, inclusiv pentru prosumatori și de a „asigura protecția drepturilor clienților finali”. Prin blocarea accesului la lichidități, eliminarea obligației de plată la schimbarea furnizorului și crearea unui mecanism ce favorizează exclusiv fluxul de numerar al marilor companii de furnizare, ANRE nu mai acționează ca un arbitru imparțial, ci își depășește competențele de reglementare terțiară devenind un apărător al intereselor marilor furnizori. ANRE nu este o asociație care să reprezinte interesele titularilor de licență de furnizare a energiei electrice din România. 6. Punerea în întârziere a ANRE și atragerea răspunderii patrimoniale Prin prezenta, pun în întârziere Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) cu privire la faptul că adoptarea ordinului în această formă va cauza prejudicii financiare directe, certe și însemnate prosumatorilor inclusiv subsemnatului, prin indisponibilizarea capitalului propriu pentru plata facturilor la energie pe timpul iernii și blocarea ilegală a lichidităților pe care furnizorii refuză să le achite chiar și în baza cadrul legal prezent.		
---	--	--

	În cazul în care ANRE va emite actul normativ prin eludarea textului Legii 160/2026 și cu încălcarea dreptului de proprietate asupra sumelor de bani rezultate din energia injectată legal în baza statutului deținut, prosumatorii vătămați suntem pe deplin îndreptățiți să acționăm autoritatea în instanță. Vom solicita pe cale judecătorească obligarea ANRE la plata de despăgubiri integrale pentru toate prejudiciile materiale cauzate, inclusiv pentru sumele de bani (solduri restante) care nu vor mai putea fi recuperate de la furnizori din cauza barierelor și transferurilor forțate ce urmează a fi înstitute abuziv prin ordinul propus. I. SOLICITĂRI: 1. Retragera imediată a proiectului de ordin în forma actuală din circuitul de avizare și organizarea de urgență a unor dezbateri publice și mese rotunde cu asociațiile de profil ale prosumatorilor și cu reprezentanții prosumatorilor, pentru a asigura un cadru transparent, echitabil și fundamentat pe realitățile din piață. 2. Modificarea structurală a textului ordinului prin includerea unor termene clare, stricte și a unor mecanisme simplificate, complet debirocratizate, care să garanteze dreptul prosumatorului de a alege în mod liber, direct și la cerere destinația exactă a soldului valoric acumulat (plată, compensare sau reportare), fără bariere tehnice sau aprobări discreționare din partea furnizorilor. Soldul este proprietatea prosumatorului prin urmare prosumatorul este singurul în măsură să decidă destinația acestuia. 3. Menținerea fermă a obligației de plată cash (prin virament bancar direct în cont) a contravalorii energiei injectate, atât în cadrul decontului final (la schimbarea furnizorului sau rezilierea contractului), cât și în mod curent, la simpla solicitare a prosumatorului pe parcursul derulării contractului, în termen de maximum 30 de zile de la cererea acestuia.		
270.	Prezenta observație vizează exclusiv regimul temporal propus pentru mecanismul de alocare valorică multi-loc. Din documentele de fundamentare publicate de ANRE la 20 august 2026 rezultă că noul cadru unitar pentru alocarea valorică multi-loc este propus cu aplicare de la 1 ianuarie 2027, iar pentru contractele aflate în derulare opțiunea multi-loc ar urma să se exercite, de la aceeași dată, prin act adițional-cadru. Problema juridică ridicată Solicităm clarificarea temeiului legal concret care permite ca exercitarea efectivă a dreptului de alocare multi-loc să fie deplasată până la 1 ianuarie 2027, în condițiile în care Legea nr. 160/2026 a intrat în vigoare la 26 iulie 2026, iar documentele ANRE însele recunosc această dată și prevăd corectarea retroactivă a altor operațiuni efectuate după 26 iulie 2026. Necesitatea adaptării sistemelor informatice, a fluxurilor de facturare și a procedurilor furnizorilor poate justifica, în mod rezonabil, un interval tehnic de implementare. Totuși, considerăm că trebuie analizat	Maxim Ioan	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Opțiunile pot fi transmise, completate și validate înainte de 1 ianuarie 2027 și produc efecte de la această dată dacă sunt îndeplinite condițiile de la pct. 16. Nu se recunoaște o alocare economică retroactivă pentru perioada anterioară operaționalizării.

distinct dacă această necesitate tehnică poate conduce și la pierderea beneficiului economic aferent dreptului legal în perioada dintre intrarea în vigoare a legii și data operaționalizării mecanismului. În special, referatul tranzitoriu justifică data de 31 decembrie 2026 prin faptul că aceasta este data până la care «se apreciază» că furnizorii vor putea implementa tehnic și logistic toate prevederile Legii nr. 160/2026. Solicităm precizarea normei de rang legal care autorizează ca această apreciere tehnico-logistică să determine, pentru mecanismul multi-loc, lipsa oricărui efect economic anterior datei de 1 ianuarie 2027. Propunerea principală Propunem modificarea proiectelor astfel încât, pentru prosumatorul eligibil care își exprimă în mod neechivoc opțiunea privind alocarea multi-loc, efectele economice ale opțiunii să fie recunoscute de la data exprimării acesteia, chiar dacă efectuarea tehnică a alocării și emiterea documentelor de regularizare au loc ulterior. Propunerea subsidiară În cazul în care ANRE apreciază că alocarea multi-loc nu poate fi operată efectiv înainte de 1 ianuarie 2027, solicităm introducerea expresă a unei dispoziții tranzitorii prin care: opțiunile comunicate furnizorilor înainte de 1 ianuarie 2027 să fie înregistrate și conservate; sumele eligibile aferente perioadei dintre exprimarea opțiunii și 31 decembrie 2026 să nu fie pierdute din cauza întârzierii tehnice a implementării; după operaționalizarea mecanismului, furnizorii să efectueze regularizarea/alocarea corespunzătoare pentru perioada eligibilă anterioară, în măsura permisă de Legea nr. 160/2026; ANRE să precizeze expres tratamentul soldurilor/drepturilor istorice și relația acestora cu noua alocare valorică multi-loc. Situație practică ce justifică observația Există deja prosumatori persoane fizice care dețin, pe același titular și la același furnizor, atât un loc de producere și consum, cât și alte locuri de consum și care și-au exprimat deja în scris opțiunea de utilizare a valorii energiei livrate pentru obligațiile aferente celorlalte locuri. Pentru acești prosumatori, amânarea exclusiv operațională până la 1 ianuarie 2027 poate produce un efect economic concret în perioada de tranziție. Considerăm necesar ca reglementarea finală să precizeze expres dacă și cum este conservat acest beneficiu. Solicitări adresate ANRE 1. să indice temeiul legal punctual pentru stabilirea datei de 1 ianuarie 2027 în ceea ce privește exercitarea/alocarea multi-loc; 2. să analizeze recunoașterea efectelor economice de la data exprimării opțiunii de către prosumatorul eligibil;		Legea nr. 160/2026 nu înscrie expres data de 1 ianuarie 2027, astfel încât aceasta trebuie motivată ca soluție de implementare și nu poate amâna drepturile care operează direct. Înregistrarea anticipată evită pierderea primului ciclu din 2027; regularizarea retroactivă ar necesita un regim complet privind facturile, soldurile și scadențele, care nu rezultă din lege sau din propunere.
---	--	---

	3. subsidiar, să prevadă o regularizare ulterioară pentru perioada de tranziție, astfel încât imposibilitatea tehnică temporară a furnizorului să nu conducă la pierderea beneficiului economic; 4. să clarifice expres tratamentul opțiunilor multi-loc deja transmise furnizorilor înainte de intrarea în vigoare a noii metodologii; 5. să publice, în rezultatul consultării, motivarea acceptării sau respingerii acestor observații. Concluzie Observația nu contestă necesitatea unei perioade rezonabile pentru adaptarea tehnică a sistemelor furnizorilor. Se solicită însă separarea datei operaționalizării tehnice de momentul de la care este conservat beneficiul economic al dreptului prevăzut de lege. O soluție tranzitorie de înregistrare a opțiunii și regularizare ulterioară ar permite atât implementarea tehnică ordonată, cât și protejarea drepturilor prosumatorilor.		
271.	Rog modificare la încetarea contractului se face și cu stingerea platilor totale restante. Orice încetarea a contractului TREBUIE să se facă și cu stingerea obligațiilor de ambele părți. în consecință trebuie plătit către PROSUMATOR la încheierea contractului. NU este posibil să se lase așa ceva ..lăsați cum a fost anterior. Art. 20. — Încetarea contractului și schimbarea furnizorului (1) Contractul încetează la expirarea duratei, la încetarea contractului de furnizare aferent locului, prin acordul părților, prin denunțarea de către prosumator în condițiile reglementărilor aplicabile, la încetarea calității de prosumator, la retragerea licenței furnizorului sau în alte cazuri prevăzute de lege. (2) Încetarea contractului nu poate fi condiționată de plata prealabilă a unor sume contestate, nu poate împiedica schimbarea furnizorului și nu poate fi condiționată de renunțarea prosumatorului la sumele datorate. (3) Contractul își încetează aplicabilitatea la data încetării contractului de furnizare pentru locul prevăzut în anexa A, fără a afecta creanțele născute și scadențele stabilite anterior.	Stanescu George Ioan	SE ACCEPTĂ PARȚIAL La încetarea contractului se plătesc valorile scadente rămase nealocate și se păstrează integral toate creanțele prosumatorului; pentru creanțele istorice se aplică regimul special păstrat prin pct. 15. Încetarea nu poate produce pierderea creanțelor, dar nici exigibilitatea automată a tuturor documentelor nescadente. O simplă opțiune scrisă nu modifică unilateral scadența. Regularizarea la schimbarea furnizorului se realizează în cazurile și

			condițiile regimului aplicabil la data livrării.
272.	În urma analizării proiectului de ordin supus consultării publice, în raport cu prevederile Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, astfel cum a fost modificată și completată, inclusiv prin Legea nr. 160/2026, apreciem că proiectul reprezintă un progres important în reglementarea activității prosumatorilor. Considerăm însă că sunt necesare unele completări pentru ca metodologia să valorifice integral drepturile și mecanismele deja prevăzute de lege, în special în domeniul stocării energiei, clientului activ și contractelor cu prețuri dinamice. 1. Energia „produsă sau stocată” trebuie prevăzută expres în metodologie și contractele-cadru Art. 73¹ alin. (1) din Legea nr. 123/2012 stabilește expres că prosumatorii cu instalații de producere din surse regenerabile de până la 400 kW pe loc de consum pot vinde „energia electrică produsă sau stocată”. În proiectul ANRE apar însă, în mai multe situații, formulări referitoare numai la energia „produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică”. În același timp, proiectul recunoaște existența instalațiilor de stocare. Propunere: în toate prevederile în care este aplicabil art. 73¹ alin. (1), formularea să fie corelată cu textul legii: „energia electrică produsă sau stocată și livrată în rețeaua electrică”. Această modificare este necesară pentru evitarea unei restrângeri, prin norma secundară, a unui drept recunoscut expres prin lege. 2. Clarificarea regimului energiei cumpărate din rețea, stocate și ulterior reinjectate Proiectul nu clarifică suficient dacă energia preluată din rețea, stocată într-o baterie și ulterior reinjectată intră în categoria energiei „stocate” prevăzută de art. 73¹ alin. (1). Această clarificare este esențială. Solicităm ANRE să precizeze expres: dacă energia preluată din rețea și stocată poate fi ulterior vândută/reinjectată în rețea de către prosumator; condițiile tehnice și comerciale în care poate avea loc această operațiune; modul de măsurare distinctă a energiei încărcate și descărcate din baterie; mecanismul de stabilire a prețului energiei reinjectate. 3. Introducerea și corelarea noțiunii de „client activ” Considerăm o omisiune importantă faptul că proiectul de metodologie nu utilizează noțiunea de „client activ”. Cadrul legal general al pieței energiei recunoaște clientului activ posibilitatea de a consuma sau stoca energie electrică, de a vinde energie și de a participa la mecanisme de flexibilitate. În consecință, metodologia prosumatorilor ar trebui să clarifice raportul dintre: PROSUMATOR – CLIENT ACTIV – STOCARE – FLEXIBILITATE. Solicităm introducerea unei secțiuni distincte privind prosumatorul care acționează și în calitate de client activ și condițiile în care instalația sa de stocare poate participa la mecanismele pieței.	Dumitru Lupascu	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se precizează în obiectul ambelor contracte că energia produsă din surse regenerabile rămâne eligibilă și după stocarea ei înainte de livrarea în rețea. Clarificarea aliniază contractele cu art. 73¹ alin. (1), fără a crea un regim pentru energia cumpărată din rețea, stocată și reinjectată. Prețurile variabile în interiorul perioadei sunt tratate de art. 13 alin. (3)–(9) din metodologie, în forma introdusă din oficiu pentru contractele cu preț raportat la PZU, iar clientul activ și flexibilitatea necesită reglementări tehnice și de piață distincte.

4. Introducerea expresă a contractelor cu prețuri dinamice Proiectul nu conține o referire explicită la „contractul de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice” și nici la „tariful dinamic”. Legea nr. 123/2012 definește contractul cu prețuri dinamice ca fiind contractul care reflectă variația prețurilor de pe piețele spot, inclusiv piața pentru ziua următoare și piețele intrazilnice, la intervale cel puțin egale cu intervalul de decontare. Legea recunoaște, de asemenea, clientului final care dispune de sistem de contorizare inteligentă dreptul de a încheia contracte cu prețuri dinamice. Propunere: metodologia să prevadă expres compatibilitatea mecanismelor aplicabile prosumatorilor cu contractele de furnizare cu prețuri dinamice și să stabilească modalitatea de decontare în această situație. 5. Utilizarea efectivă a intervalului de decontare Este pozitiv faptul că proiectul definește „intervalul de decontare” drept perioada elementară pentru care se determină cantitățile și prețurile utilizate la decontare. Totuși, metodologia precizează că determinarea compensării cantitative rămâne raportată la perioada de facturare și nu se transformă într-o compensare pe interval de decontare. Considerăm necesară o distincție clară între facturare, care poate rămâne lunară, și măsurarea și stabilirea valorii energiei, care, în cazul contractelor dinamice și al contoarelor inteligente, trebuie să poată reflecta intervalele de decontare. În lipsa acestei corelări, avantajul economic al stocării poate fi diminuat considerabil. 6. Crearea cadrului pentru stocarea distribuită Corelarea elementelor de mai sus ar permite dezvoltarea unui mecanism simplu: energie ieftină/excedentară → baterii distribuite → energie disponibilă în perioadele de vârf. Un asemenea mecanism ar putea cointeresa prosumatorii și alte categorii de clienți activi eligibili să investească în capacități de stocare, fără ca statul să suporte integral investiția în baterii centralizate. Stocarea distribuită ar putea contribui la reducerea excedentului de energie din perioadele cu producție regenerabilă ridicată, reducerea importurilor în orele de vârf, creșterea flexibilității sistemului, reducerea solicitării rețelelor, stimularea investițiilor private în baterii și creșterea securității energetice. 7. Prevederile favorabile prosumatorilor trebuie menținute Considerăm corecte și utile prevederile proiectului referitoare la mecanismul multi-loc, plata sumelor disponibile și interdicția furnizorului de a păstra sumele prosumatorului pentru obligații viitoare. De asemenea, apreciem pozitiv faptul că schimbarea furnizorului nu conduce la pierderea creanțelor deja născute. Solicităm menținerea acestor prevederi în forma finală. CONCLUZII		
---	--	--

	Considerăm că proiectul ANRE trebuie completat prin corelarea explicită a următoarelor elemente deja existente în cadrul legislativ: PROSUMATOR + CLIENT ACTIV + STOCARE + CONTOR INTELIGENT + CONTRACT CU PREȚ DINAMIC + INTERVAL DE DECONTARE În special, solicităm ANRE să clarifice dacă și în ce condiții energia electrică preluată din rețea, stocată și ulterior reinjectată poate fi comercializată și să stabilească mecanismul de măsurare și decontare corespunzător. În opinia noastră, această clarificare ar transforma stocarea distribuită într-un mecanism economic funcțional, în care cetățenii și operatorii economici sunt cointeresați să investească din fonduri proprii în capacități de stocare. Considerăm că aceasta ar reprezenta nu numai o aplicare completă a dreptului legal de vânzare a energiei „produse sau stocate”, ci și un instrument important pentru flexibilizarea și creșterea siguranței Sistemului Energetic Național.		
273.	1. Soldurile acumulate sub regimul de 24 de luni trebuie să devină exigibile la trecerea la regularizarea lunară Proiectele nu prevăd în mod clar ce se întâmplă cu energia reportată și necompensată, acumulată de prosumatori sub regimul actual, în momentul trecerii la mecanismul de decontare lunară introdus prin Legea nr. 160/2026. În cazul meu concret, contul înregistrează la data de 21.07.2026 un sold creditor de 1.563,55 lei, reprezentând energie livrată în rețea și încă neutilizată, cu scadențe eşalonate în perioada iulie 2027 – iulie 2028. Acest sold nu este un caz izolat: el se formează structural, întrucât producția depășește constant consumul propriu. Propunere: <u>introducerea unei prevederi exprese potrivit căreia, la data aplicării mecanismului de regularizare lunară, cantitățile de energie electrică reportate și neutilizate se regularizează financiar și se achită prosumatorului, fără a se aștepta împlinirea termenului de 24 de luni calculat sub regimul anterior.</u> 2. Prevederea potrivit căreia sumele necompensate nu se reportează și nu se transferă la schimbarea furnizorului O astfel de prevedere ar contraveni atât art. 13 alin. (2) din Metodologia aprobată prin Ordinul ANRE nr. 15/2022 în forma în vigoare — care impune ca, la schimbarea furnizorului, factura de regularizare să fie emisă ținând cont de cantitățile de energie electrică reportate și să fie plătită integral — cât și scopului Legii nr. 160/2026. Energia livrată în rețea a fost efectiv produsă și preluată de furnizor. Nerecunoașterea ei la încetarea raportului contractual echivalează cu o preluare fără contraprestație.	PADURE IONEL	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Pentru energia electrică livrată până la data de 25 iulie 2026 inclusiv se păstrează regimul juridic aplicabil la data livrării, inclusiv regulile privind utilizarea cantităților reportate, determinarea valorii și a scadenței, precum și regularizarea la încetarea contractului sau la schimbarea furnizorului. Termenul de 24 de luni se aplică numai în cazurile și condițiile prevăzute de regimul anterior și nu înlătură utilizarea reportului ori regularizarea la schimbarea furnizorului înainte de împlinirea acestui termen.

Propunere: <u>menținerea explicită a obligației de regularizare financiară integrală la încetarea contractului sau la schimbarea furnizorului, indiferent de mecanismul de compensare aplicabil.</u> 3. Amânarea aplicării efective până la 1 ianuarie 2027 Legea nr. 160/2026 este în vigoare de la 26 iulie 2026. Amânarea aplicării mecanismelor pe care le instituie până la 1 ianuarie 2027 lipsește legea de efect pe o perioadă de aproape cinci luni, fără ca legea să prevadă o asemenea vacanță legislativă. Propunere: <u>aplicarea noilor mecanisme începând cu prima perioadă de facturare care urmează publicării ordinelor, cu regularizare pentru perioada scursă de la intrarea în vigoare a legii.</u> 4. Ordinea de returnare a energiei reportate și modul de calcul al scadenței trebuie explicitate Art. 12 alin. (3) din Ordinul nr. 15/2022 prevede returnarea energiei reportate „în ordinea în care aceasta a fost livrată în rețeaua electrică”, iar art. 12 alin. (2) lit. a) stabilește scadența la 24 de luni „din ultima zi a lunii în care a fost livrată cantitatea respectivă”. În practică, ambele reguli sunt aplicate defectuos. În contul meu, în perioada ianuarie – februarie 2026 s-au consumat 318,41 lei dintr-o tranșă emisă la 28.11.2025, deși din tranșa mai veche, emisă la 30.07.2025, rămâneau neutilizați 801,94 lei — sumă rămasă neatinsă până în prezent. De asemenea, scadențele înscrise în facturile de report sunt, la fiecare tranșă, ulterioare celei care rezultă din luna efectivă a livrării, cu 20 până la 59 de zile, iar în cazul unei facturi retroactive cu una până la patru luni. Propunere: <u>prevederea expresă, în metodologie, a obligației de aplicare a ordinii cronologice a livrării la returnarea energiei reportate, precum și a obligației furnizorului de a evidenția distinct, în anexa la factură, luna de livrare și scadența aferentă fiecărei cantități reportate.</u> 5. Marja de furnizare utilizată la calculul prețului de achiziție de la prosumator Prețul la care furnizorul achiziționează energia de la prosumator se determină prin diminuarea prețului energiei electrice active cu prețul dezechilibrelor și cu marja de furnizare. În lipsa unei limitări, furnizorul poate stabili pentru prosumatori o marjă superioară celei aplicate clienților obișnuiți, reducând astfel prețul de achiziție fără nicio modificare a prețului final de vânzare. Această situație există deja. Oferta de serviciu universal a Electrica Furnizare valabilă de la 01.04.2026 publică o componentă de furnizare de 0,16750 lei/kWh pentru clienții casnici, iar oferta separată adresată clienților casnici prosumatori, întocmită la 13.03.2026, publică pentru aceeași perioadă o marjă de 0,27903 lei/kWh — la un preț final facturat identic, de 1,48021 lei/kWh cu TVA. Diferența se traduce integral într-un preț de achiziție mai mic pentru prosumator.	În vederea asigurării trasabilității acestor drepturi, proiectul de ordin tranzitoriu prevede comunicarea către prosumator a unui desfășurător individualizat al cantităților, valorilor și scadențelor aferente acestora. Prezentul proiect se corelează cu această soluție prin regulile aplicabile contractelor în derulare Pentru energia electrică livrată începând cu data de 26 iulie 2026 se aplică Legea nr. 160/2026 și actele de punere în aplicare, fără constituirea unor reporturi noi în kWh. Data de 1 ianuarie 2027 privește aplicarea mecanismului multi-loc și a opțiunilor care presupun manifestarea expresă de voință a prosumatorului și nu amână dispozițiile legii care operează de drept. Nu se acceptă plata imediată a tuturor soldurilor aferente regimului anterior, cu înlăturarea scadențelor stabilite potrivit acestuia, și nici plafonarea componentei de furnizare prin raportare la o altă
---	--

	Propunere: <u>reglementarea unei limite potrivit căreia marja de furnizare utilizată la determinarea prețului de achiziție a energiei de la prosumator nu poate depăși marja de furnizare inclusă în prețul practicat de același furnizor pentru clienții casnici care nu au calitatea de prosumator, în aceeași perioadă și pentru aceeași ofertă.</u>		ofertă comercială a furnizorului.
274.	În Decizia nr. 391/2026, CCR descrie expres noul regim legislativ pentru 0–200 kW ca fiind „compensare cantitativă” și menționează „posibilitatea de a solicita furnizorilor [...] compensarea cantitativă lunară, respectiv decontarea (plata) lunara cantităților de energie electrică în acest proces”.	APCE	NU SE ACCEPTĂ Nu se modifică proiectul în lipsa unei solicitări normative identificabile. Pasajul invocat din Decizia CCR nr. 391/2026 descrie compensarea și decontarea lunară, dar nu stabilește o scadență autonomă și nu echivalează decontarea cu plata în numerar în aceeași lună. Nu este indicat articolul sau textul care ar trebui modificat.
275.	✓ Prevederi care creează un dezechilibru în defavoarea prosumatorului: 1. Asimetria dreptului de revocare a acordului de autofacturare între Anexa nr. 1 și Anexa nr. 2 Aceasta este, în opinia noastră, cea mai gravă neconcordanță internă a Proiectului. Ambele contracte-cadru (anexa nr. 1 — regularizare financiară, respectiv anexa nr. 2 — compensare cantitativă) conțin câte o Anexă C intitulată „Acord prealabil și procedură de acceptare privind emiterea facturii de către cumpărător/furnizor în numele și în contul vânzătorului/prosumatorului”. Compararea celor două texte relevă o diferență de regim esențială: - Anexa C la contractul-cadru din anexa nr. 1 (regularizare financiară, 200-400 kW), art. 6: „Acordul se aplică pe durata stabilită de părți, atât timp cât prosumatorul are obligația legală de a emite factură. Oricare dintre părți poate denunța acordul cu un preaviz de 30 de zile.” - Anexa C la contractul-cadru din anexa nr. 2 (compensare cantitativă, ≤200 kW — categoria în care se încadrează marea majoritate a prosumatorilor persoane fizice), art. 6: „Acordul se aplică pe întreaga durată a contractului în care prosumatorul are obligația legală de a emite factură și nu poate fi revocat unilateral.” Practic, prosumatorii cu puteri mai mici (mai numeroși, adesea persoane fizice sau microîntreprinderi, cu putere de negociere redusă) primesc un regim mai restrictiv decât prosumatorii cu puteri mai mari	Iordache Florin Lucian	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se introduce dreptul prosumatorului de a primi, la cerere și fără costuri, un extras care permite reconstituirea propriului ciclu de alocare, fără divulgarea codului-sursă sau a datelor confidențiale. Extrasul înlătură asimetria informațională cu impact redus de implementare. Celelalte diferențieri rezultă din lege.

(200-400 kW, de regulă persoane juridice sau instituții publice cu resurse juridice superioare). Nu există, în cuprinsul Proiectului, nicio justificare tehnică sau fiscală vizibilă pentru această diferențiere. Chiar dacă emiterea facturii în numele prosumatorului pentru mecanismul de compensare cantitativă ar rezulta ca obligatorie din art. 73 alin. (3) lit. e) din Legea nr. 123/2012 (spre deosebire de caracterul opțional, „în baza acordului prealabil”, prevăzut pentru regularizarea financiară la art. 8 alin. (3) din metodologie), absența oricărei posibilități de denunțare — chiar și cu un preaviz rezonabil, pentru viitor, fără afectarea facturilor deja emise — constituie o restrângere disproporționată a autonomiei contractuale a prosumatorului, cu atât mai discutabilă cu cât vizează exact segmentul de prosumatori cel mai vulnerabil. 2. Definirea restrictivă a „furnizorului comun” limitează un drept nou acordat prin lege Legea nr. 160/2026 a introdus posibilitatea ca prosumatorul persoană fizică cu putere instalată de cel mult 27 kW să utilizeze valoarea rezultată din compensarea cantitativă pentru plata facturilor de gaze naturale, „la același furnizor”. Proiectul (metodologia, art. 3 pct. 20) definește însă „furnizorul comun” astfel: „aceeași persoană juridică, identificată prin același cod unic de înregistrare, care deține contractele relevante de furnizare; societățile afiliate nu sunt considerate același furnizor”. În practică, mulți furnizori mari de energie operează prin entități juridice distincte pentru electricitate și pentru gaze naturale în cadrul aceluiași grup comercial (aceeași marcă, aceeași facturare unificată către client, dar CUI-uri diferite din motive de licențiere/reglementare). Definiția restrictivă din Proiect ar putea face ca dreptul acordat expres de legiuitor să rămână, pentru un număr semnificativ de prosumatori, complet inaplicabil în practică, întrucât furnizorul de electricitate și cel de gaze din același grup nu vor fi „același furnizor” în sensul metodologiei, deși din perspectiva consumatorului sunt percepuți și comercializați ca atare. Aceasta echivalează cu o restrângere, prin act de reglementare secundară, a unui drept conferit prin lege — aspect analizat suplimentar la secțiunea următoare. 3. Perioada minimă de 12 luni pentru opțiunea de destinație Metodologia (art. 3 pct. 32 și art. 15 alin. (2), preluate identic în anexa nr. 2 la contractul-cadru, art. 11 alin. (7)-(9), și în anexa nr. 3, art. 2 alin. (3)) prevede că opțiunea prosumatorului persoană fizică pentru destinația energie electrică/gaze naturale se stabilește „pentru o perioadă stabilită contractual, dar nu mai mică de 12 luni”. Textul proiectului nu indică temeiul legal exact al acestei durate minime; dacă aceasta nu rezultă expres din Legea nr. 160/2026, ea reprezintă o restricție suplimentară impusă de ANRE peste conținutul legii, care limitează libertatea prosumatorului de a-și adapta opțiunea la nevoile sale curente (de exemplu, în cazul unei schimbări a structurii de consum, a unei mutări, sau a apariției unei dificultăți financiare punctuale la una dintre cele două utilități). 4. Termene asimetrice între drepturile prosumatorului și cele ale furnizorului Proiectul stabilește, în mod repetat, termene de 5 zile lucrătoare pentru operațiuni în sarcina furnizorului (validarea listei multi-loc — art. 10 alin. (5) din anexa nr. 1/nr. 2 la contractul-cadru; finalizarea alocării — art. 12 alin. (6); comunicarea locurilor neprocesate — art. 11 alin. (3) din anexa nr. 4). În schimb, pentru dreptul prosumatorului de a contesta o factură emisă în numele său (autofactură), Anexa C la		
--	--	--

ambele contracte-cadru (art. 3 alin. (2)) acordă un termen de doar 2 zile lucrătoare de la punerea facturii la dispoziție, sub sancțiunea acceptării tacite. Pentru un consumator persoană fizică, un termen de 2 zile lucrătoare pentru identificarea și formularea unei obiecții motivate cu privire la o factură fiscală este extrem de scurt și poate conduce, în practică, la acceptare implicită a unor erori pe care prosumatorul nu a apucat să le observe. 5. Lipsa unor sancțiuni efective pentru neconformitatea procedurilor proprii ale furnizorilor Potrivit art. 9 alin. (4) din Ordin, dacă ANRE constată că procedura proprie a unui furnizor nu respectă legea, metodologia sau anexa nr. 4, autoritatea „solicită furnizorului remedierea neconformităților identificate într-un termen stabilit în funcție de natura și complexitatea acestora” — fără niciun termen-limită maxim și fără nicio sancțiune explicită (amendă, măsură administrativă) prevăzută în chiar textul Proiectului pentru cazul de nerespectare repetată sau de tergiversare. Deși art. 9 alin. (5) prevede, ca protecție compensatorie, că „aplicarea unei proceduri neconforme nu poate restrânge drepturile prosumatorului” și obligă furnizorul la reconstituire, în absența unui termen ferm și a unei sancțiuni proporționale, riscul practic este ca un furnizor să aplice o procedură neconformă pentru o perioadă îndelungată, prosumatorii afectați fiind nevoiți să demonstreze ei înșiși prejudiciul și să solicite corectarea, ceea ce inversează sarcina diligenței de la furnizor (care ar trebui să fie conform ab initio) către prosumator (care trebuie să sesizeze neconformitatea). 6. Transparență limitată a algoritmului de alocare Art. 21 alin. (4) din metodologie și art. 2 din anexa nr. 4 stabilesc că, deși principiile de alocare (ordinea locurilor-sursă, ordinea facturilor) sunt publice, „codul-sursă, arhitectura de securitate, configurațiile infrastructurii informatice și informațiile comerciale confidențiale nu fac obiectul consultării publice” și „se pun la dispoziția ANRE numai la solicitare”. Prosumatorul nu are, așadar, niciun mijloc propriu de a verifica dacă algoritmul concret implementat de furnizorul său respectă efectiv regulile matematice descrise abstract în anexa nr. 4 (de exemplu, ordinea de procesare, rotunjirile în bani întregi, evitarea dublei alocări). Verificarea rămâne dependentă exclusiv de controlul ANRE, la cerere, ceea ce creează o asimetrie informațională structurală în favoarea furnizorului. 7. Regim preferențial rezervat autorităților și instituțiilor publice Art. 6 din Ordin și art. 17 din metodologie instituie un regim distinct și mai favorabil pentru „autoritățile și instituțiile publice care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile realizate parțial sau total din fonduri publice”: acestea pot opta pentru mecanismul de compensare cantitativă sau de regularizare financiară „indiferent de puterea electrică instalată”, iar limitele de putere prevăzute în titlul, domeniul de aplicare sau cuprinsul capitolelor III și IV „nu condiționează și nu restrâng dreptul” acestora de a beneficia de mecanismul ales (art. 17 alin. (2) din metodologie). Un prosumator privat (persoană fizică, juridică sau IMM) cu o capacitate care depășește 400 kW nu beneficiază de nicio derogare similară și iese complet din domeniul de aplicare al metodologiei. Aceasta constituie exact tipul de tratament diferențiat „stat versus prosumator privat” la care faceți referire: statul (prin autoritățile și		
---	--	--

instituțiile publice) primește un regim de excepție de care actorii privați nu beneficiază, deși ambele categorii utilizează, în esență, aceleași rețele și mecanisme de piață. 8. Transferul integral al riscului de preț către prosumator după 31 decembrie 2030 Capitolul VII din metodologie (art. 18) prevede că, începând cu 1 ianuarie 2031, compensarea cantitativă pentru instalațiile de cel mult 200 kW încetează, iar prosumatorul poate solicita „vânzarea la PMP PZU” (prețul mediu ponderat pe piața pentru ziua următoare). Prețul PZU este un preț de piață angro, cu volatilitate ridicată și, în orele de producție solară de vârf, sistematic comprimat spre valori foarte scăzute ca urmare a fenomenului de „cannibalizare a prețului solar” — o problemă documentată la nivel european. Proiectul nu prevede niciun mecanism de plafon minim de preț, de mediere pe perioade mai lungi sau de tranziție graduală pentru a atenua acest risc, transferând integral, de la o dată-limită fixă, riscul de piață către exact categoria de prosumatori (≤ 200 kW, de regulă rezidențiali) cea mai puțin echipată să îl gestioneze financiar. 9. Absența unei ordini de prioritate alese de prosumator între propriile locuri Art. 4 alin. (3)-(9) din metodologie impune ca lista multi-loc să fie „unică, neierarhizată și negrupată”, „fără asocierea locurilor și fără indicarea unei ordini de prioritate”; prosumatorul „nu stabilește care loc va fi sursă și care loc va fi beneficiar” (art. 4 din anexa nr. 4). În plus, art. 6 alin. (8) din anexa nr. 4 precizează expres că valorile disponibile „nu se alocă cu prioritate facturilor aferente locului-sursă la care au fost generate”. Cu alte cuvinte, surplusul produs la locuința prosumatorului poate fi alocat, conform unui algoritm rigid (valoare disponibilă descrescătoare, apoi POD crescător), către factura unui alt loc de consum, în timp ce factura proprie a locului producător poate rămâne parțial neachitată dacă alt loc are prioritate algoritmică mai mare. Deși simplifică operarea sistemului pentru furnizor, absența oricărei opțiuni de personalizare minimă (de exemplu, „prioritizează întâi propriul loc de producere”) elimină complet autonomia contractuală a prosumatorului cu privire la o decizie care îi privește exclusiv propriile venituri. 10. Suportarea neclară a costurilor de conformare tehnică Art. 5 alin. (3) din Ordin și art. 5 alin. (3) din metodologie prevăd că „costurile grupurilor de măsurare și termenele de montare se stabilesc și se suportă potrivit legislației și reglementărilor ANRE privind racordarea și măsurarea energiei electrice” — o trimitere generică, fără nicio clarificare, în cuprinsul Proiectului, asupra faptului că eventualele costuri de upgrade al contoarelor sau al sistemelor de măsurare determinate exclusiv de noile cerințe legale (de exemplu, determinarea distinctă cerută la art. 5 alin. (2) din metodologie) nu ar trebui suportate de prosumator, întrucât schimbarea este impusă de stat, nu solicitată de acesta. Recomandăm o clarificare expresă în acest sens (a se vedea Propunerea 10). 11. Lacună majoră: absența recunoașterii tarifare a autoconsumului local la nivelul rețelei de joasă tensiune Proiectul reglementează exclusiv alocarea valorică între locurile aceluiași prosumator (mecanismul „multi-loc”), dar nu abordează deloc o problemă distinctă și, în opinia noastră, la fel de importantă:		
--	--	--

tratamentul tarifar al energiei produse de un prosumator și consumate, în același interval de timp, de alți consumatori racordați la aceeași rețea de joasă tensiune (0,4 kV / 230-400 V), în aval de același post de transformare MT/JT. <i>Propunem un nou mecanism de recunoaștere a autoconsumului local la nivel de rețea de joasă tensiune</i> Propunere de completare a cadrului de reglementare ANRE (Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție, Codul de măsurare a energiei electrice și, corelat, prezenta metodologie de facturare/decontare) Problemă identificată: Proiectul supus consultării nu conține niciun mecanism prin care operatorul de distribuție să monitorizeze, la nivelul fiecărei rețele de joasă tensiune aflate în aval de un post de transformare, cantitatea de energie produsă de prosumatorii racordați la acel post și consumată local de ceilalți consumatori racordați la același post, în același interval de timp. În lipsa acestei monitorizări, întreaga cantitate de energie electrică este facturată consumatorilor finali cu aplicarea integrală a tarifului de transport (TL), a tarifului de servicii de sistem și a componentelor de distribuție MT și IT, deși o parte semnificativă din energie nu utilizează niciodată aceste niveluri de rețea, ceea ce constituie o alocare de costuri nerefectivă a modului real de utilizare a infrastructurii, contrară principiului transparenței și corectitudinii tarifar consacrat la art. 2 lit. e) din Legea nr. 123/2012. Propunere de modificare/completare: Propunem ca ANRE să inițieze, corelat cu prezentul Proiect, o completare a reglementărilor sale astfel: (1) operatorul de distribuție să fie obligat să determine, lunar, pentru fiecare post de transformare MT/JT, cantitatea de energie electrică „autoconsumată local” — egală cu minimul dintre suma energiei injectate de toți prosumatorii racordați la acel post și suma energiei consumate de toți consumatorii finali racordați la același post, în aceeași perioadă de facturare; (2) această cantitate „autoconsumată local” să fie exceptată de la aplicarea tarifului de transport (TL), a tarifului pentru servicii de sistem și a componentelor de distribuție aferente nivelurilor de medie și înaltă tensiune (TD_MT și TD_IT), rămânând supusă exclusiv componentei de distribuție joasă tensiune (TD_JT), care reflectă corect infrastructura efectiv utilizată; (3) furnizorul să evidențieze distinct, în factura fiecărui consumator final racordat la joasă tensiune, proporția din energia consumată calificată drept „autoconsumată local” și proporția supusă tarifelor complete de transport și distribuție superioară, pe baza datelor comunicate lunar de operatorul de distribuție; (4) diferența de venituri rezultată din această exceptare să fie tratată, în cadrul metodologiei de stabilire a tarifelor de transport și de distribuție, ca ajustare a veniturilor reglementate ale Transelectrica și,		
--	--	--

respectiv, ale operatorilor de distribuție, fără a afecta echilibrul financiar al acestora, similar mecanismului deja existent pentru alte ajustări tarifare anuale. <i>În concluzie, pentru forma minimală, prudentă, propusă mai sus — respectiv recunoașterea agregată, la nivelul rețelei de joasă tensiune, a energiei autoconsumate local, cu efect asupra structurii tarifelor de transport și distribuție — considerăm că un regulament ANRE (modificarea metodologiilor de tarife și a Codului de măsurare) este suficient și poate fi inițiat imediat, fără a necesita o intervenție legislativă prealabilă.</i> ✓ Analiza conflictelor legislative potențiale 1. Conflicte potențiale cu Legea nr. 160/2026 și cu Legea nr. 123/2012 Un act de reglementare secundară (ordinul și metodologia anexă) nu poate restrânge sau condiționa suplimentar drepturi acordate expres printr-o lege, sub sancțiunea exces de putere / depășirea limitelor delegării legislative (principiu constant în jurisprudența de contencios administrativ). Identificăm două zone de risc: • Restrângerea, prin definiția „furnizorului comun” de la art. 3 pct. 20 din metodologie, a dreptului conferit prosumatorului persoană fizică prin art. 73¹ alin. (3¹) lit. b) din Legea nr. 123/2012 (astfel cum a fost modificată prin Legea nr. 160/2026) de a folosi surplusul de energie pentru achitarea gazelor naturale „la același furnizor” de mai sus. Recomandăm ANRE să clarifice, în cadrul consultării, dacă legea permite extinderea la grupurile de furnizori afiliați sau dacă restricția este voită și, în acest ultim caz, să indice temeiul juridic exact. • Introducerea unei perioade minime de 12 luni pentru opțiunea de destinație (art. 3 pct. 32 și art. 15 alin. (2) din metodologie), fără ca textul Proiectului să indice o normă de trimitere expresă din lege pentru această durată. <i>De asemenea, semnalăm necesitatea verificării exprese a compatibilității dintre plafonul de 900 kW la care fac referire unele materiale de sinteză privind Legea nr. 160/2026 (extinderea exceptării de la costul dezechilibrelor) și textul art. 8 alin. (2) din metodologie, care face trimitere generică la „prosumatorii prevăzuți la art. 21 alin. (3) din Legea nr. 123/2012”, fără a relua explicit pragul de putere, ceea ce ar putea genera interpretări divergente între furnizori.</i> 2. Conflicte potențiale cu Codul fiscal (Legea nr. 227/2015) Emiterea facturii de către furnizor în numele și în contul prosumatorului (autofacturare) este reglementată de art. 319 alin. (18) din Codul fiscal, care condiționează această practică de existența unui „acord prealabil” între părți. Principiile generale de drept fiscal și civil presupun, în absența unei prevederi legale exprese contrare, posibilitatea rezilierii unui asemenea acord pentru viitor, cu un preaviz rezonabil, mai ales atunci când vizează exercitarea unei obligații fiscale proprii (emiterea facturii) care este, prin natura ei, atributul emitentului energiei — prosumatorul. Clauza de nerevocare unilaterală din Anexa C la anexa nr. 2 la metodologie (a se vedea secțiunea 3.1) ar putea, prin urmare, excede cadrul de		
---	--	--

„acord prealabil” voluntar avut în vedere de Codul fiscal, mai ales în lipsa unei prevederi legale exprese care să impună caracterul irevocabil al acestui acord. 3. Conflicte potențiale cu legislația privind protecția consumatorilor Legea nr. 193/2000 privind clauzele abuzive din contractele încheiate între profesioniști și consumatori (transpunând Directiva 93/13/CEE) interzice clauzele care creează, în contradicție cu cerința de bună-credință, un dezechilibru semnificativ între drepturile și obligațiile părților, în detrimentul consumatorului. Pentru prosumatorii persoane fizice care nu acționează în scop profesional, se pot ridica următoarele probleme, care recomandăm a fi analizate de ANRE împreună cu Autoritatea Națională pentru Protecția Consumatorilor: • Clauza de nerevocare unilaterală a acordului de autofacturare (Anexa C, anexa nr. 2, art. 6) — un consumator nu poate, practic, opri unilateral o practică de facturare aplicată în numele său, chiar dacă identifică erori repetate. • Termenul de doar 2 zile lucrătoare pentru formularea de obiecții la o autofaktură (Anexa C, art. 3 alin. (2)), insuficient pentru exercitarea efectivă a dreptului de a contesta, mai ales pentru persoane fizice fără pregătire de specialitate. • Caracterul standardizat, „de adeziune”, al contractelor-cadru și al actului adițional-cadru, față de care prosumatorul persoană fizică nu are, în fapt, nicio putere reală de negociere a clauzelor individuale — aspect care impune un control de conformitate special de transparență și echitate din partea autorității de reglementare, în calitate de autor al modelului contractual impus pieței. 4. Conflicte potențiale cu regulile concurențiale și principiul nediscriminării Legea concurenței nr. 21/1996 și principiul separării activităților consacrat de Legea nr. 123/2012 impun ca operatorii de distribuție (OD) să trateze nediscriminatoriu toți furnizorii de energie electrică, indiferent dacă aceștia sunt sau nu afiliați aceluiași grup integrat vertical. Proiectul nu conține prevederi exprese care să interzică OD-urilor sau furnizorilor integrați (electricitate și gaze în cadrul aceluiași grup, dar entități juridice distincte) să acorde un tratament preferențial propriilor entități afiliate în procesarea certificărilor, validărilor sau transmiterii datelor. În plus, definiția restrictivă a „furnizorului comun” produce, indirect, un efect potențial discriminatoriu: consumatorii ale căror furnizori de electricitate și gaze sunt organizați ca entități juridice distincte în cadrul aceluiași grup (situație frecventă în piața românească) sunt excluși de la un beneficiu de care ar beneficia consumatorii unui furnizor organizat monolitic, sub un singur CUI, deși din perspectiva ofertei comerciale cei doi sunt adesea indistincți pentru client. 5. Comparatie cu regimul actual — Ordinul ANRE nr. 15/2022 și protecția scadenței de 24 de luni la schimbarea furnizorului Ordinul nr. 15/2022, aplicabil în continuare contractelor încheiate până la 31 decembrie 2026 (potrivit art. 11 alin. (4) din Proiect), nu conținea mecanismul multi-loc și permitea reportarea excedentului de energie electrică (kWh) pentru o perioadă de până la 24 de luni. Proiectul elimină reportarea în kWh,		
--	--	--

trecând la o decontare valorică lunară obligatorie, dar protejează expres, cel puțin la nivel de principiu, soldurile deja acumulate sub vechiul regim. Astfel, art. 7 alin. (6) din Ordin prevede că facturile emise sub regimul anterior „își păstrează documentul de origine și scadența inițială, inclusiv scadența de 24 de luni, după caz”, iar art. 16 alin. (4) din metodologie (capitolul dedicat schimbării furnizorului) adaugă, în mod util, că aceste facturi neajunse la scadență la data schimbării furnizorului „își păstrează scadența originală și se plătesc de furnizorul emitent la acea dată; acestea nu sunt incluse anticipat în factura cu decontul final”. Confirmăm, așadar, că proiectul prevede deja, la nivel normativ, exact protecția pe care o considerăm necesară: facturile de injecție neajunse la maturitate NU se decontează/lichidează imediat la schimbarea furnizorului, ci rămân la furnizorul emitent (fostul furnizor) până la scadența inițială, inclusiv cea de 24 de luni, acolo unde este cazul. Precizăm expres că această soluție nu este contrară Legii nr. 160/2026, ci reprezintă o aplicare corectă a principiului neretroactivității (tempus regit actum), consacrat, de altfel, în mod repetat în cuprinsul Proiectului (art. 2 alin. (4) din metodologie, art. 16 alin. (1) și (3), art. 20 alin. (2)): legea elimină reportarea de 24 de luni doar pentru raporturile juridice viitoare, fără a afecta retroactiv soldurile deja constituite sub regimul anterior. Rămâne, totuși, o lacună operațională semnificativă: obligația de plată la scadența inițială cade exclusiv în sarcina fostului furnizor, față de care prosumatorul nu mai are nicio pârghie contractuală activă, iar Proiectul nu prevede niciun mecanism de raportare, garantare sau monitorizare a acestor obligații restante față de foști clienți. 6. Conflicte potențiale cu dreptul Uniunii Europene Directiva (UE) 2018/2001 (RED II), art. 21, impune statelor membre să asigure autoconsumatorilor de energie regenerabilă dreptul de a primi pentru electricitatea excedentară injectată în rețea o remunerație care reflectă valoarea de piață a acesteia și care poate lua în calcul valoarea pe termen lung pentru rețea, mediu și sistem, precum și dreptul de a nu fi supuși unor taxe discriminatorii sau disproporționate. Excluderea sistematică, din prețul de decontare aplicabil compensării cantitative (art. 13 alin. (4) din metodologie), a costului dezechilibrelor, tarifelor de rețea și sistem, certificatelor verzi și a contribuției CfD reflectă o abordare de tip „net-metering simplificat” la nivelul prețului contractual de furnizare (mai mare decât prețul PZU pur), aspect în general favorabil prosumatorului mic — însă, pentru mecanismul de regularizare financiară (200-400 kW) și, după 2030, pentru toți prosumatorii ≤200 kW, remunerarea exclusiv la prețul PZU (art. 9 din anexa nr. 1 la metodologie și art. 18 din metodologie) ridică întrebarea dacă această valoare reflectă efectiv „valoarea de piață” cerută de directivă, în condițiile volatilității ridicate și ale fenomenului de compresie a prețurilor solare la prânz, fără niciun mecanism de atenuare. Regulamentul (UE) 2019/943 privind piața internă de energie electrică consacră principiile liberei formări a prețurilor, transparenței și accesului nediscriminatoriu la piață pentru toți participanții, inclusiv consumatorii activi. Publicarea lunară a PMP PZU de către OPCOM (art. 2 din Ordin) răspunde cerinței de transparență, însă absența unui mecanism de tip „preț-plafon” sau de mediere pentru prosumatorii		
---	--	--

rezidențiali rămâne o zonă de atenție din perspectiva echilibrului cerut de regulament între formarea liberă a prețurilor și protecția consumatorilor vulnerabili. Directiva (UE) 2019/944 privind piața internă de energie electrică recunoaște consumatorilor activi/prosumatorilor dreptul de a schimba furnizorul fără costuri și fără pierderea drepturilor dobândite, precum și dreptul la contracte transparente și echitabile. Proiectul respectă, în linii mari, dreptul de schimbare a furnizorului fără taxe (art. 13 lit. f) din contractele-cadru), însă clauza de nerevocare din Anexa C (secțiunea 3.1) și absența unei opțiuni de personalizare a ordinii de alocare (secțiunea 3.9) sunt susceptibile de a intra în tensiune cu principiul general al autonomiei contractuale a consumatorului activ consacrat de această directivă. <i>Regulamentul (UE) 2016/679 (GDPR) este, în general, respectat corect în text (art. 23 din contractele-cadru, art. 19 din metodologie), inclusiv prin trimiterea la prelucrarea datelor exclusiv pentru scopurile declarate; nu au fost identificate neconformități notabile pe acest palier.</i> 7. Aspecte de constituționalitate — neretroactivitate și drepturi câștigate Legea nr. 160/2026 a fost validată de Curtea Constituțională la 29 aprilie 2026, care a respins sesizarea de neconstituționalitate formulată de Președintele României. Proiectul prevede aplicarea de drept a noilor mecanisme și contractelor aflate în derulare (art. 3 alin. (3) din Ordin, art. 7 alin. (1) din Ordin) și conține numeroase clauze de protecție a creanțelor și scadențelor născute anterior (de exemplu, art. 7 alin. (6) din Ordin, art. 15 alin. (1)-(3) din anexa nr. 4). Recomandăm totuși ca ANRE să confirme expres, în nota de fundamentare, că aceste clauze de protecție acoperă integral toate situațiile tranzitorii posibile (inclusiv cazul schimbării furnizorului chiar în perioada de tranziție 2026-2027), pentru a preveni orice risc de aplicare cu efect retroactiv veritabil asupra unor drepturi patrimoniale deja constituite sub imperiul Ordinului nr. 15/2022. 5. Propuneri concrete pentru consultarea publică ANRE <u>Propunerea 1 — vizează: Anexa nr. 2 la metodologie, Anexa C, art. 6</u> Problemă identificată: Acordul de autofacturare pentru mecanismul de compensare cantitativă nu poate fi revocat unilateral de prosumator, spre deosebire de regimul simetric și mai echitabil prevăzut pentru regularizarea financiară (anexa nr. 1, Anexa C, art. 6), care permite denunțarea de către oricare parte cu preaviz de 30 de zile. Propunere de modificare/completare: Alinierea art. 6 din Anexa C la anexa nr. 2 la textul art. 6 din Anexa C la anexa nr. 1, astfel: „Acordul se aplică pe durata stabilită de părți, atât timp cât prosumatorul are obligația legală de a emite factură. Oricare dintre părți poate denunța acordul cu un preaviz de 30 de zile, denunțarea neafectând facturile deja emise.” Dacă ANRE consideră că legea impune caracterul irevocabil pentru acest mecanism, solicităm indicarea expresă a temeiului legal în nota de fundamentare. <u>Propunerea 2 — vizează: Metodologie, art. 3 pct. 20 (definiția „furnizor comun”)</u>		
---	--	--

Problemă identificată: Definiția exclude expres societățile afiliate, limitând sever aplicarea practică a dreptului prosumatorului persoană fizică de a plăti facturile de gaze naturale din surplusul de energie electrică, drept acordat de art. 73 alin. (3) lit. b) din Legea nr. 123/2012. Propunere de modificare/completare: Extinderea definiției astfel: „furnizor comun — aceeași persoană juridică sau o societate afiliată acesteia în sensul Legii societăților nr. 31/1990, care operează sub aceeași marcă comercială și facturare unificată către client, cu condiția existenței unui acord de prelucrare a datelor între entitățile afiliate care să permită identificarea automată a locurilor eligibile.” <u>Propunerea 3 — vizează: Metodologie, art. 3 pct. 32 și art. 15 alin. (2)</u> Problemă identificată: Perioada minimă de 12 luni pentru opțiunea de destinație (energie/gaze) nu are un temei legal explicit indicat în Proiect și limitează libertatea prosumatorului de a-și adapta opțiunea. Propunere de modificare/completare: Fie eliminarea perioadei minime și înlocuirea cu un termen de preaviz de 30 de zile pentru schimbarea opțiunii, fie, dacă se menține perioada minimă, reducerea acesteia la 6 luni și introducerea unei excepții pentru motive temeinice (schimbarea reședinței, dificultăți financiare dovedite, încetarea unuia dintre cele două contracte de furnizare). <u>Propunerea 4 — vizează: Anexa C (ambele contracte-cadru), art. 3 alin. (2)</u> Problemă identificată: Termenul de 2 zile lucrătoare pentru formularea de obiecții la o autofaktură este disproporționat de scurt față de termenele de 5 zile lucrătoare de care beneficiază furnizorul pentru operațiuni comparabile. Propunere de modificare/completare: Majorarea termenului de formulare a obiecțiilor motivate la minimum 5 zile lucrătoare de la punerea facturii la dispoziție, cu obligația furnizorului de a notifica activ prosumatorul (nu doar prin publicare pasivă în contul de client) la fiecare emitere de autofaktură. <u>Propunerea 5 — vizează: Ordin, art. 9 alin. (4)</u> Problemă identificată: Lipsa unui termen maxim și a unor sancțiuni explicite pentru furnizorii care aplică proceduri proprii neconforme constatate de ANRE. Propunere de modificare/completare: Introducerea unui termen maxim de remediere (propunem 30 de zile calendaristice, prelungibil o singură dată, motivat, cu încă 30 de zile) și a unei trimiteri exprese la regimul sancționator din OUG nr. 33/2007 aplicabil în caz de nerespectare a termenului stabilit de ANRE. <u>Propunerea 6 — vizează: Metodologie, art. 21 alin. (4) și Anexa nr. 4, art. 2</u> Problemă identificată: Codul-sursă și arhitectura tehnică rămân complet confidențiale, iar verificarea corectitudinii algoritmului de alocare este posibilă doar de către ANRE, la cerere, nu direct de către prosumator. Propunere de modificare/completare: Introducerea obligației furnizorului de a pune la dispoziția prosumatorului, la cerere, un extras de audit („jurnal de calcul”) care să permită acestuia să reconstituie manual, pas cu pas, rezultatul algoritmului pentru propriul ciclu de alocare, fără a dezvălui codul-sursă sau elemente de securitate informatică.		
---	--	--

<u>Propunerea 7 — vizează: Ordin, art. 6 și Metodologie, art. 17</u> Problemă identificată: Regimul preferențial care permite autorităților și instituțiilor publice să opteze pentru mecanismul dorit indiferent de puterea instalată nu este disponibil prosumatorilor privați aflați în situații comparabile (de exemplu, comunități de energie sau IMM-uri cu capacități peste 400 kW). Propunere de modificare/completare: Extinderea, în limitele permise de Legea nr. 160/2026, a posibilității de opțiune similară (cu menținerea integrală a obligațiilor tehnice și de echilibrare proporționale puterii instalate) și pentru comunitățile de energie din surse regenerabile și pentru IMM-urile cu capacități ce depășesc marginal pragurile de putere, evitând un tratament diferențiat nejustificat între stat și mediul privat. <u>Propunerea 8 — vizează: Metodologie, Cap. VII, art. 18</u> Problemă identificată: Trecerea automată, de la 1 ianuarie 2031, la vânzarea la PMP PZU pentru instalațiile ≤200 kW transferă integral riscul de volatilitate a prețului spot către prosumatorii rezidențiali, fără niciun mecanism de atenuare. Propunere de modificare/completare: Introducerea, pentru perioada de tranziție 2031-2033, a unui mecanism de preț de referință calculat ca medie mobilă pe 12 luni a PMP PZU, sau a unui prag minim de preț (floor), pentru a proteja prosumatorii rezidențiali de șocuri bruște de venit generate de volatilitatea pieței spot. <u>Propunerea 9 — vizează: Metodologie, art. 4 alin. (3) și Anexa nr. 4, art. 6 alin. (8)</u> Problemă identificată: Prosumatorul nu poate stabili nicio prioritate proprie de alocare între locurile sale, iar surplusul unui loc poate fi utilizat pentru facturile altui loc înaintea propriei facturi a locului producător. Propunere de modificare/completare: Introducerea unei opțiuni facultative în formularul din anexa B/anexa nr. 3, prin care prosumatorul poate bifa „prioritizează stingerea facturii proprii a locului-sursă înaintea alocării către alte locuri”, aplicabilă doar dacă prosumatorul o solicită expres, fără a afecta simplitatea implicită a algoritmului pentru cei care nu exercită această opțiune. <u>Propunerea 10 — vizează: Ordin, art. 5 alin. (3) și Metodologie, art. 5 alin. (3)</u> Problemă identificată: Nu este clarificat cine suportă costul eventualelor upgrade-uri ale grupurilor de măsurare determinate exclusiv de noile cerințe legale introduse prin Legea nr. 160/2026. Propunere de modificare/completare: Introducerea unei precizări exprese potrivit căreia costurile de înlocuire sau adaptare a grupurilor de măsurare generate exclusiv de intrarea în vigoare a Legii nr. 160/2026 și a prezentei metodologii (fără a fi solicitate de prosumator din alte motive) sunt suportate de operatorul de distribuție, recuperabile prin tarif reglementat, nu direct de la prosumator. <u>Propunerea 11 — vizează: Metodologie, art. 8 alin. (2) coroborat cu art. 21 alin. (3) din Legea nr. 123/2012</u>		
---	--	--

	Problemă identificată: Trimiterea generică la „prosumatorii prevăzuți la art. 21 alin. (3) din Legea nr. 123/2012” fără reluarea explicită a pragului de putere aplicabil poate genera interpretări divergente între furnizori cu privire la exceptarea de la costul dezechilibrelor. Propunere de modificare/completare: Reluarea explicită, în corpul art. 8 alin. (2) din metodologie, a pragului de putere instalată la care se aplică exceptarea de la facturarea dezechilibrelor, pentru eliminarea oricărei ambiguități de aplicare unitară. Propunerea 12 — vizează: Ordin, art. 11 alin. (4) și Metodologie, art. 16 alin. (4); Ordin, art. 7 alin. (6) Problemă identificată: Art. 16 alin. (4) din metodologie prevede corect, în principiu, că facturile/documentele aferente regimului anterior neajunse la scadență la data schimbării furnizorului — inclusiv cele cu scadența de 24 de luni moștenită din Ordinul nr. 15/2022, conform art. 7 alin. (6) din Ordin — își păstrează scadența originală și „nu sunt incluse anticipat în factura cu decontul final”, fiind plătite de furnizorul emitent la scadența inițială. Prevederea este corectă și protectoare pentru prosumator, însă rămân două lacune: (i) obligația de plată la scadența inițială (până la 24 de luni de la schimbarea furnizorului) rămâne în sarcina fostului furnizor, cu care prosumatorul nu mai are nicio relație contractuală activă și asupra căruia nu mai poate exercita nicio pârghie comercială (schimbarea furnizorului fiind adesea determinată chiar de nemulțumiri legate de acesta); (ii) Proiectul nu prevede niciun mecanism de garantare, raportare sau monitorizare a acestor obligații restante față de foști clienți, expunând prosumatorul la riscul de insolvență, retragere a licenței sau simplă neglijență administrativă a fostului furnizor, fără nicio cale de recuperare practică indicată în text. Propunere de modificare/completare: Completarea art. 16 din metodologie cu următoarele garanții: (a) obligarea furnizorului al cărui contract încetează să transmită, concomitent cu informarea OD prevăzută la art. 4 alin. (4) din Ordin, o listă către ANRE cu toate soldurile/facturile de injecție rămase scadente ulterior schimbării furnizorului, cu sumele și scadențele exacte, listă care să fie disponibilă și prosumatorului; (b) introducerea unui drept al prosumatorului de a solicita, cu acordul ambilor furnizori, cesionarea către noul furnizor a creanței neajunse la scadență, cu novarea corespunzătoare a scadenței (opțiune, nu obligație, pentru a nu afecta pe cei care preferă menținerea regimului actual); (c) în cazul retragerii licenței sau intrării în insolvență a fostului furnizor înaintea scadenței, obligațiile restante față de prosumator să fie incluse expres în categoria creanțelor care se acoperă din garanțiile financiare constituite de furnizor potrivit reglementărilor ANRE privind acordarea licențelor, cu prioritate similară creanțelor salariale sau altor creanțe protejate; (d) includerea în nota de fundamentare a cel puțin două exemple numerice complete care să demonstreze, pas cu pas, că niciun sold din perioada de reportare de 24 de luni nu se pierde la		
--	--	--	--

	tranziție, inclusiv în ipoteza schimbării furnizorului între 1 ianuarie 2027 și data validării noilor contracte. Precizăm, pentru claritate, că acest mecanism de protecție a scadenței inițiale nu este contrar Legii nr. 160/2026, ci reprezintă o aplicare corectă a principiului neretroactivității legii civile (tempus regit actum) — legea elimină reportarea de 24 de luni doar pentru viitor, fără a afecta soldurile deja constituite sub regimul anterior. 6. Concluzii Proiectul reprezintă un efort de reglementare consistent și, în ansamblu, aduce clarificări utile față de vidul de reglementare existent pentru mecanismul multi-loc introdus prin Legea nr. 160/2026. Majoritatea prevederilor conțin protecții solide pentru prosumator (interdicția reținerii sumelor pentru obligații viitoare, interdicția condiționării schimbării furnizorului, obligația de stornare a penalităților generate de erori ale furnizorului). Cu toate acestea, analiza de mai sus identifică un set de zone punctuale — în special asimetria dintre anexele nr. 1 și nr. 2 privind revocarea acordului de autofacturare, definiția restrictivă a „furnizorului comun”, termenele scurte pentru exercitarea drepturilor prosumatorului și absența unor sancțiuni efective pentru neconformitate — care merită corectate înainte de forma finală a ordinului, pentru a asigura un echilibru real între drepturile prosumatorului și cerințele operaționale ale furnizorilor.											
276.	I. Documentele vizate și convenții de referință Prezentele observații privesc ambele proiecte de ordin publicate de ANRE în consultare publică. Pentru identificarea neechivocă a fiecărei propuneri, folosesc în continuare următoarele abrevieri: <table><tr><th>Abreviere</th><th>Titlul complet al proiectului</th><th>Structura la care mă refer</th></tr><tr><td>Proiect_CD</td><td>Proiect de Ordin privind stabilirea unor măsuri tranzitorii pentru aplicarea mecanismului de compensare cantitativă în cazul contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice aflate în derulare și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026</td><td>(a) corpul ordinului, art. 1– (b) ANEXĂ — „INFORMA privind aplicarea mecanism de compensare cantitativă”</td></tr><tr><td>Proiect_CC</td><td>Proiect de Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind regulile de comercializare, facturare, decontare și alocare valorică multi-loc aplicabile prosumatorilor</td><td>(a) corpul ordinului, art. 1– (b) ANEXĂ — Metodologia, 1–21; (c) anexele nr. 1–4 metodologie</td></tr></table> Fiecare propunere de la secțiunea IV indică, în antet, proiectul (Proiect_CD sau Proiect_CC), partea structurală a acestuia (corpul ordinului, anexa, metodologia sau anexa la metodologia) și articolul, alineatul și litera vizate. Am procedat astfel deoarece cele două proiecte au sisteme de numerotare proprii și, în mai multe cazuri, articole cu același număr și obiect diferit. II. Obiectul observațiilor	Abreviere	Titlul complet al proiectului	Structura la care mă refer	Proiect_CD	Proiect de Ordin privind stabilirea unor măsuri tranzitorii pentru aplicarea mecanismului de compensare cantitativă în cazul contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice aflate în derulare și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026	(a) corpul ordinului, art. 1– (b) ANEXĂ — „INFORMA privind aplicarea mecanism de compensare cantitativă”	Proiect_CC	Proiect de Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind regulile de comercializare, facturare, decontare și alocare valorică multi-loc aplicabile prosumatorilor	(a) corpul ordinului, art. 1– (b) ANEXĂ — Metodologia, 1–21; (c) anexele nr. 1–4 metodologie	PETROV STEFAN- MARIAN	SE ACCEPTĂ PARȚIAL. Se acceptă asigurarea transparenței soldurilor aferente energiei electrice livrate până la data de 25 iulie 2026 inclusiv, prin comunicarea către prosumator a unui desfășurător individualizat al cantităților, valorilor și scadențelor aferente acestor drepturi, așa cum este prevăzut în ordinul tranzitoriu. Prezentul proiect se corelează cu această soluție prin regulile aplicabile contractelor în derulare. Se menține regimul juridic aplicabil la data livrării, inclusiv în ceea ce privește utilizarea cantităților reportate, determinarea valorii și a scadenței, precum și regularizarea la
Abreviere	Titlul complet al proiectului	Structura la care mă refer										
Proiect_CD	Proiect de Ordin privind stabilirea unor măsuri tranzitorii pentru aplicarea mecanismului de compensare cantitativă în cazul contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice aflate în derulare și celor încheiate până la data de 31 decembrie 2026	(a) corpul ordinului, art. 1– (b) ANEXĂ — „INFORMA privind aplicarea mecanism de compensare cantitativă”										
Proiect_CC	Proiect de Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind regulile de comercializare, facturare, decontare și alocare valorică multi-loc aplicabile prosumatorilor	(a) corpul ordinului, art. 1– (b) ANEXĂ — Metodologia, 1–21; (c) anexele nr. 1–4 metodologie										

Prezentele observații au un singur obiect: stabilirea, prin normele de aplicare, a unui termen ferm și rezonabil de plată a sumelor deja datorate prosumatorilor pentru energia electrică livrată în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv. În forma supusă consultării: ● Proiect_CD, corpul ordinului, art. 1 alin. (5) lit. d) exclude expres din domeniul de reglementare „utilizarea, plata sau lichidarea cantităților reportate și a sumelor aferente energiei electrice livrate în rețea până la data de 25 iulie 2026 inclusiv”; ● Proiect_CD, corpul ordinului, art. 9 alin. (2) menține „scadența corespunzătoare” stabilită sub regimul anterior; ● Proiect_CC, corpul ordinului, art. 7 alin. (6) consacră expres păstrarea „scadenței inițiale, inclusiv scadența de 24 de luni, după caz”. Rezultatul este că, deși Legea nr. 160/2026 a înlăturat mecanismul reportului și termenul de 24 de luni, efectele acestui termen se vor prelungi asupra sumelor deja acumulate până în cursul anului 2028 — aproximativ doi ani după intrarea în vigoare a legii care l-a desființat. Solicit completarea Proiect_CD cu un articol care să prevadă plata integrală a acestor sume până la data de 31 decembrie 2026, cu variantele subsidiare prezentate la secțiunea V. III. Motivarea propunerii III.1. Mecanismul actual reprezintă o creditare fără dobândă a furnizorului, pentru fiecare lună de exces livrat Sub regimul anterior, cele două fluxuri financiare dintre furnizor și prosumator au termene profund asimetrice: ● energia electrică consumată din rețea se facturează periodic și se achită de prosumator la termenul de plată stabilit prin contractul de furnizare — un termen de ordinul zilelor sau săptămânilor, care diferă de la un furnizor la altul (în cazul contractului propriu, 45 de zile calendaristice); ● energia electrică livrată în rețea în exces se facturează, dar devine exigibilă abia la împlinirea termenului de 24 de luni. Indiferent de termenul concret practicat de fiecare furnizor, raportul dintre cele două este de ordinul zecilor de ori. Diferența nu are nicio justificare tehnică sau economică și produce un efect unic: pentru fiecare lună de exces livrat, furnizorul dispune gratuit, timp de doi ani, de o sumă care aparține prosumatorului. Este, în substanță, un împrumut fără dobândă acordat obligatoriu de partea mai slabă din raportul contractual către partea mai puternică. În cazul personal pe care îl semnalez, soldul acumulat și facturat, neachitat, este de aproximativ 7.000 lei, aferent unui sistem fotovoltaic de 15,6 kW putere instalată. La nivelul întregii categorii de prosumatori, sumele imobilizate astfel sunt considerabile, iar gratuitatea lor pentru furnizor este cu atât	încetarea contractului sau la schimbarea furnizorului. Încetarea constituirii unor noi reporturi în kWh pentru energia livrată începând cu data de 26 iulie 2026 nu determină modificarea scadențelor creanțelor născute sub regimul juridic anterior. Nu se acceptă stabilirea unei date unice pentru plata tuturor soldurilor istorice, plata eşalonată până la o dată determinată sau plata integrală la simpla cerere a prosumatorului, întrucât aceste soluții ar modifica scadențele creanțelor stabilite potrivit regimului juridic aplicabil la data livrării. De asemenea, nu se acceptă instituirea, prin prezenta reglementare, a unei dobânzi remuneratorii pentru perioada anterioară.
--	---

mai greu de justificat cu cât acesta percepe penalități de întârziere pentru fiecare zi de întârziere la plata facturii de consum. III.2. Termenul de 24 de luni nu era un termen de plată autonom, ci accesoriul unui mecanism pe care proiectul îl desființează Termenul de 24 de luni nu a fost negociat de părți ca termen de plată. El a fost consecința mecanismului de report în kWh reglementat de art. 12 din Metodologia aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare: cantitatea în exces se reporta pentru a fi restituită în natură, iar plata în bani intervenea doar rezidual, dacă restituirea nu se realiza în 24 de luni. Or, Proiect_CD, corpul ordinului, art. 6 alin. (1) lit. c) constată tocmai încetarea aplicabilității art. 12 alin. (1)–(5) din Metodologia aprobată prin Ordinul ANRE nr. 15/2022, „în ceea ce privește constituirea, facturarea, returnarea și lichidarea unui report în kWh”. În mod corelativ, art. 6 alin. (2) lit. b) din același proiect constată încetarea aplicabilității clauzelor art. 4 alin. (2), art. 6 alin. (2) și art. 7 alin. (2)–(6) din contractul-cadru prevăzut în anexa nr. 2 la metodologia menționată, „în ceea ce privește reportarea, returnarea și termenul de 24 de luni”. Mecanismul dispare, dar termenul care îi era accesoriu supraviețuiește pentru stocul acumulat — și supraviețuiește exclusiv în componenta favorabilă furnizorului. Prin Proiect_CD, art. 9 alin. (2) se prevede, corect, că drepturile prosumatorului aferente cantităților reportate „se valorifică exclusiv valoric”. Din momentul în care restituirea în natură nu mai este posibilă, cauza juridică a termenului de 24 de luni a încetat. Menținerea lui transformă un termen tehnic de compensare într-un simplu termen de amânare a plății, lipsit de temei. III.3. ANRE dispune deja de instrumentul juridic necesar și l-a folosit în același proiect Nu se poate obiecta că modificarea ar afecta contracte aflate în derulare. Proiect_CD, corpul ordinului, art. 2 alin. (2) prevede încetarea de drept, începând cu 26 iulie 2026, a clauzelor incompatibile cu regulile noi, iar art. 2 alin. (3) precizează că aceasta „nu este condiționată de încheierea unui act adițional, de acceptarea unei oferte ori de exprimarea unei opțiuni de către prosumator”. Temeiul acestei intervenții este art. III din Legea nr. 160/2026, potrivit căruia compensarea cantitativă prevăzută la art. 3 pct. 23¹ din Legea nr. 123/2012 se aplică și contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice din surse regenerabile aflate în derulare la data intrării în vigoare a legii. Prin urmare, ANRE a stabilit deja că poate interveni asupra clauzelor contractelor în derulare atunci când acestea sunt incompatibile cu noul cadru legal. Aceeași tehnică de reglementare, aplicată consecvent, permite înlăturarea termenului de 24 de luni și pentru stocul de sume acumulat anterior. Diferența de tratament — intervenție de drept pentru viitor, abținere pentru trecut — nu este justificată în referatul de aprobare. III.4. Proiectul consacră principiul scadenței comune, dar îl aplică asimetric în timp Proiect_CD, corpul ordinului, art. 5 alin. (5) prevede că, pentru energia livrată în rețea și cea consumată din rețea începând cu 26 iulie 2026, documentele aferente aceleiași perioade de facturare au aceeași dată		
---	--	--

a scadenței. Este o soluție corectă, care recunoaște expres că simetria scadențelor este condiția realizării efective a compensării. Este însă contradictoriu ca acest principiu să fie afirmat pentru viitor și, simultan, refuzat pentru sumele deja facturate. Datele de măsurare sunt validate, documentele sunt emise, valorile sunt certe. Nu există niciun obstacol operațional care să împiedice plata. III.5. Măsura nu creează o cheltuială nouă pentru furnizori Sumele în discuție sunt deja facturate și înregistrate în contabilitatea furnizorilor ca datorii față de prosumatori. Stabilirea unui termen de plată nu generează o obligație nouă și nu modifică valoarea datoriei; devansează exclusiv un flux de trezorerie deja provizionat. Argumentul impactului financiar, dacă va fi invocat, nu poate prevala asupra dreptului de a fi plătit pentru un bun deja livrat și facturat, cu atât mai mult cu cât furnizorii au încasat de la prosumatori, în tot acest interval, contravaloarea consumului la termenele scurte prevăzute în contractele de furnizare. (...) V. Variante subsidiare În ipoteza în care termenul unic propus la art. 9¹ alin. (1) din Proiect_CD nu poate fi reținut, solicit adoptarea, în ordinea preferinței, a uneia dintre următoarele soluții, oricare dintre ele fiind preferabilă menținerii termenului de 24 de luni: Varianta A — plată eşalonată. Sumele se achită în tranșe lunare egale, prima tranșă în luna următoare intrării în vigoare a ordinului, cu plata integrală până la data de 30 iunie 2027. Varianta B — plată la cerere. Prosumatorul poate solicita oricând plata integrală a soldului, iar furnizorul are obligația de a o efectua în termen de 30 de zile calendaristice de la cerere, fără a putea invoca termenul de 24 de luni și fără a condiționa plata de vreo opțiune sau de semnarea vreunui act adițional. Varianta C — remunerarea perioadei de imobilizare. Dacă termenul de 24 de luni se menține, sumele afectate de acesta produc dobândă în favoarea prosumatorului, de la data emiterii documentului până la data plății efective, la nivelul dobânzii legale remuneratorii, astfel încât creditarea furnizorului să înceteze a mai fi gratuită. Indiferent de varianta reținută, solicit menținerea obligației de transmitere a desfășurătorului prevăzut la art. 9¹ alin. (3) propus, întrucât aceasta nu are impact financiar și este condiția minimă pentru ca prosumatorul să își poată verifica propria creanță. VI. Solicitare finală Vă solicit să analizați prezentele propuneri și să publicați, odată cu forma finală a celor două ordine, motivele pentru care observațiile privind termenul de plată a soldurilor anterioare au fost însușite sau respinse, potrivit Legii nr. 52/2003, republicată.		
---	--	--

277.	Consider că eliminarea compensării cantitative (kWh pe kWh) pe un ciclu complet de minimum 6-12 luni și înlocuirea ei cu transformarea lunară a surplusului în credit financiar reprezintă o barieră economică severă și o penalizare indirectă a investițiilor private în energie verde. Argumentele tehnice și economice ale prezentei sesizări: • Efectul de devalorizare: Transformarea lunară a kWh injectați în lei, în lunile de vară, fixează o valoare nominală scăzută în contul prosumatorului. În perioada de iarnă, când prețurile de achiziție din rețea cresc, acești bani acumulați nu mai pot acoperi aceeași cantitate de energie retrasă. • Aplicarea tarifelor la preț majorat: Prosumatorul este obligat să achiziționeze energia pe timp de iarnă la prețul integral al pieței din acel moment, suportând toate taxele, accizele și tarifele de rețea calculate la o bază de preț mult mai mare decât valoarea la care i-a fost recunoscut surplusul în vară. • Instabilitate și impredictibilitate: Acest mecanism transferă riscul de piață și riscul inflaționist de la furnizor direct la micul prosumator, anulând independența energetică pentru care s-au făcut investițiile. Solicitare: În temeiul atribuțiilor de reglementare pe care le dețineți, vă solicit să propuneți și să implementați modificări în normele metodologice și în legislația secundară, astfel încât pentru categoria prosumatorilor sub 27 kW să se introducă opțiunea sau obligația compensării cantitative pe o perioadă de 12 luni. Decontarea financiară lunară ar trebui înlocuită cu o regularizare financiară aplicată exclusiv la sfârșitul ciclului de stocare (de exemplu, anual sau bianual).	NACHIU ALEXANDRU	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează compensarea și facturarea lunară, fără reporturi noi în kWh. Legea definește compensarea cantitativă prin facturare lunară și raportare la perioada de facturare. Pragul de 27 kW nu creează o excepție anuală; o asemenea schimbare ar recrea mecanismul de report pentru viitor și ar depăși competența normei secundare.
278.	Clarificarea aplicării mecanismului de alocare multi-POD în sensul includerii tuturor locurilor de consum eligibile ale prosumatorului aflate în portofoliul aceluiași furnizor, iar nu a unui număr limitat de locuri selectate de acesta. În situația în care prosumatorul deține mai multe locuri de consum eligibile, mecanismul ar trebui să opereze asupra tuturor acestora, în condițiile și în ordinea stabilite prin metodologie. Limitarea alocării la un număr de locuri ales discreționar de prosumator poate conduce la menținerea unor obligații de plată la anumite locuri de consum, concomitent cu existența unor valori disponibile la locurile-sursă. În aceste condiții, la finalizarea procedurii de alocare, furnizorul ar putea fi nevoit să recurgă la mecanismele legale de compensare a creanțelor reciproce. Pentru evitarea unor operațiuni suplimentare și pentru asigurarea unei aplicări unitare și eficiente a mecanismului, apreciem necesară utilizarea tuturor locurilor de consum eligibile, cu respectarea ordinii de alocare prevăzute de metodologie.	Hidroelectrică SA	NU SE ACCEPTĂ Se păstrează selecția locurilor de către prosumator, facilitată prin precompletarea datelor certe deținute de furnizor. Legea conferă un drept de utilizare pentru locurile din portofoliu, nu impune includerea lor automată. Consimțământul și lista validată protejează destinația

			valorii și evită alocări bazate pe date neactualizate ori către locuri nedorite.
279.	Observatii cu caracter general -solicitam ca aplicarea Ordinelor sa nu fie retroactiva; -solicitam reanaliza prevederilor, coroborate din cele doua documente aflate in discutie, privind plata la scadenta a sumelor rezultate din energia in exces. Propunem restituirea sumei catre client la cererea expresa a acestuia; -consideram necesara clarificarea emiterii facturilor pana la intrarea in vigoare a Ordinelor (furnizorii primesc datele de masurare de la OD-i, pentru luna iulie le-a primit deja, insa nesplitate); -referitor la urmarirea sumelor in cazul optiunii multi-loc – Singurul document fiscal dintre client si furnizor este FACTURA-si solicitam, inclusiv pentru intelegerea mai bine din partea clientilor, ca sumele sa fie reflectate in acestea, pe masura emiterii. In facturi clientul trebuie sa vada de are de plata/ce are de primit. Astfel, prevederile privind “mentinerea sumei ramase” la “locul-sursa” , fara o trasabilitate in cadrul facturilor , face greu de inteles de catre client/de explicat de catre furnizor modul de alocare al sumelor si istoricul lor. -referitor la introducerea documentului nefiscal “decont de alocare” – propunem ELIMINARE, urmarirea in modul solicitat si in acest fel a alocarii sumelor este imposibila dpdv fiscal. Din punct de vedere contabil , furnizorul poate puna la dispozitie clientului, la cerere, fisa de sold-care contine date clare privind facturile si sumele, care este un document fiscal. -referitor la introducerea documentului Procedura proprie furnizori - propunem ELIMINARE,modalitatea de facturare pe care furnizorii trebuie sa o aplice este specificata in Ordinele ANRE; -consideram necesara clarificarea actiunilor necesar a fi facute de catre furnizor in cazul “indisponibilitatii temporare a datelor validate”; - consideram necesara reanaliza necesitatii transiterii Actului Aditonal (AA) catre prosumatori vizati si propunem intocmirea acestuia, numai dupa primirea cererii exprese a prosumatorului. Optiunea clientului de a nu solicita alocarea multi-loc este excesiva si nenesesara. Daca clientul nu restituie semnat AA nu va fi facturat si nu i se vor restitui sumele?	AFEER	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Au fost clarificate regulile aplicabile tranziției dintre cele două regimuri, inclusiv tratamentul energiei electrice livrate până la data de 25 iulie 2026 inclusiv și al energiei electrice livrate începând cu data de 26 iulie 2026, precum și situațiile de indisponibilitate temporară a datelor validate. Drepturile și scadențele aferente energiei electrice livrate până la data de 25 iulie 2026 inclusiv se păstrează potrivit regimului juridic aplicabil la data livrării, iar pentru energia electrică livrată începând cu data de 26 iulie 2026 nu se constituie reporturi noi în kWh. Se acceptă parțial observația privind transmiterea actului adițional-cadru. Furnizorul informează prosumatorii din portofoliu cu privire la opțiunea multi-loc și la opțiunea distinctă de plată programată, pune actul adițional-cadru la dispoziția acestora prin canalele de comunicare uzuale și îl transmite

			individual prosumatorului care îl solicită. Nesemnarea actului adițional nu afectează compensarea cantitativă și celelalte drepturi care se aplică de drept potrivit Legii nr. 160/2026. Nu se acceptă condiționarea plății valorilor datorate prosumatorului de formularea unei cereri și nici eliminarea decontului de alocare sau a procedurii proprii a furnizorului. Decontul de alocare este un document nefiscal, distinct de factură și de documentul de origine, și asigură evidențierea și trasabilitatea operațiunilor de alocare, rezervare și plată programată. Procedura proprie stabilește modalitățile operaționale de aplicare a regulilor obligatorii prevăzute de metodologie și de anexa nr. 4, fără a putea modifica drepturile, obligațiile, termenele sau scadențele stabilite prin acestea.
280.	Observații generale: Termenul de intrare în vigoare și de implementare Implementarea noilor prevederi aplicabile prosumatorilor presupune modificări simulate la nivelul tuturor proceselor și activităților de furnizare a energiei electrice, respectiv: contractare, facturare, contabilitate, plăți, compensare locală, alocare multi-loc, relația cu OD, conturile digitale, procedurile proprii și fluxurile de comunicare Având în vedere amploarea și complexitatea modificărilor necesare la nivelul sistemelor informatice și al proceselor operaționale, precum și numărul mare de prosumatori gestionați de furnizori, termenul de trei luni este insuficient pentru implementarea noilor mecanisme.	Premier Energy Furnizare SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se precizează că perioadele de facturare diferite nu împiedică alocarea; fiecare document intră în primul ciclu în care este emis și eligibil. Se mențin celelalte soluții consolidate privind tranziția, datele și documentele.

În lipsa unui termen adecvat pentru realizarea acestor modificări, furnizorii nu vor putea aplica în mod corespunzător noile prevederi. Prin urmare, propunem ca ordinul să intre în vigoare și să se aplice începând cu data de 1 iulie 2027. Facturarea până la intrarea în vigoare a ordinelor Considerăm necesară introducerea unor instrucțiuni clare și fără echivoc privind modul în care furnizorii trebuie să își îndeplinească obligațiile de facturare până la intrarea în vigoare a ordinelor. Furnizorii primesc datele de măsurare de la operatorii de distribuție (OD), iar datele aferente lunii iulie 2026 au fost deja transmise fără defalcarea cantităților între perioadele 1–25 iulie 2026 și 26–31 iulie 2026. În același timp, furnizorii au obligația de a emite lunar facturile pe baza datelor de măsurare primite de la OD. În aceste condiții, este necesar ca ordinele să precizeze în mod expres modul de facturare a cantităților pentru care datele de măsurare au fost sau vor fi transmise anterior intrării în vigoare a noilor reglementări. Evidențierea în factură a sumelor alocate în cadrul mecanismului multi-loc În relația dintre client și furnizor, factura este documentul fiscal în care trebuie reflectate sumele datorate de client, respectiv sumele pe care acesta le are de primit. Prin urmare, solicităm ca sumele alocate în cadrul mecanismului multi-loc, precum și soldul rămas la locul-sursă, să fie evidențiate în facturi pe măsura emiterii acestora. Mentținerea unei sume la locul-sursă fără asigurarea trasabilității acesteia în facturi face dificilă atât înțelegerea de către client a modului de alocare și a istoricului sumelor, cât și explicarea acestora de către furnizor.. Eliminarea procedurii proprii a furnizorului Propunem eliminarea obligației furnizorilor de a elabora o procedură proprie. Modalitatea de facturare pe care aceștia trebuie să o aplice trebuie să fie stabilită în mod clar, complet și unitar prin ordinele ANRE. Menținerea obligației de elaborare a unor proceduri proprii poate conduce la abordări diferite și la o aplicare neunitară a acelorași mecanisme. Autoritățile și instituțiile publice Este necesară clarificarea utilizării, în ceea ce privește beneficiile acordate autorităților și instituțiilor publice, a sintagmei „indiferent de puterea electrică instalată”. Această formulare nu reflectă textul Legii nr. 123/2012, astfel cum a fost modificată prin Legea nr. 160/2026, și extinde sfera de aplicare stabilită prin legislația primară. În aceste condiții, considerăm că prevederea depășește limitele competenței de reglementare a ANRE și constituie o adăugare la lege. Corelări necesare și delimitarea responsabilităților Considerăm necesară corelarea expresă a prevederilor celor două ordine referitoare la metodologie și la măsurile tranzitorii, precum și stabilirea obligației OD de a transmite furnizorilor toate datele necesare pentru delimitarea perioadelor de aplicare. Datele trebuie să acopere ambele sensuri ale fluxului de energie electrică și să includă atât corecțiile transmise ulterior, cât și cantitățile aferente diferențelor		Sincronizarea tuturor perioadelor nu este necesară pentru o alocare valorică și ar genera costuri și întâzieri. Clarificarea păstrează documentul de origine, scadența și rezultatul determinist. Nu sunt justificate amânarea până la 1 iulie 2027, eliminarea procedurii/decontului sau plata numai la cerere.
---	--	---

	dintre punctul de delimitare și punctul de măsurare. Totodată, solicităm definirea expresă a noțiunii de „penalizare”, precizarea efectelor financiare avute în vedere și stabilirea regulilor de repartizare a responsabilității pentru diferențele generate de OD, furnizor sau prosumator. Sintagma „fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile” este insuficient definită și nu permite identificarea efectelor financiare care trebuie înlăturate și nici a părții căreia îi revine responsabilitatea pentru diferențele constatate Perioadele de facturare aplicabile în cadrul mecanismului multi-loc Este necesară completarea Metodologiei astfel încât mecanismul de alocare să poată fi aplicat și în situațiile în care perioada de facturare aferentă facturii de referință nu coincide cu perioadele de facturare aferente locurilor de consum incluse în lista multi-loc. O astfel de situație poate apărea, de exemplu, în cazul facturării pe cicluri succesive („pe firul apei”) pentru gaze naturale sau al emiterii unei facturi de regularizare pentru energia electrică. Metodologia trebuie să permită alocarea sumelor și în aceste cazuri, fără a condiționa aplicarea mecanismului de existența unor perioade de facturare identice. Apreciem ca alocarea multi-loc trebuie să rămână exclusiv valorică și verificabilă: Stingerea locală a creanțelor reciproce trebuie să preceadă alocarea către alte locuri. De asemenea, alocarea între locuri trebuie să opereze numai asupra valorilor certe, individualizate în documente emise și să păstreze documentul de origine, scadența și trasabilitatea. Reguli excesiv de prescriptive privind ordinea surselor, ordinea facturilor, reprezentarea numerică, ciclurile suplimentare și reversările pot genera dezvoltări IT majore fără un beneficiu proporțional pentru prosumator. Metodologia ar trebui să permită soluții deterministe alternative dacă asigură același rezultat și tratament nediscriminatoriu. Pentru documentele emise în numele și în contul prosumatorului, documentele justificative și evidențierea cu semnul minus în factura de consum este necesară corelarea expresă cu legislația fiscală și contabilă, astfel încât regulile ANRE să poată fi transpuse univoc în sisteme. Restituirea sumelor aferente energiei electrice în exces Solicităm reanalizarea coroborată a prevederilor cuprinse în cele două documente de discuție (proiectul privind măsurile tranzitorii și prezenta metodologie) referitoare la plata la scadență a sumelor aferente energiei electrice în exces. Legea nu prevede restituirea lunară a acestor sume, iar aplicarea mecanismului propus ar presupune efectuarea lunară de către furnizori a unui număr foarte mare de tranzacții. Propunem ca restituirea să fie efectuată numai la cererea expresă a clientului. În lipsa unei astfel de solicitări, sumele ar urma să rămână în contul clientului și să fie utilizate ulterior		
281.	Observatii generale: 1.-solicitam ca aplicarea Ordinelor sa nu fie retroactiva; În opinia noastră, din interpretarea coroborată a Art. II și Art. III din Legea nr. 160/2026 rezultă că mecanismul compensării cantitative, astfel cum este definit prin această lege, devine aplicabil la data intrării în vigoare a	PPC Energie SA	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se aplică delimitarea regimului istoric, regulile privind datele indisponibile, transmiterea

	reglementărilor secundare emise de ANRE pentru punerea sa în aplicare. Art. III din Legea nr. 160/2026 stabilește că mecanismul compensării cantitative se aplică inclusiv contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice din surse regenerabile încheiate între furnizor și prosumator, aflate în derulare la data intrării în vigoare a legii, fără a stabili însă un termen de la care începe aplicarea efectivă a noilor reguli. Coroborând această prevedere cu Art. II, potrivit căruia ANRE trebuie să revizuiască reglementările aplicabile în vederea punerii în aplicare a legii, înțelegerea noastră este că noile reguli privind compensarea cantitativă devin aplicabile la data intrării în vigoare a reglementărilor emise de ANRE în acest scop. Principiul neretroactivității este consacrat la art. 15 alin. (2) din Constituția României, potrivit căruia „legea dispune numai pentru viitor, cu excepția legii penale sau contravenționale mai favorabile”. Deși norma constituțională se referă în mod expres la lege, exigența aplicării numai pentru viitor este incidentă, cu atât mai mult, în privința actelor administrative normative emise pentru organizarea executării legii. Un astfel de act nu poate deroga de la Constituție, nu poate depăși limitele actului normativ superior în executarea căruia este emis și nu poate institui, pentru perioada anterioară intrării sale în vigoare, obligații noi ori mai oneroase în sarcina destinatarilor săi. Această concluzie este confirmată de Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative. Astfel, art. 1 alin. (2) prevede că actele normative se inițiază, se elaborează, se adoptă și se aplică în conformitate cu Constituția, cu dispozițiile Legii nr. 24/2000 și cu principiile ordinii de drept. Totodată, potrivit art. 3 alin. (2), normele de tehnică legislativă sunt obligatorii inclusiv în procesul de elaborare și adoptare a ordinelor și instrucțiunilor cu caracter normativ emise de conducătorii organelor administrației publice centrale de specialitate. Aceste dispoziții sunt aplicabile și ordinelor cu caracter normativ emise de președintele ANRE. De asemenea, art. 12 alin. (3) din Legea nr. 24/2000 stabilește că actele normative, altele decât legile și ordonanțele, intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, dacă nu prevăd expres o dată ulterioară. În consecință, un ordin al președintelui ANRE nu poate deveni obligatoriu înainte de publicarea sa și nu poate produce efecte juridice pentru o perioadă anterioară intrării sale în vigoare. Cu atât mai puțin, acesta nu poate fundamenta obligații de recalculare, refacturare, corectare sau regularizare a unor operațiuni de facturare ori de decontare efectuate înainte ca respectivele obligații să fi fost reglementate, publicate și opozabile furnizorilor. Aplicarea retroactivă a noilor cerințe este cu atât mai problematică în măsura în care neîndeplinirea acestora ar putea atrage răspunderea contravențională a furnizorilor. Potrivit art. 23 alin. (12) din Constituție, „nicio pedeapsă nu poate fi stabilită sau aplicată decât în condițiile și în temeiul legii”. Această garanție impune ca obligațiile a căror nerespectare este susceptibilă		decontului împreună cu factura, informarea și transmiterea actului adițional la cerere, reutilizarea datelor, neutralitatea tehnică și controlul individual, deja introduse prin modificările indicate mai sus. Se păstrează plata la scadență, decontul, procedura proprie și anexa nr. 4. Legea nr. 160/2026 produce direct efectele stabilite pentru contractele în derulare, dar nu modifică regimul energiei livrate până la 25 iulie 2026. Facturile viitoare nu justifică reținerea valorilor, iar pragul de 100 lei pentru sumele plătite în plus de client nu se extinde creanțelor din vânzarea energiei. Costurile sunt reduse prin reutilizarea fluxurilor și datelor, fără pierderea trasabilității, termenelor și controlului ANRE.
--	---	--	---

	să atragă o sancțiune să fie suficient de clare, determinate, publicate și aplicabile la data săvârșirii faptei pretins contravenționale. Prin urmare, furnizorii nu ar trebui expuși riscului de sancționare pentru neîndeplinirea unor cerințe tehnice, operaționale sau de facturare care nu erau în vigoare, nu erau pe deplin cunoscute și nu puteau fi respectate la data efectuării operațiunilor vizate. • 2.-solicitam reanaliza prevederilor, coroborate din cele doua documente aflate in discutie, privind plata la scadenta a sumelor rezultate din energia in exces. Propunem restituirea sumei catre client la cererea expresa a acestuia; Interdicția de a păstra valoarea rămasă pentru obligații viitoare înlătură efectul compensației care operează de drept între aceleași părți (art. 1616–1617 din Codul civil) și obligă la efectuarea de plăți pentru sume de ordinul câtorva lei, cu un cost de procesare superior sumei plătite. Astfel, considerăm necesar ca fiecare prosumator să opteze fie pentru restituirea lunară a sumelor aferente energiei electrice livrate în rețea, fie pentru utilizarea sumelor în vederea achitării obligațiilor de plată viitoare. În cazul în care prosumatorul optează pentru restituirea sumelor, plata ar urma să fie efectuată numai la cererea expresă a acestuia și doar pentru sumele care depășesc pragul de 100 lei-in cazul acceptarii propunerii va rugam sa aveti in vedere aceasta modificare in cadrul intrgului Ordin; • 3.-consideram necesara clarificarea emiterii facturilor pana la intrarea in vigoare a Ordinului (furnizorii primesc datele de masurare de la OD-i, pentru luna iulie le-a primit deja, insa nesplitate); • 4.-referitor la urmarirea sumelor in cazul optiunii multi-loc – Singurul document fiscal dintre client si furnizor este FACTURA-si solicitam, inclusiv pentru intelegerea mai bine din partea clientilor, ca sumele sa fie reflectate in acestea, pe masura emiterii. In facturi clientul trebuie sa vada de are de plata/ce are de primit. Astfel, prevederile privind “mentinerea sumei ramase” la “locul-sursa” , fara o trasabilitate in cadrul facturilor , face greu de inteles de catre client/de explicat de catre furnizor modul de alocare al sumelor si istoricul lor. • 5.-referitor la introducerea documentului nefiscal “ decont de alocare” – propunem eliminare, urmarirea in modul solicitat si in acest fel a alocarii sumelor este imposibila dpdv fiscal. Din punct de vedere contabil, furnizorul poate puna la dispozitie clientului, la cerere, fisa de sold-care contine date clare privind facturile si sumele, care este un document fiscal. Introducerea prin prezenta Metodologie a unui astfel de document, nu serveste scopului declarat, de informare a clientului. In plus, modalitatea propusa de noi - de urmarire a soldului prin intermediul facturilor – consideram ca raspunde cerintelor unui client, acesta putand vedea cu usurinta, in orice factura, care este soldul ramas sau ce are de plata; • 6.-referitor la introducerea documentului Procedura proprie furnizori - propunem eliminare,modalitatea de facturare pe care furnizorii trebuie sa o aplice este specificata in Ordinele ANRE. Modalitatea de facturare este reglementată integral prin Ordinul ANRE nr. 5/2023 (art. 22–25, 28–29), prin metodologie (art. 8, 12–14, 19) și prin contract, precum și prin		
--	---	--	--

	Codul fiscal și reglementările RO e-Factura; În plus, consultarea publică a unei proceduri interne a unui furnizor nu are temei legal și nici utilitate pentru clienți; • 7.-consideram necesara clarificarea actiunilor necesar a fi facute de catre furnizor in cazul “indisponibilitatii temporare a datelor validate”; • 8.- consideram necesara reanaliza necesitatii transiterii Actului Aditonal (AA) catre prosumatori vizati si propunem intocmirea acestuia, numai dupa primirea cererii exprese a prosumatorului. Optiunea clientului de a nu solicita alocarea multi-loc este excesiva si nenecesara. In cazul in care raman prevederile referitoare la AA este necesar a se completa in Metodologie, ca, in situatia in care clientul nu restituie semnat AA furnizorul va utiliza suma pentru a stinge obligatii de plată din facturile următoare. • 9.- consideram necesara reanaliza necesitatii ANEXEI nr. 4 – aceasta: • 9.1.depășește obiectul declarat - Art. II din Legea nr. 160/2026 prevede ANRE să modifice și să completeze metodologia privind regulile de comercializare a energiei electrice produse de prosumatori-Ord. 15/2022. Acesta precizeaza regulile comerciale aplicabile raportului furnizor – prosumator, nu organizarea internă a activității furnizorului. Anexa nr. 4 reglementează elemente care aparțin exclusiv organizării interne a operatorului economic. • 9.2. Anexa contine prevederi contrare-Art. 1 alin. (2) declară că anexa „nu constituie o specificație tehnică de implementare și nu stabilește arhitectura sistemelor informatice, structura bazelor de date, succesiunea operațiunilor interne”. Dar, art. 2 alin. (5)–(7), art. 6 alin. (4)–(8), art. 8 alin. (5)–(12) și art. 9 stabilesc exact acest lucru: unitatea de prelucrare (banul întreg), interdicția rotunjirilor intermediare, ordinea de parcurgere a surselor, criteriile succesive de departajare până la compararea alfanumerică a seriei facturii și succesiunea pas cu pas a operațiunilor. • 9.3. O mare parte a prevederilor este deja inclusa anterior, în alte texte - Regulile din Anexa nr. 4 se regăsesc, în cea mai mare parte, în corpul metodologiei (art. 4, art. 9–13), în contractele-cadru din Anexele nr. 1 și 2 (art. 8–12, art. 17–18) și în actul adițional-cadru din Anexa nr. 3. Reglementarea aceluiași prevederi în mai multe locuri, cu formulări care nu sunt identice, contravine art. 16 alin. (1) din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă, care interzice instituirea aceluiași reglementări în mai multe articole ale aceluiași act normativ ori în două sau mai multe acte normative. • 9.4. Procedura proprie a furnizorului este lipsită de obiect - Art. 2 alin. (2) și (3) stabilesc că furnizorul nu poate modifica eligibilitatea, ordonarea surselor, ordonarea facturilor, termenele, scadențele și rezultatul valoric al algoritmului și nu poate introduce condiții, priorități, comisioane sau termene proprii. Procedura proprie nu mai are niciun conținut decizional: rămâne un document care descrie, în alți termeni, un text normativ deja obligatoriu. Solicităm eliminarea		
--	--	--	--

	obligației de elaborare a procedurii proprii (art. 21 din metodologie și art. 14 din Anexa nr. 4) sau, subsidiar, reducerea acesteia la o procedură internă, netransmisibilă și nepublicabilă.		
282.	Anexa 4 - PRINCIPII GENERALE privind elaborarea și aplicarea procedurilor de alocare valorică multi-loc Propunem eliminarea anexei nr. 4, întrucât considerăm că conținutul acesteia depășește obiectul declarat al reglementării, cuprinde prevederi contradictorii și reia o serie de reguli deja prevăzute în alte secțiuni ale Metodologiei. Art. II din Legea nr. 160/2026 prevede modificarea și completarea de către ANRE a Metodologiei privind regulile de comercializare a energiei electrice produse de prosumatori, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 15/2022. Aceste reguli vizează raporturile comerciale dintre furnizor și prosumator, iar nu organizarea internă a activității furnizorului. Or, în opinia noastră, anexa nr. 4 reglementează inclusiv elemente care țin de modalitatea internă de reprezentare și prelucrare a datelor și de succesiunea operațiunilor realizate în sistemele furnizorilor. În acest sens, Art. 1 alin. (2) prevede că anexa nr. 4 „nu constituie o specificație tehnică de implementare și nu stabilește arhitectura sistemelor informatice, structura bazelor de date, succesiunea operațiunilor interne”. Cu toate acestea, Art. 2 alin. (5)–(7), Art. 6 alin. (4)–(8), Art. 8 alin. (5)–(12) și Art. 9 reglementează tocmai asemenea elemente, respectiv unitatea utilizată pentru prelucrarea valorilor, interdicția rotunjirilor intermediare, ordinea de parcurgere a surselor, criteriile succesive de departajare, inclusiv compararea alfanumerică a seriei facturii, precum și succesiunea operațiunilor care trebuie efectuate. O normă care declară că nu reglementează specificațiile tehnice de implementare, dar stabilește în fapt asemenea cerințe, generează incertitudine de interpretare și expune furnizorii unui risc contravențional în ceea ce privește modalitatea concretă de implementare. Totodată, o parte semnificativă a prevederilor anexei nr. 4 se regăsește deja în corpul Metodologiei, respectiv la Art. 4 și Art. 9–13, în contractele-cadru prevăzute în anexele nr. 1 și 2, respectiv la Art. 8–12 și Art. 17–18, precum și în actul adițional-cadru prevăzut în anexa nr. 3. Menținerea unor prevederi paralele și parțial suprapuse sporește riscul unor interpretări divergente. Dacă totuși anexa nr. 4 este menținută, solicităm următoarele modificări: 1. Reglementarea rezultatului urmărit, fără impunerea soluției tehnice interne Solicităm reformularea Art. 2 alin. (5), astfel încât acesta să stabilească exclusiv rezultatul obligatoriu urmărit — exprimarea valorilor cu o precizie de două zecimale, evitarea diferențelor de rotunjire și asigurarea reconcilierii exacte — fără să impună o anumită modalitate tehnică de reprezentare și prelucrare internă a valorilor. Deși art. 1 alin. (2) precizează că anexa nr. 4 nu constituie o specificație tehnică de implementare, art. 2 alin. (5) impune conversia valorilor în bani, ca subunitate monetară, și prelucrarea acestora exclusiv sub forma numerelor întregi. Cerința prescrie astfel modalitatea internă de reprezentare și prelucrare a	ACUE (Furnizare)	SE ACCEPTĂ PARȚIAL Se păstrează anexa nr. 4 și procedura proprie. Se menține neutralitatea reprezentării numerice și se înlocuiește punctual „loc contestat” cu formularea explicită privind apartenența, eligibilitatea sau relația contractuală. Se acceptă, în plus, clarificarea temeiului fiscal-contabil și a naturii juridice a documentului emis pentru prosumatorul fără obligație de facturare, prin reglementarea documentului de achiziție și decontare, precum și precizarea că limitele de putere din metodologie nu constituie condiții de eligibilitate pentru autoritățile și instituțiile publice. Celelalte probleme întemeiate se soluționează prin modificări indicate mai sus. Anexa nr. 4 reglementează rezultate și controale care influențează direct drepturile și trebuie aplicate unitar; eliminarea sa nu este justificată. Nu este însă necesară prescrierea reprezentării numerice interne, iar sintagma „loc contestat” este eliptică. Obiecția privind documentul justificativ era întemeiată în ceea

datelor. Același rezultat privind precizia valorilor, evitarea diferențelor de rotunjire și reconcilierea exactă poate fi obținut și prin alte reprezentări numerice utilizate de sistemele financiar-contabile ale furnizorilor. Reglementarea trebuie să stabilească rezultatul obligatoriu, fără să limiteze soluțiile tehnice prin care acesta poate fi atins. 1. Înlocuirea sintagmei „locul contestat” Propunem înlocuirea sintagmei „locul contestat” cu o formulare explicită, precum „locul a cărui apartenență, eligibilitate sau relație contractuală este contestată”, în concordanță cu terminologia utilizată în anexa nr. 3. Sintagma „locul contestat” este neclară și improprie, întrucât un loc de consum și/sau de producere nu poate constitui, în sine, obiectul unei contestații. Pot fi contestate apartenența sau eligibilitatea acestuia, relația contractuală, datele de identificare ori includerea sa în lista multi-loc. I. Observații generale 1. Termenul de intrare în vigoare și de implementare Implementarea noilor prevederi aplicabile prosumatorilor presupune modificări semnificative la nivelul tuturor proceselor și activităților de furnizare a energiei electrice, respectiv: - adaptarea procesului de contractare, atât în mediul online, cât și în centrele de relații cu clienții; - modificarea documentelor de contractare, inclusiv a documentației care trebuie depusă de clienți, a contractelor-cadru și a anexelor acestora; - adaptarea procesului și a sistemelor de facturare la noile reguli aplicabile prosumatorilor; - modificarea sistemelor de gestionare a clienților și integrarea noului mecanism de alocare a sumelor aferente prosumatorilor cu mai multe locuri de consum; - adaptarea conturilor digitale prin intermediul cărora clienții interacționează cu furnizorul; - integrarea în procesele de furnizare a autorităților și instituțiilor publice care au calitatea de prosumator; - adaptarea proceselor de gestionare a documentelor transmise clienților prosumatori în aplicarea noilor prevederi, precum și a răspunsurilor și documentelor primite de la aceștia. Având în vedere amploarea și complexitatea modificărilor necesare la nivelul sistemelor informatice și al proceselor operaționale, precum și numărul mare de prosumatori gestionati de furnizori, termenul de trei luni este insuficient pentru implementarea noilor mecanisme. În lipsa unui termen adecvat pentru realizarea acestor modificări, furnizorii nu vor putea aplica în mod corespunzător noile prevederi. Prin urmare, propunem ca ordinul să intre în vigoare și să se aplice începând cu data de 1 iulie 2027. 2. Restituirea sumelor aferente energiei electrice în exces Solicităm reanalizarea coroborată a prevederilor cuprinse în cele două documente de discuție (proiectul privind măsurile tranzitorii și prezenta metodologie) referitoare la plata la scadență a sumelor aferente energiei electrice în exces. Legea nu prevede restituirea lunară a acestor sume, iar aplicarea		ce privește lipsa temeiului și a naturii juridice; forma consolidată îi conferă un regim complet (art. 3 alin. (2) pct. 13 și art. 8 alin. (4)–(9) din metodologie), fără a-l transforma în factură. Sintagma „indiferent de puterea electrică instalată” nu adaugă la lege: art. 73¹ alin. (2) din Legea nr. 123/2012 nu prevede plafon pentru această categorie, iar art. 6 alin. (3) din ordin și art. 17 alin. (2) din metodologie precizează că limitele capitolului nu sunt condiții de eligibilitate. Amânarea, plata numai la cerere ori peste prag și eliminarea documentelor nu au un temei sau o analiză de impact suficientă; perioadele de facturare diferite nu împiedică alocarea .
---	--	---

	mecanismului propus ar presupune efectuarea lunară de către furnizori a unui număr foarte mare de tranzacții. Propunem ca restituirea să fie efectuată numai la cererea expresă a clientului și dacă valoarea sumei depășește 100 lei. În lipsa unei astfel de solicitări, sumele ar urma să rămână în contul clientului și să fie utilizate ulterior. Considerăm necesar ca fiecare prosumator să opteze fie pentru restituirea lunară a sumelor aferente energiei electrice livrate în rețea, fie pentru utilizarea sumelor în vederea achitării obligațiilor de plată viitoare. În cazul în care prosumatorul optează pentru restituirea sumelor, plata ar urma să fie efectuată numai la cererea expresă a acestuia și doar pentru sumele care depășesc pragul de 100 lei. Propunem ca această opțiune să fie inclusă în documentele prin care prosumatorul își exprimă opțiunile privind alocarea sumelor, respectiv: - anexele B la cele două contracte de vânzare-cumpărare – „Formularul opțiunii și lista multi-loc”; - pentru contractele aflate în derulare, actul adițional prevăzut în anexa nr. 3 la Metodologie – „Act adițional-cadru pentru exercitarea opțiunilor în contractele de vânzare-cumpărare aflate în derulare privind aplicarea mecanismului multi-loc și destinația valorii disponibile”. Considerăm de asemenea, că documentele ar trebui să includă mențiunea că, în eventualitatea în care clientul nu transmite opțiunea, atunci furnizorul va utiliza suma pentru stinge obligații de plată din facturile următoare. 3. Facturarea până la intrarea în vigoare a ordinelor Reiterăm opinia detaliată în cadrul observațiilor asupra Proiectului de Ordin privind stabilirea unor măsuri tranzitorii pentru aplicarea mecanismului de compensare, potrivit căreia din interpretarea coroborată a Art. II și Art. III din Legea nr. 160/2026 rezultă că mecanismul compensării cantitative, astfel cum este definit prin această lege, devine aplicabil la data intrării în vigoare a reglementărilor secundare emise de ANRE pentru punerea sa în aplicare. Dacă totuși se menține 26 iulie 2026 ca dată de aplicare a mecanismului de compensare cantitativă, atunci solicităm introducerea în ordin a unor instrucțiuni clare și fără echivoc privind modul în care furnizorii trebuie să își îndeplinească obligațiile de facturare pentru cantitățile de energie electrică livrate în rețea începând cu data de 26 iulie 2026, pe baza datelor de măsurare disponibile, din următoarele considerente: - proiectul nu stabilește în mod clar modul în care furnizorii trebuie să își îndeplinească obligațiile de facturare pentru energia electrică livrată în rețea începând cu data de 26 iulie 2026, în situația în care datele necesare aplicării noilor reguli au fost deja transmise fără defalcarea corespunzătoare. - prevederile Art. 8 alin. (1) nu înlătură această neclaritate. În forma propusă, acestea pot conduce fie la imposibilitatea emiterii facturilor în termen, fie la emiterea facturilor pe baza datelor disponibile și la corectarea ulterioară a cantităților și valorilor facturate.		
--	---	--	--

- Alternativ, pentru asigurarea unei mai bune înțelegeri a facturii de către client și pentru evitarea unor eventuale reclamații, propunem ca noile prevederi să se aplice pentru o lună calendaristică întreagă, respectiv începând fie cu 1 iulie 2026, fie cu 1 august 2026, iar nu începând cu 26 iulie 2026. 4. Evidențierea în factură a sumelor alocate în cadrul mecanismului multi-loc În relația dintre client și furnizor, factura este documentul fiscal în care trebuie reflectate sumele datorate de client, respectiv sumele pe care acesta le are de primit. Prin urmare, solicităm ca sumele alocate în cadrul mecanismului multi-loc, precum și soldul rămas la locul-sursă, să fie evidențiate în facturi pe măsura emiterii acestora. Menținerea unei sume la locul-sursă fără asigurarea trasabilității acesteia în facturi face dificilă atât înțelegerea de către client a modului de alocare și a istoricului sumelor, cât și explicarea acestora de către furnizor. 5. Eliminarea „decontului de alocare” Propunem eliminarea documentului nefiscal denumit „decont de alocare”. Urmărirea alocării sumelor exclusiv prin intermediul unui document nefiscal nu răspunde cerințelor de facturare și de evidențiere fiscală a operațiunilor. Sumele alocate, istoricul acestora și soldul rămas trebuie să fie reflectate în facturi, astfel încât clientul să poată identifica în mod clar ce sume are de plată și ce sume are de primit. 6. Eliminarea procedurii proprii a furnizorului Propunem eliminarea obligației furnizorilor de a elabora o procedură proprie. Modalitatea de facturare pe care aceștia trebuie să o aplice trebuie să fie stabilită în mod clar, complet și unitar prin ordinele ANRE, fără a transfera în sarcina fiecărui furnizor a reglementării propriului mecanism de aplicare. Menținerea obligației de elaborare a unor proceduri proprii poate conduce la abordări diferite și la o aplicare neunitară a acelorași mecanisme. 7. Autoritățile și instituțiile publice Este necesară clarificarea utilizării, în ceea ce privește beneficiile acordate autorităților și instituțiilor publice, a sintagmei „indiferent de puterea electrică instalată”. Această formulare nu reflectă textul Legii nr. 123/2012, astfel cum a fost modificată prin Legea nr. 160/2026, și extinde sfera de aplicare stabilită prin legislația primară. În aceste condiții, considerăm că prevederea depășește limitele competenței de reglementare a ANRE și constituie o adăugare la lege. 8. Situații de incompatibilitate Este necesară precizarea expresă, prin enumerare sau trimitere normativă, a mecanismelor de sprijin relevante, a situațiilor de incompatibilitate, cumul sau suspendare, precum și a documentelor, registrelor ori declarațiilor pe baza cărora furnizorul trebuie să efectueze verificarea. Proiectul stabilește în sarcina furnizorului obligația de a verifica dacă prosumatorul beneficiază, pentru aceeași cantitate de energie electrică livrată în rețea, de mecanisme de sprijin incompatibile sau dacă îndeplinește condițiile aplicabile cumulului ori suspendării acestora, fără să identifice mecanismele vizate și criteriile concrete care trebuie verificate. În forma actuală, obligația nu poate fi transpusă într-o regulă operațională unitară, întrucât nu		
--	--	--

sunt precizate informațiile care trebuie verificate, sursele din care acestea pot fi obținute și rezultatele verificării care determină admiterea sau respingerea eligibilității. De asemenea, nu este delimitată responsabilitatea furnizorului în raport cu exactitatea și caracterul complet al informațiilor declarate de prosumator. 9. Corelări necesare și delimitarea responsabilităților Considerăm necesară corelarea expresă a prevederilor celor două ordine referitoare la metodologie și la măsurile tranzitorii, precum și stabilirea obligației OD de a transmite furnizorilor toate datele necesare pentru delimitarea perioadelor de aplicare. Datele trebuie să acopere ambele sensuri ale fluxului de energie electrică și să includă atât corecțiile transmise ulterior, cât și cantitățile aferente diferențelor dintre punctul de delimitare și punctul de măsurare. Totodată, solicităm definirea expresă a noțiunii de „penalizare”, precizarea efectelor financiare avute în vedere și stabilirea regulilor de repartizare a responsabilității pentru diferențele generate de OD, furnizor sau prosumator. Sintagma „fără penalizarea prosumatorului pentru diferențe care nu îi sunt imputabile” este insuficient definită și nu permite identificarea efectelor financiare care trebuie înlăturate și nici a părții căreia îi revine responsabilitatea pentru diferențele constatate. 10. Contractele-cadru – documentul justificativ emis pentru prosumatorul fără obligație legală de facturare Propunem eliminarea „documentului justificativ” emis de furnizor pentru prosumatorul care nu are obligația legală de a emite factură. Proiectul introduce acest document ca bază pentru înregistrarea contabilă și decontare, fără să precizeze în mod suficient temeiul fiscal-contabil, natura juridică, modalitatea de înregistrare și raportarea sa la factura fiscală, autofacturare sau la celelalte documente justificative prevăzute de legislația fiscal-contabilă. Deși documentul propus prezintă elemente și produce efecte apropiate unei facturi, proiectul nu clarifică relația acestuia cu mecanismele de facturare prevăzute de legislația fiscală. În lipsa unui temei juridic neechivoc, acesta nu poate fi implementat în procesele de facturare și înregistrare contabilă. 11. Perioadele de facturare aplicabile în cadrul mecanismului multi-loc Este necesară completarea Metodologiei astfel încât mecanismul de alocare să poată fi aplicat și în situațiile în care perioada de facturare aferentă facturii de referință nu coincide cu perioadele de facturare aferente locurilor de consum incluse în lista multi-loc. O astfel de situație poate apărea, de exemplu, în cazul facturării pe cicluri succesive („pe firul apei”) pentru gaze naturale sau al emiterii unei facturi de regularizare pentru energia electrică. Metodologia trebuie să permită alocarea sumelor și în aceste cazuri, fără a condiționa aplicarea mecanismului de existența unor perioade de facturare identice.		
---	--	--