

**Declarație comună privind rezultatul consultării publice
cu privire la regulile de afaceri și procedurile de comunicare în cazul evenimentelor
excepționale la proiectul Acordului de Interconectare pentru PI Medieșu Aurit / Tekovo, derulată
în perioada 01.07.-01.09.2017**

SNTGN Transgaz SA și PJSC Ukrtransgaz intenționează să încheie un Acord de Interconectare pentru PI Medieșu Aurit / Tekovo. Conform art. 4, par. (2) al Regulamentului Comisiei (UE) 2015/703 din 30 aprilie 2015 de stabilire a unui cod de rețea pentru normele interoperabilitate și schimbul de date, ambii OST au invitat utilizatorii de rețea să aducă, pe perioada 1 iulie 2017 - 1 septembrie 2017, observații la textul propus privind regulile de afaceri și procedurile de comunicare în cazul situațiilor excepționale la proiectul *Acordului de Interconectare pentru PI Medieșu Aurit / Tekovo*.

Părțile doresc să aducă clarificări la următoarele condiții de operare actuală a Punctului de Interconectare Medieșu Aurit / Tekovo:

- SMG Medieșu Aurit funcționează ca punct de import pentru livrările de gaze naturale din Federația Rusă, având un rol important în asigurarea securității în aprovizionare pentru România, în baza *Acordului tehnic privind exploatarea echipamentelor de măsură de la SMG Medieșu Aurit pentru predarea – primirea gazelor naturale din Federația Rusă în România prin Satu Mare*, cu durată nedeterminată, încheiat între SNTGN Transgaz SA și Gazprom Export, cu măsurarea comercială a gazelor naturale în SMG Medieșu Aurit.
- pe teritoriul Ucrainei transportul gazelor naturale se derulează în baza unui contract de transport istoric încheiat între NJSC Naftogaz și Gazprom, cu măsurarea comercială a gazelor în SMG Tekovo, valabil până la sfârșitul anului 2019.

Prin urmare, în prezent, transportul gazelor naturale se realizează prin PI Medieșu Aurit / Tekovo în baza acordurilor între proprietarul gazelor naturale și Operatorii de Transport și de Sistem (OTS) pentru ambele stații de măsurare. Nu există acorduri directe valabile între OTS din Ucraina și România în ceea ce privește PI Medieșu Aurit / Tekovo, prevăzute în legislația națională a Ucrainei și a României și în Reglementările prevăzute în cel de al Treilea Pachet Energetic. OTS depun eforturi în vederea soluționării situației actuale, *inter alia*, contractul de tranzit al gazelor naturale via Ucraina este în momentul de față în procedură de arbitraj la Tribunalul de Arbitraj de la Stockholm.

În acest context, Acordul de Interconectare are în vedere intrarea sa în vigoare condiționată fie de momentul expirării contractului istoric de transport susmenționat fie de hotărârea Tribunalului de Arbitraj de la Stockholm cu privire la anularea sau modificarea condițiilor din respectivul contract, fapt ce va permite SNTGN Transgaz SA și PJSC Ukrtransgaz, în calitate de OTS adiacenți, să își îndeplinească toate obligațiile prevăzute în Acordul de Interconectare. Până la momentul îndeplinirii uneia din condițiile susmenționate, SNTGN Transgaz SA și PJSC Ukrtransgaz vor efectua demersurile necesare în vederea convenirii tuturor prevederilor Acordului de Interconectare.

SNTGN TRANSGAZ SA și PJSC Ukrtransgaz au primit comentarii și observații din partea unor participanți la piață. În urma analizării observațiilor primite din partea utilizatorilor de rețea, SNTGN Transgaz SA și PJSC Ukrtransgaz prezintă în cele ce urmează rezultatul anchetei publice în funcție de principalele teme de interes ale potențialilor utilizatori de rețea:

- 1) restricționarea renominalizării în cadrul procedurii de corelare (lit. h) și i)): restricțiile privind renominalizările utilizatorilor de rețea vor fi eliminate din proiectul Acordului de Interconectare.
- 2) Transportul fizic pe direcția RO-UA: în momentul de față, datorită presiunii actuale de operare a sistemelor de transport, transportul fizic al gazelor naturale prin PI Medieșu Aurit / Tekovo pe direcția România - Ucraina este imposibil de realizat. În momentul de față poate fi asigurat transportul virtual de gaze naturale prin PI Medieșu Aurit / Tekovo în direcția RO-UA. Având în vedere interesul manifestat de utilizatorul de rețea pentru fluxuri fizice pe direcția RO-UA, SNTGN Transgaz SA va iniția în perioada următoare un proces de sondare a pieței pentru a cuantifica nivelul cererii de capacitate iar, în funcție de rezultat, va evalua necesarul investițional pentru eliminarea restricțiilor

tehnice actuale. La momentul în care restricțiile tehnice vor fi eliminate, operatorii sistemelor de transport vor modifica Acordul de Interconectare în consecință.

- 3) Limitele Contului OBA: limita contului OBA nu poate fi specificată întrucât mai trebuie încă evaluate de către OTS adiacenți după aplicarea AI în perioada de testare.
- 4) Regulile și condițiile de aplicare a unui regim de alocare pro-rata în loc de OBA: în conformitate cu art. 9, alin. (4) din INT-NC "*Operatorii sistemelor de transport adiacenți pot conveni să mențină sau să implementeze o regulă de alocare diferită decât contul de echilibrare operațională, cu condiția ca această regulă să fie publicată și ca utilizatorii rețelei să fie invitați să prezinte observații cu privire la regula de alocare propusă în termen de cel puțin două luni de la publicarea regulii de alocare*". Astfel, regimul de alocare OBA se va aplica ca regulă primară de alocare, în timp ce principiul pro-rata se va aplica doar în anumite condiții. În ceea ce privește descrierea evenimentelor și a circumstanțelor valabile în cazul trecerii de la regimul de alocare OBA la regimul de alocare pro-rata, aceasta este prevăzută la secțiunea Alocări (presiunea și parametrii de calitate ai gazelor naturale neconforme cu specificațiile din Acordul de Interconectare, depășirea limitei OBA). Informațiile detaliate cu privire la acești parametrii vor fi publicate pe site-ul OTS înainte de aplicarea prevederilor Acordului de Interconectare. Revenirea la regimul de alocare OBA se realizează "în Ziua Gazieră următoare D+1 după Ziua Gazieră D în care nu mai sunt aplicabile condițiile menționate mai sus, cu excepția situației în care ambele Părți au acordat de comun acord să amâne aplicarea OBA pentru o anumită perioadă".
- 5) Solicitarea privind includerea unei secțiuni privind mentenanța: OTS adiacenți vor publica pe paginile proprii de internet lucrările de mentenanță planificată pentru anul calendaristic următor. Lucrările de mentenanță se derulează pe perioade de timp cât mai scurt posibil cu impact minim asupra capacității tehnice și cu informarea din timp a utilizatorilor de rețea.
- 6) Solicitarea privind transmiterea de către utilizatorul de rețea a nominalizării în kWh/zi și în m³ la 20°C în cazul absenței informațiilor privind valoarea PCS-ului (unitatea de volum nefiind utilizată în scopuri comerciale): utilizatorul de rețea va deține informația privind PCS-ul previzionat necesară pentru transmiterea nominalizării pentru ziua următoare în unități de energie, aceasta urmând a fi publicată pe site-ul OTS adiacenți înainte de termenul de aplicare a Acordului de Interconectare. În prezent, exprimarea în unități de volum la 20°C este utilizată pentru soluționarea formalităților vamale în Ucraina și România.
- 7) Tipurile de capacități oferite și unitatea de energie aplicabilă: după cum a fost menționat în Anunțul privind consultarea publică, proiectul de Acord de Interconectare vizat are în vedere curgerea fizică a gazelor naturale pe direcția Ucraina – România și curgerea virtuală pe direcția România – Ucraina. Ca urmare, produsele de capacitate oferite pe teritoriul României, vor fi atât de natură fermă, pe direcția Ucraina – România, cât și întreruptibilă, pe direcția România – Ucraina. În conformitate cu prevederile art. 10 din Reg. (UE) nr. 459/2017 (CAM-NC) privind unitatea de capacitate aplicată, OTS are obligația de a oferi capacitatea în punctele de interconectare în unități de energie, fie în kWh/zi, fie în kWh/h. Unitatea de energie pentru comercializarea capacității în PI Medieșu – Aurit / Tekovo va fi convenită cu OTS adiacent în cadrul Metodologiei comune de calcul a capacității tehnice pentru PI Medieșu – Aurit / Tekovo (conform art. 6 din CAM-NC).
- 8) Definiția „Punctului de rouă hidrocarburi” și condițiile de calitate aplicabile; punctul de declarare a condițiilor de calitate în cazul curgerii virtuale a gazelor naturale: specificația privind calitatea gazelor naturale transportate fizic prin PI Medieșu – Aurit / Tekovo pe direcția Ucraina - România, inclusiv pentru punctul de rouă hidrocarburi, face obiectul cooperării între cei doi OTS adiacenți pentru a evita restricționarea comerțului transfrontalier din cauza diferențelor de calitate a gazului, ținând cont de reglementările naționale. În cazul transportului virtual de gaze naturale pe direcția România – Ucraina, se consideră ca punct de declarare a condițiilor de calitate PI Medieșu – Aurit / Tekovo.

- 9) Planificarea proiectului pentru asigurarea curgerii fizice pe direcția România – Ucraina: termenul de implementare a proiectului privind asigurarea curgerii fizice pe direcția România – Ucraina este condiționat de cererea de capacitate în PI Medieșu – Aurit / Tekovo.