

**TABEL CENTRALIZATOR SINTEZA OBSERVAȚILOR ȘI PROPUNERILOR LA PROIECTUL DE ORDIN  
DE MODIFICARE A ORDINULUI PREȘEDINTELUI ANRE NR. 163/2015 (ORDIN) DE APROBARE A *CONDIȚIILOR GENERALE  
ASOCIATE LICENȚEI PENTRU ACTIVITATEA OPERATORULUI PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ (CLAOPE)***

Nr.	DOCUMENT DE DISCUȚIE	OBSERVAȚII ȘI PROPUNERI	OBSERVAȚII ȘI PROPUNERI PRELuate/ NEPRELuate ȘI MOTIVAȚII	FORMA PROPUȘĂ DUPĂ OBSERVAȚII
1	Art I Text nou:	<p><b>AFEER</b> Completarea art. 31 din <i>CLAOPE</i>.</p> <p><b>Cu</b> <b>Art. 31 alin 2<sup>^</sup>1:</b> Titularul licenței desemnat ca OPEED are obligația să pună la dispoziția piețelor cuplate administrate de acesta cele mai moderne aplicații informatice de tranzacționare permise în cadrul mecanismului de cuplare.</p> <p><b>Articolul 31 din CLAOPE</b> (1) Titularul licenței are obligația de a întreprinde acțiunile necesare pentru a pune la dispoziția participanților la piață și de a întreține și dezvolta sistemele de comunicație, precum și sistemele electronice de preluare, prelucrare și stocare de date, care sunt necesare desfășurării activităților sale în mod adecvat cerințelor din reglementările în vigoare. (2) Titularul licenței are obligația să elaboreze și/sau să achiziționeze și să actualizeze aplicațiile informatice necesare pentru îndeplinirea activităților ce fac obiectul licenței.</p>	Nu se acceptă. Nu intră în obiectul de activitate al ANRE impunerea pentru titularii de licențe a unor anumite soluții software și, în plus, sintagma „cele mai moderne aplicații informatice este vagă”. ANRE nu poate să interfereze cu aspecte reglementate de instituțiile europene care gestionează proiectul PCR și algoritmul Euphemia.	
2	Art .I Text nou	<p><b>AFEER</b> Completarea art. 34 din <i>CLAOPE</i>.</p> <p><b>Cu</b> <b>Art. 34 alin 3<sup>^</sup>1:</b> Titularul licenței desemnat ca OPEED are obligația să pună la dispoziția piețelor cuplate administrate de acesta cele mai moderne aplicații informatice de tranzacționare permise în cadrul mecanismului de cuplare</p>	Nu se acceptă. Idem mai sus.	

**TABEL CENTRALIZATOR SINTEZA OBSERVAȚILOR ȘI PROPUNERILOR LA PROIECTUL DE ORDIN  
DE MODIFICARE A ORDINULUI PREȘEDINTELUI ANRE NR. 163/2015 (ORDIN) DE APROBARE A *CONDIȚIILOR GENERALE  
ASOCIATE LICENȚEI PENTRU ACTIVITATEA OPERATORULUI PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ (CLAOPE)***

		<p>imediat ce acestea sunt disponibile, astfel asigurând egalitatea de tratament a acestora.</p> <p>Motivare: Apreciem că prin aceste completări participanții la piețele cuplate vor beneficia de condiții nediscriminatorii de tranzacționare, reducându-se costurile cu dezechilibrele. AFEER a solicitat ANRE prin adresa AFEER nr. 12/10.02.2022 si OPCOM SA in repetate rânduri din 2019 și până în prezent, să implementeze accesul la PI prin aplicația informatică API, însă fără succes. În adresa AFEER se menționează că soluția informatică API este deja implementată într- o serie de state membre ale UE.</p> <p><b>Articolul 34 din CLAOPE:</b></p> <p><b>(1)</b> Titularul licenței desfășoară activitățile ce fac obiectul licenței astfel încât să asigure un mediu concurențial normal și să respecte prevederile legale referitoare la concurență.</p> <p><b>(2)</b> Pentru îndeplinirea obligației prevăzute la <u>alin. (1)</u>, titularul licenței nu se va angaja în niciun fel de potențiale practici abuzive sau anticoncurențiale pe piața de energie electrică și nu va împiedica sau încerca să împiedice, în mod ilicit, potențiali competitori să se angajeze în activități în sectorul energiei electrice.</p> <p><b>(3)</b> Titularul licenței va asigura egalitatea de tratament a participanților la piețele centralizate și a operatorilor economici care solicită înscriere ca participanți la piețele centralizate, în conformitate cu prevederile procedurilor specifice, avizate de autoritatea competentă.</p>		
3	Observație generală	<p><b>Bursa Română de Mărfuri SA Romanian Commodities Exchange</b></p> <p>În virtutea modificării Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, prin OUG nr. 143/2021, considerăm că Proiectul de Ordin trebuie să aibe în vedere și <u><b>abrogarea Ordinului Presedintelui ANRE nr. 192/2019 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a venitului</b></u></p>	Propunerea este pertinentă, vom face demersurile pentru inițierea unor dezbateri în cadrul ANRE privind	<p>Nu face obiectul prezentului proiect de Ordin. Art. 30 se abrogă.</p> <p>S-a transmis propunerea BRM de</p>

**TABEL CENTRALIZATOR SINTEZA OBSERVAȚILOR ȘI PROPUNERILOR LA PROIECTUL DE ORDIN  
DE MODIFICARE A ORDINULUI PREȘEDINTELUI ANRE NR. 163/2015 (ORDIN) DE APROBARE A *CONDIȚIILOR GENERALE  
ASOCIATE LICENȚEI PENTRU ACTIVITATEA OPERATORULUI PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ (CLAOPE)***

		<p><b><u>reglementat aferent activității reglementate desfășurate de către operatorul pieței de energie electrică.</u></b></p> <p>Prin Proiectul de Ordin trebuie stabilit că tariful operatorilor pieței de energie electrică va fi stabilit în mod liber de aceștia.</p> <p><b>Motivație:</b></p> <p>Rațiunea care stă la baza Proiectului de Ordin privind modificarea Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice referitoare la licența pentru activitatea operatorului pieței de energie electrică este liberalizarea activității operatorilor pieței de energie electrică și stabilirea acesteia pe baze concurențiale.</p> <p>Ca atare, rațiunea de a stabili un venit reglementat pentru acești operatori nu mai subzistă. Acest aspect rezultă și din modificarea art. 75- 79 din Legea nr. 123/2012 prin OUG nr. 143/2021, care în foma actuală nu mai prevăd tarife reglementate pentru operarea piețelor de energie electrică. Or, aceste texte din legislația primară (în forma lor de la momentul adoptării Ordinului nr. 192/2019) au fost cele citate ca bază legală în preambulul Ordinului Președintelui ANRE nr. 192/2019 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a venitului reglementat aferent activității reglementate desfășurate de către operatorul pieței de energie electrică.</p>	<p>oportunitatea abrogării sau menținerii reglementării la care se face referire. În ANRE este în desfășurarea o acțiune amplă de transpunere în legislația secundară a prevederilor Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale. Procesul este de durată, astfel că în scopul prezentului Ordin vom finaliza acest text, disjuns de procesul adaptării Ordinului 192/2019 la recente modificări ale Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale.</p>	<p>abrogare a Ordinului 192/2019 direcției generale responsabile din ANRE, prin adresa internă nr. 45768/2022.</p>
4	Art I  Text nou	<p>Bursa Română de Mărfuri SA - Romanian Commodities Exchange</p> <p>Articolul 30 din <i>CLAOPE</i> se abrogă.</p> <p>Art. 30 Titularul licenței are obligația de a transmite autorității competente documentele solicitate prin metodologiile de stabilire a tarifelor reglementate în domeniul energiei electrice aplicabile.</p>	<p>Se acceptă.</p>	

**TABEL CENTRALIZATOR SINTEZA OBSERVAȚILOR ȘI PROPUNERILOR LA PROIECTUL DE ORDIN  
DE MODIFICARE A ORDINULUI PREȘEDINTELUI ANRE NR. 163/2015 (ORDIN) DE APROBARE A *CONDIȚIILOR GENERALE  
ASOCIATE LICENȚEI PENTRU ACTIVITATEA OPERATORULUI PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ (CLAOPE)***

5	Art I, punctul 6	<p>Bursa Română de Mărfuri SA - Romanian Commodities Exchange</p> <p>Propunerea de modificare a BRM:</p> <p>Art. 23 (1) Titularul licenței este obligat să supună avizării autorității competente regulamentul de participare la piețele organizate pe care le administrează.</p> <p>(2) Procedurile de tranzacționare și convenția de participare elaborate de către titularul licenței vor fi supuse consultării publice prin afișare pe pagina proprie de internet.</p> <p>Motivația BRM:</p> <p>În acest moment, definiția piețelor organizate de energie electrică din Legea nr. 123/2012 permite punerea la dispoziția participanților a oricăror tipuri facilități de intermediere a produselor energetice angro, nu doar a celor actualmente stabilite prin reglementările ANRE.</p> <p>Mai mult, obligațiile impuse în sarcina operatorilor de piață sunt acelea prevăzute în Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT), care stabilește cadrul de reglementare a piețelor organizate, sistemelor de corelare a ordinelor sau celorlalte persoane care efectuează tranzacții cu titlu profesional.</p> <p>De asemenea, Legea nr. 123/2012 prevede deja sancțiuni pentru încălcarea obligațiilor derivate din REMIT, ca atare, nu este nevoie de o suprareglementare a documentației operaționale a operatorilor de piață.</p> <p>Art. 23 Titularul licenței este obligat să supună avizării autorității competente convențiile de participare la piețele organizate pe care le administrează, regulamentele și procedurile pentru care există stabilită în cuprinsul reglementărilor emise de ANRE obligația elaborării acestora de către titularul licenței și avizării de către ANRE.</p>	<p>Se acceptă.</p> <p>art. 23 se abrogă, fiind cuprins în art. 26. lit. b.</p>	

**TABEL CENTRALIZATOR SINTEZA OBSERVAȚILOR ȘI PROPUNERILOR LA PROIECTUL DE ORDIN  
DE MODIFICARE A ORDINULUI PREȘEDINTELUI ANRE NR. 163/2015 (ORDIN) DE APROBARE A *CONDIȚIILOR GENERALE  
ASOCIATE LICENȚEI PENTRU ACTIVITATEA OPERATORULUI PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ (CLAOPE)***

6	Art I.  Text nou	<p><b>Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA</b></p> <p><a href="#">OPCOM SA propune abrogarea Articolul 16</a>, întrucât în conformitate cu adresa nr. 4950 din 22.07.2016 a Ministerului Finanțelor Publice – Agenția Națională pentru Achiziții publice, OPCOM SA nu se încadrează în categoria autorităților contractante, neavând astfel obligația de a aplica prevederile legislației privind achizițiile publice.</p> <p><b>Articolul 16 din <i>CLAOPE</i></b></p> <p><b>(1) Pentru desfășurarea unor activități ce constituie drepturi sau obligații prevăzute în Condițiile licenței, titularul licenței are dreptul să achiziționeze lucrări, bunuri și servicii de la terțe persoane, cu respectarea prevederilor Legii și ale reglementărilor aprobate de autoritatea competentă. Achiziția lucrărilor, bunurilor și/sau serviciilor de la terțe persoane se face numai pe bază de contract, care se încheie prin proceduri concurențiale transparente și nediscriminatorii, prevăzute de legislația în vigoare.</b></p> <p><b>(2) Achizițiile prevăzute la alin. (1) vor fi publicate pe pagina de internet a titularului licenței, atât în faza de ofertă, cât și în cea de atribuire.</b></p>	Nu se acceptă. Prevederile legale vizate nu fac referire la legislația privind achizițiile publice.	
7	Art I  Text nou	<p><b>Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA</b></p> <p>La Art. I din Proiectul de Ordin propunem introducerea pct.2<sup>1</sup>: „2<sup>1</sup>. La art. 5 alin. (1) lit. b) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p><a href="#">„b) stabilirea obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare ale participanților la piața de echilibrare și ale operatorului de transport și de sistem, conform reglementărilor ANRE; ”</a></p>	Nu se acceptă	Conform Reg. 2195 EGBL + acestea sunt atributii ale OTS.

**TABEL CENTRALIZATOR SINTEZA OBSERVAȚILOR ȘI PROPUNERILOR LA PROIECTUL DE ORDIN  
DE MODIFICARE A ORDINULUI PREȘEDINTELUI ANRE NR. 163/2015 (ORDIN) DE APROBARE A CONDIȚIILOR GENERALE  
ASOCIATE LICENȚEI PENTRU ACTIVITATEA OPERATORULUI PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ (CLAOPE)**

		<p><b>Motivația OPCOM SA</b> Această propunere de completare are în vedere dispozițiile următoarelor acte normative:</p> <p><i>„Ordinul președintelui ANRE nr. 213/25.11.2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui ANRE” (denumit în continuare „Ordinul ANRE nr.213/2020” ), care definește în Anexa art.4: „pct.12 operatorul de decontare al pieței de echilibrare – entitate organizatorică din cadrul OPEE care stabilește obligațiile de plată și drepturile de încasare ale PPE și ale OTS, precum și dezechilibrele cantitative și valorice ale PRE.</i></p> <p><i>„Ordinul președintelui ANRE nr.127/08.12.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale ANRE” (denumit în continuare „Ordinul ANRE nr.127/2021” ), cu aplicare de la 01.10.2022, dispune în Anexa 1: „Art.104 - În fiecare lună calendaristică, OTS efectuează calculele în vederea decontării pe PE/pentru managementul congestiilor, după transmiterea notelor lunare de regularizare pe PE, conform prevederilor art. 102 și 103.”</i></p> <p>Conform dispozițiilor citate se constată faptul că, până la data aplicării prevederilor Ordinului ANRE nr.127/08.12.2021, OPEE stabilește obligațiile de plată și drepturile de încasare ale PPE pentru tranzacțiile realizate pe PE și ale OTS, iar ulterior datei respective, OTS efectuează calculele în vederea decontării pe PE.</p>		
--	--	--	--	--

**TABEL CENTRALIZATOR SINTEZA OBSERVAȚILOR ȘI PROPUNERILOR LA PROIECTUL DE ORDIN  
DE MODIFICARE A ORDINULUI PREȘEDINTELUI ANRE NR. 163/2015 (ORDIN) DE APROBARE A *CONDIȚIILOR GENERALE  
ASOCIATE LICENȚEI PENTRU ACTIVITATEA OPERATORULUI PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ (CLAOPE)***

8	Art I.  Text nou	<p><b>Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA</b></p> <p>La Art.I din Proiectul de Ordin propunem introducerea pct.2<sup>2</sup>:</p> <p>„2<sup>2</sup> La art. 5, după lit. b) se introduce o nouă literă, lit. b<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:</p> <p style="color: blue;">b<sup>1</sup>) stabilirea dezechilibrelor cantitative și valorice ale PRE, în conformitate cu atribuirea de către ANRE a îndeplinirii acestei sarcini.”</p> <p>Motivatia OPCOM SA: Această propunere are în vedere dispozițiile următoarelor acte normative:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- „Ordinul ANRE nr.127/08.12.2021 care definește în Anexa 2 art.4:  <p style="margin-left: 40px;">„pct.10. operatorul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea –entitate organizatorică desemnată potrivit legii și/sau reglementărilor în vigoare pentru stabilirea dezechilibrelor cantitative și valorice ale PRE.”</p> </li> <li>- „Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică” dispune:  <p style="margin-left: 40px;">„(10) Articolul 13 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei stabilește un proces prin care operatorii de transport și de sistem pot delega unor terți, în totalitate sau parțial, totalitatea sau o parte a atribuțiilor care li se încredințează. Operatorii de transport și de sistem care deleagă ar trebui să rămână responsabili de asigurarea conformității cu prezentul regulament. De asemenea, statele membre ar trebui să poată alocă sarcini și obligații unor terți. Această atribuire ar trebui să</p> </li> </ul>	Nu se acceptă	Idem mai sus.
---	------------------------	---	---------------	---------------

**TABEL CENTRALIZATOR SINTEZA OBSERVAȚILOR ȘI PROPUNERILOR LA PROIECTUL DE ORDIN  
DE MODIFICARE A ORDINULUI PREȘEDINTELUI ANRE NR. 163/2015 (ORDIN) DE APROBARE A *CONDIȚIILOR GENERALE  
ASOCIATE LICENȚEI PENTRU ACTIVITATEA OPERATORULUI PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ (CLAOPE)***

		<p>fie limitată la sarcinile și obligațiile îndeplinite la nivel național, cum ar fi decontarea dezechilibrelor... ”</p> <p>- „Regulamentul (UE) 2017/2.195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică” dispune:</p> <p>„Art. 13 Delegarea și atribuirea sarcinilor</p> <p>(4) Fără a aduce atingere sarcinilor încredințate operatorilor de transport și de sistem în temeiul Directivei 2009/72/CE, un stat membru sau, dacă este cazul, o autoritate de reglementare competentă, poate atribui unuia sau mai multor terți sarcinile sau obligațiile încredințate operatorilor de transport și de sistem în temeiul prezentului regulament. Statul membru vizat sau, dacă este cazul, autoritatea de reglementare vizată poate atribui numai acele sarcini și obligații ale operatorilor de transport și de sistem care nu necesită cooperarea directă, luarea de decizii în comun sau încheierea de contracte cu operatorii de transport și de sistem din alte state membre. Înainte de atribuire, terțul în cauză trebuie să demonstreze față de statul membru sau, dacă este cazul, față de autoritatea de reglementare competentă faptul că este în măsură să îndeplinească sarcina care urmează să îi fie atribuită.</p> <p>(5) În cazul în care sarcinile și obligațiile sunt atribuite unui terț de către un stat membru sau de către o autoritate de reglementare, referirile la OTS din prezentul regulament se înțeleg ca făcând referire la entitatea desemnată. Autoritățile de reglementare competente asigură supravegherea reglementară a entității desemnate în privința sarcinilor și a obligațiilor care îi sunt atribuite acesteia.”</p>		
--	--	---	--	--



**TABEL CENTRALIZATOR SINTEZA OBSERVAȚILOR ȘI PROPUNERILOR LA PROIECTUL DE ORDIN  
DE MODIFICARE A ORDINULUI PREȘEDINTELUI ANRE NR. 163/2015 (ORDIN) DE APROBARE A *CONDIȚIILOR GENERALE  
ASOCIATE LICENȚEI PENTRU ACTIVITATEA OPERATORULUI PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ (CLAOPE)***

		<p>Conform dispozițiilor Regulamentelor citate se constată faptul că Autoritatea de reglementare competentă poate atribui unui terț sarcina efectuării calculelor pentru stabilirea dezechilibrelor, iar în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr.127/2021 Anexa 2, art.4 pct.10 operatorul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea este desemnat potrivit reglementărilor ANRE.</p> <p>Precizăm faptul că prin adresa OPCOM nr.8592/16.02.2022, înregistrată la ANRE sub nr.28661/17.02.2022, am solicitat Autorității competente, să delege OPCOM calitatea de operator delegat, în sensul art.10 din Regulamentul 2019/943 și în baza art.13 alin.(4) din Regulamentul 2017/2195, a obligațiilor și atribuțiilor OTS, respectiv a activității de stabilire a dezechilibrelor cantitative și valorice ale Părților Responsabile cu Echilibrarea, activitate care este clar menționată în regulamente ca reprezentând o sarcină ce poate fi alocată unui terț în condițiile îndeplinirii criteriilor menționate anterior.</p> <p>Totodată vă informăm că în prezent OPCOM modernizează sistemul informatic aferent stabilirii dezechilibrelor cantitative și valorice ale PRE pentru implementarea:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- noilor reguli stabilite de ANRE prin Ordinul ANRE care urmează, începând cu luna de livrare martie 2022, să modifice și să completeze prevederile Ordinului președintelui ANRE nr.213/2020,</li> <li>- prevederilor „Ordinului ANRE nr. 127/08.12.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu</li> </ul>		
--	--	--	--	--

**TABEL CENTRALIZATOR SINTEZA OBSERVAȚILOR ȘI PROPUNERILOR LA PROIECTUL DE ORDIN  
DE MODIFICARE A ORDINULUI PREȘEDINTELUI ANRE NR. 163/2015 (ORDIN) DE APROBARE A *CONDIȚIILOR GENERALE  
ASOCIATE LICENȚEI PENTRU ACTIVITATEA OPERATORULUI PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ (CLAOPE)***

		echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui ANRE.”		
9	Art I text nou	<p><b>Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA</b></p> <p><i>Propunem reformularea art.6 alin. (2) din Ordinul ANRE nr. 163/2015 astfel:</i></p> <p>„Pentru realizarea activității de raportare către ACER, titularul licenței are dreptul de a oferi, la cererea unui participant la oricare din piețele organizate și administrate de energie electrică, un acord privind raportarea de date elaborat de titularul licenței și publicat pe pagina sa de internet.”</p> <p>În susținerea acestei propuneri invocăm prevederile de la Art. 6 din „Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei din 17 decembrie 2014 privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie” și anume:</p> <p>„ (1) Participanții la piață trebuie să raporteze detaliile privind produsele energetice angro executate pe piețe organizate, incluzând ordinele corelate și necorelate, către agenție, prin piețele organizate vizate sau prin sisteme de corelare sau de raportare a ordinelor.</p> <p>Piața organizată în cadrul căreia a fost executat un produs energetic angro sau a fost plasat un ordin, la cererea unui participant la piață, <b>va oferi un acord privind raportarea de date.</b>”</p>	Se acceptă	<p>Art. 6 alin (2)</p> <p>„Pentru realizarea activității de raportare către ACER, titularul licenței va oferi, la cererea unui participant la oricare din piețele organizate și administrate de energie electrică, un acord privind raportarea de date elaborat de titularul licenței și publicat pe pagina sa de internet.”</p>
10	Art. I text nou	<p><b>Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA</b></p>	Se acceptă	<p><b>art. 7, lit. c ^1)</b></p> <p>are debite restante fata de titularul licentei, provenite</p>

**TABEL CENTRALIZATOR SINTEZA OBSERVAȚILOR ȘI PROPUNERILOR LA PROIECTUL DE ORDIN  
DE MODIFICARE A ORDINULUI PREȘEDINTELUI ANRE NR. 163/2015 (ORDIN) DE APROBARE A *CONDIȚIILOR GENERALE  
ASOCIATE LICENȚEI PENTRU ACTIVITATEA OPERATORULUI PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ (CLAOPE)***

		<p><b>Propunem completarea art. 7 din Ordinul ANRE nr. 163/2015, după cu urmează:</b></p> <p><b>„La art. 7, după lit. c) se introduce o nouă literă, lit. d), cu următorul cuprins:</b></p> <p>d) are creante restante fata de titularul licenței, provenite dintr-o înregistrare anterioară la oricare dintre piețele organizate de energie electrică de titularul licenței, inclusiv din activitatea de raportare către ACER conform art.5 alin. (2) din Ordinul ANRE nr.163/2015.”</p> <p>Această propunere are în vedere dispozițiile Ordinului ANRE nr.163/2015, respectiv:„Art. 13 - Titularul licenței are dreptul să primească contravaloarea serviciilor prestate, care fac obiectul licenței, în baza convențiilor/acordurilor încheiate, aplicând <b>tarifele reglementate</b>, conform metodologiilor și reglementărilor în vigoare, aprobate de autoritatea competentă. Titularul licenței are dreptul de a solicita modificarea acestor tarife în conformitate cu reglementările în vigoare.</p>		<p>dintr-o înregistrare anterioară la oricare dintre piețele organizate de energie electrică de titularul licenței, inclusiv din activitatea de raportare către ACER conform art.5 alin. (2).</p>
11	Art. I pct. 4 text nou	<p><b>Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA</b></p> <p>Completarea art.10 din Ordinul ANRE nr.163/2015 după cum urmează:</p> <p><b>„ (2) După obținerea statutului de OPEED, titularul licenței are dreptul de a se asocia sau de a colabora cu operatorii desemnați ai pieței de energie electrică din statele membre ale Uniunii Europene, participanți la mecanismele europene de cuplare a piețelor, în condițiile și cu respectarea prevederilor legale incidente.”</b></p> <p>Apreciem ca asocierea/colaborarea trebuie sa fie justificata de necesitatea de îndeplinire a obligatiei de a participa la toate sarcinile comune europene ale tuturor OPEED necesare pentru proiectarea, implementarea și funcționarea eficientă și sigură a cuplării unice a pietelor pentru ziua</p>	Se acceptă	<p>Art. 10</p> <p>„ (2) După obținerea statutului de OPEED, titularul licenței are dreptul de a se asocia sau de a colabora cu operatorii desemnați ai pieței de energie electrică din statele membre ale Uniunii Europene, participanți la mecanismele europene de cuplare a piețelor, în</p>

**TABEL CENTRALIZATOR SINTEZA OBSERVAȚILOR ȘI PROPUNERILOR LA PROIECTUL DE ORDIN  
DE MODIFICARE A ORDINULUI PREȘEDINTELUI ANRE NR. 163/2015 (ORDIN) DE APROBARE A *CONDIȚIILOR GENERALE  
ASOCIATE LICENȚEI PENTRU ACTIVITATEA OPERATORULUI PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ (CLAOPE)***

		următoare sau a piețelor intrazilnice, conform cadrului contractual complex in vigoare între totți OPEED etc.		condițiile și cu respectarea prevederilor legale incidente.”
12	Art. I  Text nou	<p><b>Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA</b></p> <p>Propunem completarea Art.15 din Ordinul ANRE nr.163/2015, astfel:</p> <p>„Art. 15 - Titularul licenței are dreptul să solicite oricărui participant la piețele centralizate organizate de energie electrică, cu care a încheiat convenții de participare la piețele respective, constituirea de garanții în conformitate cu procedurile aplicabile, avizate de autoritatea competentă, în cazul în care autoritatea a stabilit că este necesar avizul său.”</p> <p>Propunerea de completare este conformă cu prevederea de la Art. 26 lit. b):</p> <p>„b) să obțină avizul autorității competente înainte de a utiliza acele proceduri pentru care autoritatea competentă a stabilit că este necesar avizul său.”</p>	Se acceptă parțial. Propunerea de la lit. b) este deja inclusă în art. 26 lit. b)	Art. 15 Titularul licenței are dreptul să solicite oricărui participant la piețele organizate de energie electrică, cu care a încheiat convenții de participare la piețele respective, constituirea de garanții în conformitate cu procedurile aplicabile, <b>publicate pe site-ul propriu”.</b>
13	Art. I  Punctul 7	<p><b>Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA</b></p> <p>Propunem modificarea Art.30 din Proiectul de Ordin care va avea urmatorul cuprins:</p> <p>„Art. 30 - Titularul licenței are obligația de a transmite autorității competente documentația de fundamentare a venitului reglementat pentru</p>	Nu se acceptă. A se vedea explicația de la punctul 3.	

**TABEL CENTRALIZATOR SINTEZA OBSERVAȚILOR ȘI PROPUNERILOR LA PROIECTUL DE ORDIN  
DE MODIFICARE A ORDINULUI PREȘEDINTELUI ANRE NR. 163/2015 (ORDIN) DE APROBARE A *CONDIȚIILOR GENERALE  
ASOCIATE LICENȚEI PENTRU ACTIVITATEA OPERATORULUI PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ (CLAOPE)***

		<p>anul urmator, în vederea aprobării acestuia de către autoritatea competentă.”</p> <p>Propunerea de modificare are la baza prevederile Ordinului ANRE nr.192/2019 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a venitului reglementat aferent activității reglementate desfășurate de către operatorul pieței de energie electrică.</p> <p>La prezenta adresa anexam Adresa MFP-ANAP nr.4950/22.07.2016, înregistrata la OPCOM cu nr.75913/26.07.2016</p>		
14	Art I  Text nou	<p><b>DELGAZ GRID</b></p> <p>Propunem introducerea la art. 5 alin (1) a lit. d)</p> <p><u>„stabilirea prețului mediu ponderat lunar/anual, stabilit printr-un mecanism de asigurare a acoperirii costului și a unei marje limitate de profit a energiei electrice puse în vânzare de către producători, preț la care toți OD concesionari au dreptul și obligația de a achiziționa energia electrică în vederea acoperirii CPT aprobat de către autoritatea competentă precum și organizarea cadrului de încheiere contracte prin contracte bilaterale directe cu producătorii la prețurile menționate mai sus, în mod public prin intermediul titularului de licență”</u></p>	Nu se acceptă. Nu face obiectul prezentului Ordin.	