

**Tabel cu propunerile și observațiile pe marginea proiectului de Ordin privind modificarea și completarea unor ordine ale președintelui  
Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei  
(supus consultării publice în perioada 29.01.2021 – 08.02.2021- faza II)**

**Observații generale**

**DGSR**

Față de propunerea de modificare a prevederilor Codului Rețelei aprobat prin Ordinul ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare, **în ceea ce privește art. 1** propus prin Proiectul de Ordin suntem în măsură să vă comunicăm următoarele:

Observăm că propunerea dumneavoastră clarifică acțiunile de nominalizare și rezervare capacitate pentru punctul Negru Vodă, dar nu aduce clarificări în ceea ce privește procesul de alocare a cantităților de gaze naturale UR-ilor care au rezervat capacitate în acest punct.

Considerăm că nu pot fi respectate prevederile Codului Rețelei având în vedere următoarele:

- Conform Codului Rețelei, alocarea ar trebui să se efectueze pentru utilizatorii sistemului de distribuție. Însă, furnizorii care au în portofoliu clienți în sistemul de distribuție alimentat prin punctul Negru Vodă, nu au cod UR distinct în platforma GMOIS pentru SM 1149D0 (SM pentru punctul de alimentare Negru Vodă). Astfel, alocarea nu poate fi realizată la nivelul UR-ilor sistemului de distribuție ai căror clienți sunt alimentați cu gaze naturale prin respectivul SM. Actualmente, pentru a nu bloca procesul de alocare zilnică, informațiile sunt transmise grupate pe trader-ul care asigură cantitățile de gaze unor furnizori, furnizori care dețin în portofoliu clienți alimentați prin sistemul de distribuție conectat la respectivul SM. Această informație a existenței unui contract între furnizor și trader/importator nu este verificată/certificată printr-un mecanism contractual, ea fiind pusă la dispoziția OD de furnizori la cerere, iar orice modificare a acestei relații nu este obligatoriu comunicată OD.

- Conform Ordinului 16/2020, calculul diferențelor cantitative între alocare și cantitatea distribuită se face la nivel de UR al sistemului de distribuție, deținător al unui contract de distribuție. În cazul UR-ilor ai căror clienți sunt alimentați cu gaze naturale prin punctul Negru Vodă, la calculul diferențelor cantitative, valoarea aferentă alocării totale este suplimentată cu cantitatea corespunzătoare acestuia din alocarea de la nivelul trader-ului. Condiția este ca UR-ul în cauză să fie client al trader-ului respectiv. **Există riscul ca unii furnizori (UR) care ajung să dețină în portofoliu clienți cu loc de consum alimentat prin Negru Vodă, să nu fie, la rândul lui, client în portofoliul trader-ului. În această situație nu există soluție de rezolvare.**

Prin urmare, vă rugăm să aveți în vedere introducerea în cadrul acestei modificări a unui mecanism aplicabil astfel încât situația expusă mai sus să nu genereze reclamații/contestații din partea UR-ilor sistemului de distribuție alimentat prin punctul Negru Vodă.

Menționăm că în anul 2020, la momentul modificării Codului Rețelei, **am încercat ca împreună cu OST să identificăm o metodă de rezolvare a acestor situații, la care am primit răspunsul atașat, răspuns care transferă această responsabilitate a reglementării către ANRE.**

Mai mult, considerăm acest mecanism necesar prin prisma procesului de schimbare a furnizorului, proces care se desfășoară fără verificarea de către furnizori a existenței sau nu a sursei de alimentare, situație în care, de cele mai multe ori, această lipsă a sursei se identifică prin imposibilitatea alocării unor cantități de gaze.

Cu titlu de observație generală, considerăm că este necesară o consultare a reprezentanților ANRE cu operatorii din piață cu privire la clarificarea principiilor ce stau la baza unor articole propuse prin documentul supuse dezbaterii publice, precum și a celor suplimentare referitoare la alte prevederi ce nu au fost cuprinse în propunerile dumneavoastră.

<p align="center"><b>Proiect de Ordin privind modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei</b></p>	<p align="center"><b>Observații și propuneri operatori economici</b></p>
<p>Având în vedere prevederile art. 130 alin. (1) lit. d) și q) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și d) și ale art. 10 alin. (1) lit. j), lit. o) pct. 2 și lit. q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,</p> <p>președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:</p>	
<p><b>Art. I</b> - Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează: La articolul 36, alineatul (3<sup>6</sup>) se abrogă.</p>	<p><b><u>TRANSGAZ</u></b></p> <p><b>Art. I</b> - Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li><b>1. La articolul 36, alineatul (3<sup>6</sup>) se abrogă.</b></li> <li><b>2. Alin. (5) al art. (51) va avea următorul conținut:</b> <b>(5) Prevederile alin. (1) și (2) nu se aplică punctelor de interconectare transfrontalieră.</b></li> </ol> <p><b>Justificare</b> Prevederile art. 51 alin (5) din Co-dul Rețelei nu se mai pot aplica in PI Isaccea 1 odată cu intrarea în vigoare a prevederilor art II , punc-tul 1 alin (1): ‘‘Rezervarea capacității de transport în punctele de interconectare Negru</p>

	<p>Vodă 1 și Isaccea 1 aferente conductei Isaccea 1-Negru Vodă 1 se realizează prin intermediul lici-tațiilor organizate în cadrul Platformei regionale de rezervare de capacitate denumită în continuare PRRC, operată de «Foldgaszallito Zartkoruen Mukodo Reszvenytarsasag» - FGSZ Ltd., cu respectarea Regulilor de operare a PRRC și a calendarului de licitație publicat anual de către Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de Sistem de Gaze Naturale – ENTSOG.”</p>
<p><b>Art. II</b> - Metodologia de rezervare a capacității de transport pentru activitatea de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale prin punctele situate pe conducta de transport de gaze naturale Isaccea 1-Negru Vodă 1 destinată transportului gazelor naturale pe culoarul Federația Rusă-Bulgaria și alimentării cu gaze naturale a unor localități de pe teritoriul României, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 158/2019, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 534 din 28 iunie 2019, se modifică după cum urmează:</p>	
<p><b>1. Articolul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>”(1) Rezervarea capacității de transport în punctele de interconectare Negru Vodă 1 și Isaccea 1 aferente conductei Isaccea 1-Negru Vodă 1 se realizează prin intermediul licitațiilor organizate în cadrul Platformei regionale de rezervare de capacitate, denumită în continuare PRRC, operată de «Foldgaszallito Zartkoruen Mukodo Reszvenytarsasag» - FGSZ Ltd., cu respectarea Regulilor de operare a PRRC și a calendarului de licitație publicat anual de către Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de Sistem de Gaze Naturale - ENTSOG.</p> <p>(2) Rezervarea capacității de transport în punctele de ieșire spre localitățile de pe teritoriul României racordate la conducta Isaccea 1-Negru Vodă 1 se va realiza în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare.</p>	
<p><b>2. La articolul 3, alineatul (2) se abrogă.</b></p>	
<p><b>3. La articolul 3 alin. (3) și (4) se modifică și vor avea următorul cuprins:</b></p> <p>„(3) În punctul de interconectare Isaccea 1, pe direcția ieșire, capacitatea fermă/întreruptibilă disponibilă se rezervă fără acces la PVT și numai</p>	<p><b><u>ENGIE</u></b></p> <p>„(3) În punctul de interconectare Isaccea 1, pe direcția ieșire, capacitatea fermă/întreruptibilă disponibilă se rezervă <b>de către un participant la piață</b> fără acces la PVT și numai dacă, în punctul de interconectare Negru</p>

<p>dacă, în punctul de interconectare Negru Vodă 1, pe direcția intrare, se rezervă o capacitate cel puțin egală cu cea solicitată în punctul de interconectare Isaccea 1.</p>	<p>Vodă 1, pe direcția intrare, <b>același participant la piață</b> rezervă o capacitate cel puțin egală cu cea solicitată în punctul de interconectare Isaccea 1.</p> <p><b>Justificare</b> Pentru claritate</p>
<p>(4) În punctul de interconectare Negru Vodă 1, pe direcția ieșire, capacitatea fermă/întreruptibilă disponibilă se rezervă fără acces la PVT, și numai dacă, în punctul de interconectare Isaccea 1, pe direcția intrare, rezervă o capacitate cel puțin egală cu cea solicitată în punctul de interconectare Negru Vodă 1.”</p>	<p><b>ENGIE</b></p> <p>(4) În punctul de interconectare Negru Vodă 1, pe direcția ieșire, capacitatea fermă/întreruptibilă disponibilă se rezervă <b>de către un participant la piață</b> fără acces la PVT, și numai dacă, în punctul de interconectare Isaccea 1, pe direcția intrare, <b>același participant la piață</b> rezervă o capacitate cel puțin egală cu cea solicitată în punctul de interconectare Negru Vodă 1.”</p> <p><b>Justificare</b> Pentru claritate</p>
<p><b>4. La articolul 3, după alineatul (4) se introduc două alineate noi, alineatul (5) și (6), cu următorul cuprins:</b></p> <p>” (5) În baza capacității rezervate conform alin. (3) și (4), în punctele de interconectare Isaccea 1/Negru Vodă 1, pe direcția ieșire, OTS acceptă nominalizarea UR numai în limita cantităților nominalizate în punctele de interconectare Negru Vodă 1/Isaccea 1,</p>	
<p>(6) În punctele de interconectare Negru Vodă 1 și Isaccea 1, pe direcția ieșire, utilizatorul rețelei poate rezerva capacitate fermă/întreruptibilă, cu acces la PVT, luând în considerare capacitatea de transport care poate fi asigurată de OTS la conectarea conductei de transport Isaccea 1 – Negru Vodă 1 cu SNT. Capacitatea fermă/întreruptibilă, cu acces la PVT, este oferită ca și capacitate concurentă între PI Negru Vodă 1 și PI Isaccea 1, ulterior îndeplinirii condițiilor privind capacitatea concurentă prevăzute în art. 8 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire al unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 984/2013.”</p>	<p><b>ENGIE</b></p> <p>(6) În punctele de interconectare Negru Vodă 1 și Isaccea 1, pe direcția ieșire, utilizatorul rețelei poate rezerva capacitate fermă/întreruptibilă, cu acces la PVT, <del>luând în considerare capacitatea de transport care poate fi asigurată de OTS la conectarea conductei de transport Isaccea 1 – Negru Vodă 1 cu SNT</del> <b>conform capacității pusă la dispoziție spre licitare de către OTS</b>. Capacitatea fermă/întreruptibilă, cu acces la PVT, este oferită ca și capacitate concurentă între PI Negru Vodă 1 și PI Isaccea 1, ulterior îndeplinirii condițiilor privind capacitatea concurentă prevăzute în art. 8 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire al unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 984/2013. <b>În acest sens. OTS va publica anunțuri de licitație distincte privind:</b></p> <p>- <b>capacitatea fermă/întreruptibilă disponibilă în punctele de</b></p>

	<p>interconectare Negru Vodă 1 și Isaccea 1, pe direcția ieșire, cu acces la PVT, respectiv</p> <p>- capacitatea fermă/întreruptibilă disponibilă în punctele de interconectare Negru Vodă 1 și Isaccea 1, pe direcția ieșire, fără acces la PVT, situație în care se vor aplica prevederile. art. 3. alin. (3) și (4).”</p> <p><b>Justificare</b></p> <p>Capacitatea de transport care poate fi asigurată de OTS (capacitatea disponibilă) este cunoscută doar de acesta, și trebuie comunicată înaintea desfășurării licitațiilor astfel încât utilizatorii de rețea să cunoască ce capacități sunt disponibile spre a fi licitate.</p> <p>Este responsabilitatea OTS să cunoască propriile limitări existente și să structureze produsele de capacitate în consecință.</p> <p>Din proiectul de ordin nu reiese cum se va face diferențierea între produsele de capacitate pe direcția ieșire cu acces la PVT și cele care presupun nevoia rezervării unei capacități cel puțin egale pe punctele de intrare. În acest sens, propunem o detaliere suplimentară, care să clarifice tratarea celor două cazuri drept produse de capacitate distincte.</p>
<p><b>Art. III -</b> Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 130/2020 privind stabilirea unor măsuri pentru rezervarea capacității de transport în punctele de interconectare a Sistemului național de transport al gazelor naturale din România cu sistemele de transport al gazelor naturale din statele membre ale Uniunii Europene învecinate României, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 562 din 29 iunie 2020, se modifică după cum urmează:</p> <p><b>În anexa nr. 1, la articolul 2 alineatul (1) va avea următorul cuprins:</b></p> <p>” <b>Art.2 - (1)</b> Obiectul prezentului contract îl constituie prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de OTS pentru sau în legătură cu rezervarea produselor de capacitate standard de transport, cu acces și/sau fără acces la PVT, în punctele de interconectare, în conformitate cu prevederile acordurilor de interconectare.”</p>	

<p><b>Art. IV</b> - Societatea Națională de Transport Gaze Naturale "Transgaz" - S.A. Mediaș și utilizatorii rețelei vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.</p>	
<p><b>Art. V</b> - Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.</p> <p style="text-align: center;"><b>Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei Dumitru CHIRIȚĂ</b></p>	