

Sinteza obiecțiilor și propunerilor
la proiectul Hotărârii ANRE privind modificarea Hotărârii ANRE nr. 701/2024 privind aprobarea termenilor și condițiilor
aferente prestării serviciului de flexibilitate prin stocare în conductă de către operatorul sistemului de transport al gazelor naturale

Participant	Redacția inițială	Propuneri	Argumentare
Ministerul Energiei	8¹. În data de 10 a lunii M, OST va recalcula capacitatea de stocare pentru fiecare PRE (P_{flex}^n) pentru perioada rămasă, în dependență de cota de piață recalculată (C_{pi}^{nrec}) pentru perioada 1-9 a lunii M și volumele gazelor naturale transportate la punctele de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de distribuție a gazelor naturale și/sau spre instalațiile de gaze naturale ale consumatorilor finali racordați la rețeaua de transport al gazelor naturale (V_{PRE}^{nrec}) care se va determina după cum urmează: 8³. Capacitatea de stocare pentru fiecare PRE (P_{flex}^n) determinată conform pct. 8 este valabilă din prima zi până în a noua zi a lunii M. Capacitatea de stocare pentru fiecare PRE (P_{flex}^{nrec}) determinată conform pct. 8¹ este valabilă din a zecea zi până la sfârșitul lunii M.” 8². În cazul în care cota de piață determinată de OST pentru PRE va depăși 0,8 - OST va aplica cota maximă de 0,8. Punctul 26 se completează cu subpunctul 26.4 cu următorul cuprins: „26.4 să reducă capacitățile de stocare ale PRE proporțional dacă condițiile LP o impun.”	Ministerul Energiei își exprimă susținerea pentru proiect și înaintează următoarele propuneri de îmbunătățire. În ceea ce privește pct. 8¹-8³, se recomandă armonizarea formulării pct. 8¹, cu regula de valabilitate prevăzută la pct. 8³, prin înlocuirea sintagmei „pentru perioada rămasă” cu formularea explicită ”pentru perioada cuprinsă între ziua 10, cu ultima zi calendaristică a lunii M”. Ajustarea propusă elimină riscul unor interpretări divergente și asigură coerența internă actului. Suplimentar, pentru a evita divergențe privind baza de date utilizată la recalculare, se recomandă completarea pct. 8¹ Cu o precizare procedurală, în corelare cu prevederile Codului rețelelor de gaze naturale privind evidența și schimbul de informații și securitatea datelor (pct. 42-59). În acest sens, se propune includerea unei norme de tipul: „La recalcularea cotei de piață și a volumelor VPRE, OST utilizează date validate sau, în lipsa acestora, date provizorii, urmând ca eventualele ajustări rezultate din validare/reconciliere să se reflecte la prima regularizare aplicabilă, cu informarea părților responsabile de echilibrare (PRE). Se recomandă clarificarea expresă că plafonul se aplică cotei de piață utilizate atât la determinarea capacității inițiale (pentru perioada 1-9 a lunii M), cât și la determinarea capacității recalculate (pentru perioada cuprinsă între ziua 10 și sfârșitul lunii M), după caz, astfel încât regula să fie uniformă și nediscriminatorie.	Nu se acceptă. Redacția expusă în proiect este explicită și corespunde scopului propus. Nu se acceptă. Prevederile pct. 42-59 din Codul rețelelor de gaze naturale se referă la evidența și schimbul de date între OST interconectați. Nu se acceptă Modificarea cotelor de piață și recalcularea volumelor V_PRE vor conduce implicit la actualizarea/ eronată al dezechilibrelor, asigurând coerența internă a actului și evitând interpretările divergente. Procedurile existente prevăd utilizarea datelor validate și reflectarea ajustărilor la prima regularizare aplicabilă, în conformitate cu prevederile Codului rețelelor de gaze naturale Nu se acceptă. Pct se referă la cota de piață determinată de OST. Nu poate cota recalculată să depășească limita prevăzută la pct. 8².

		Se constată necesitatea stabilirii unor criterii minime și a unor garanții procedurale, având în vedere că prestarea serviciului este subordonată menținerii integrității sistemului și limitelor de funcționare determinate de Line Pack ~ (LP). În acest sens, se recomandă completarea textului astfel încât să fie indicate expres: — cazurile în care reducerea poate fi aplicată (<i>de exemplu: limitări operative, constrângeri de presiune, intervenții/lucrări tehnice planificate sau neplanificate, condiții de operare necesare menținerii parametrilor tehnici</i>); — modul de aplicare (<i>nediscriminatoriu, proporțional cu capacitatea alocată, pentru PRE afectate de limitare</i>); — obligatia OST de a notifica PRE cu privire la natura limitării, durata estimată, metodologia/ coeficientul de reducere și momentul aplicării; pentru limitări planificate — cu minimum 24 de ore înainte, iar pentru limitări neplanificate — de îndată ce este posibil, cu justificare tehnică. În final, se recomandă verificarea și uniformizarea notării mărimilor și indicilor utilizați în text, astfel încât aceași notiune să nu fie desemnată prin simboluri diferite în cadrul aceluiași act. În concluzie, proiectul este susținut, iar includerea clarificărilor propuse va consolida un cadru transparent, predictibil și corect în aplicarea serviciului de flexibilitate prin stocare în conductă.	Nu se acceptă Având în vedere că OST oferă serviciul de flexibilitate prin stocare în conductă ca un instrument de sprijin pentru PRE în vederea creerii unor dezechilibre cât mai mici în sistemul de transport al gazelor naturale, considerăm că atunci când este cazul (de exemplu; limitări operative, constrângeri de presiune, intervenții/lucrări tehnice planificate sau neplanificate, condiții de operare necesare menținerii parametrilor tehnici, dar fără a se limita doar la situațiile expuse anterior), OST are dreptul să reducă capacitățile de stocare ale PRE proporțional cu condițiile LP pentru o perioadă determinată până la readucerea sistemului de transport al gazelor naturale în starea optimă. Nu se acceptă Notarea mărimilor și indicilor din proiect este consecventă și diferențiază clar valorile inițiale de cele recalculare, precum și perioadele distincte de aplicare a serviciului de flexibilitate.
SRL Dinamic Gas Goup	Nu s-au identificat propuneri pe margine proiectului nominalizat. (aviz. nr. 47 din 21.11.2025)		Se acceptă.
SD Energy Engeneering Group	Nu s-au identificat propuneri pe margine proiectului nominalizat. (aviz. nr. 228 din 15.12.2025)		Se acceptă.
CET Nord	Lipsa propunerilor și obiecțiilor (Aviz. nr. 227-08/1525 din 12.12.202547)		Se acceptă.