**Sinteză propunerilor și obiecțiilor**

**la proiectul cu privire la modificările ce se introduc în Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 420/2019 din 22.11.2019.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Pct. | Participantul la avizare/ expertizare | Text conform proiectului | Redacţia propusă de instituţia care a prezentat avizul | Argumentele privind acceptarea sau respingerea propunerii |
| Titlu I, Secţiunea 2 | SA “Moldovagaz” | **acțiune de echilibrare** – acțiune întreprinsă de OST în vederea schimbării fluxurilor de gaze intrate în rețeaua de transport sau ieșite din aceasta, cu excepția acțiunilor legate de gazele naturale care nu figurează ca fiind ieșite din sistem și gazele naturale utilizate de OST pentru exploatarea sistemului; | la noțiunea „acțiune de echilibrare” cuvântul „*ieșite*” după textul „ca fiind” de substituit cu cuvântul „*preluate*”, în conformitate cu pct. 5 al Codului rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 420/2019 din 22.11.2019 (în continuare - Cod); | Se acceptă |
|  | SA “Moldovagaz” | **alocare** - cantitatea de gaze naturale atribuită unui utilizator de sistem de un OST, sub formă de intrare sau ieșire exprimată în kWh, în scopul stabilirii cantității de dezechilibru zilnic; | noțiunile „alocare”, „cantitatea confirmată” și „ciclu de renominalizare” de exclus, întrucât au fost definite și dublează prevederile Codului; | Se acceptă |
|  | SA “Moldovagaz” | **măsurare zilnică** - debitele măsurate și colectate o dată într-o zi gazieră; | la noțiunile „măsurare zilnică” și „măsurare non-zilnică”, „măsurare pe parcursul zilei” cuvântul „*debitele*” de substituit cu textul „*cantitatea de gaze naturale*”, în conformitate cu Tabelul de concordanță la prezentul proiect și Regulamentul (CE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26.03.2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz (în continuare - Regulament UE nr. 312/2014); | Se acceptă |
|  | SA “Moldovagaz” | **taxa de dezechilibru zilnic** - suma pe care o PRE o va plăti sau o va primi pentru cantitatea de dezechilibru zilnic; | la noțiunea „taxa de dezechilibru zilnic”:sintagma „*taxa de*” de substituit cu sintagma „*plata pentru*”, în conformitate cu pct. 153, 160 din Regulile pieței gazelor naturale, aprobate prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 534/2019 din 22.11.2019 (în continuare – Reguli) și pct. 43373 al prezentului proiect;sintagma „*o PRE*” de substituit cu textul „*o parte responsabilă de echilibrare*”. | Se acceptă |
|  | SA “Moldovagaz” | **taxa de neutralitate** – taxa echivalentă cu diferența dintre sumele primite sau de primit și sumele plătite sau de plătit de către OST ca urmare a derulării activităților sale de echilibrare, care se plătește sau care se poate recupera de la utilizatorii de sistem; | la noțiunea „taxa de neutralitate” sintagma „*taxa de*” de substituit cu sintagma „*plata pentru*”, în conformitate cu pct. 76, 160 din Reguli și pct. 433109 al prezentului proiect; | Se acceptă |
|  | SA “Moldovagaz” | **varianta 1** – model de furnizare de informații conform căruia informațiile privind ieșirile cu măsurare zilnică și nonzilnică se bazează pe repartizarea fluxurilor cu măsurare pe parcursul zilei;**varianta 2** – model de furnizare de informații conform căruia informațiile privind ieșirile cu măsurare nonzilnică constituie prognoza pentru ziua următoare; | la noțiunile „varianta 1” și „varianta 2” cuvântul „*ieșirile*” de substituit cu cuvântul „*consumul*”, în conformitate cu pct. 112 din Reguli; | Nu se acceptă, utilizarea termenilor de „intrare”/„ieșire” din zona de echilibrare scorespunde Regulilor pieței.  |
|  | SA “Moldovagaz” | **zonă de echilibrare** – sistem de intrare-ieșire căruia i se aplică un regim de echilibrare specific și care poate include sisteme de distribuție sau părți ale acestora; | la noțiunea „zona de echilibrare” de modificat textul de definire și de expuns în următoarea redacție  „ *- sistem de intrare-ieșire căruia i se aplică un regim de echilibrare specific și care include sisteme de transport și de distribuție a gazelor naturale*”, în conformitate cu pct. 22 din Reguli; | Nu se acceptă, propunerea nu coincide cu textul Regulamentului UE nr. 312/2014. |
|  | SA “Moldovagaz” | De completat cu următoarele noţiuni: „***produs de localizare*”,** în conformitate cu pct. 43325 al prezentului proiect; **„*produs temporar*”,** în conformitate cu pct. 43326 al prezentului proiect;„*produs titlu*”, în conformitate cu pct. 43324 al prezentului proiect;„*serviciu de flexibilitate*”, în conformitate cu pct. 43380 al prezentului proiect. | Se acceptă parțial.*produs de localizare* – produs flexibil de gaze naturale comercializat pentru a fi destinat livrării într-o locație determinată, în interiorul zonei de echilibrare;*produs temporar* – produs flexibil de gaze naturale comercializat pentru livrare într-o anumită perioadă de timp în perioada de echilibrare.  |
| Pct.4331 | SA “Moldovagaz” | Prezentul Titlu stabilește norme privind echilibrarea gazelor naturale, inclusiv norme cu privire la procedurile de nominalizare, taxele de dezechilibru, proceduri asociate taxei de dezechilibru zilnic și echilibrarea operațională între rețelele OST-urilor. | sintagmele „*taxele de*” și „*taxei de*” de substituit cu sintagma „*plății pentru*”, în conformitate cu pct. 153, 160 din Reguli și pct. 43373 al prezentului proiect; | Se acceptă  |
| Pct. 43328 | SA “Moldovagaz” | 43328. Atunci când stabilesc PSTS, OST din zonele de echilibrare adiacente cooperează în vederea identificării produselor relevante. Fiecare OST informează operatorii relevanți de platforme de tranzacționare cu privire la rezultatul acestei cooperări fără nicio întârziere nejustificată. | cuvântul „*relevante*” de substituit cu cuvântul „*respective*”,textul „*operatorii relevanți de platforme de tranzacționare*” de substituit cu textul „*operatorii platformelor de tranzacționare în cauză*”; | Nu se acceptăNu se acceptă |
| Pct. 43332 | SA “Moldovagaz” | ~~În anumite circumstanțe,~~ Agenția poate aproba o altă procedură transparentă și nediscriminatorie decât licitația publică. | De a completa textul cu indicarea expresă a circumstanțelor în care Autoritatea investită cu competente de reglementare și de monitorizare a activităților din sectorul gazelor naturale, poate aproba o altă procedură transparentă și nediscriminatorie, în scopul respectării principiului transparenței și reglementării sectorului de gaze naturale; | Nu se acceptă. Agenția poate aproba o altă procedură transparentă și nediscriminatorie decât licitația publică în conformitate cu Regulile pieței gazelor naturale aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 534/2019. |
| Pct.43335 , 43339  | SA “Moldovagaz” | OST publică anual informațiile referitoare la serviciile de echilibrare achiziționate și la costurile aferente suportate.OST publică anual informații privind costurile, frecvența și numărul acțiunilor de echilibrare întreprinse în conformitate cu fiecare dintre cerințele prevăzute la pct. 43336, precum și costurile, frecvența și numărul acțiunilor de echilibrare întreprinse în conformitate cu pct.43338 | după cuvântul „publică” de adăugat textul „*pe pagina electronică*”; | Se acceptă |
| Pct. 43365 subpct. 1) | SA “Moldovagaz” |  În cazul în care nominalizările și renominalizările zilnice și cele orare coexistă într-un punct de interconectare, OST sau autoritățile naționale de reglementare (după caz) pot consulta părțile interesate pentru a stabili oportunitatea prezentării nominalizărilor și renominalizărilor armonizate de ambele părți ale punctului de interconectare. Consultarea trebuie să țină cont de cel puțin următoarele:1) impactul financiar asupra OST și asupra utilizatorilor rețelei;2) impactul asupra comerțului transfrontalier;3) impactul asupra regimului de echilibrare zilnică în punctul (punctele) de interconectare. | cuvântul „*rețelei*” de substituit cu sintagma „*de sistem*”, în conformitate cu Legea nr. 108 din 27.05.2016 cu privire la gazele naturale (în continuare - Legea 108/2016); | Se acceptă |
| Pct.43380Subp.2)Sbp.2), lit.b) | SA “Moldovagaz” | Calcularea cantității de dezechilibru zilnic se adaptează în consecință în cazul în care:1) se oferă un serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă; și/sau2) există orice alt tip de contract prin care utilizatorii de sistem furnizează gaze naturale, inclusiv gaze naruale în natură, pentru a acoperi:a) cantitatea care nu figurează ca fiind preluată din sistem, cum ar fi pierderile, erorile de măsurare; și/saub) gazele naturale utilizat de OST pentru exploatarea sistemului, precum combustibil gazos. | Textul „*care utilizatorii de sistem* ***furnizează*** *gaze naturale, inclusiv gaze naruale în natură, pentru a acoperi*” de substituit cu textul „*există orice alt tip de contract prin care utilizatorii de sistem* ***livrează*** *gaze naturale, inclusiv gaze naturale operaționale, pentru a acoperi”*,Textul „*precum combustibil gazos*”de substituit cu textul „*cum ar fi gazele naturale pentru necesități proprii*” | Nu se acceptăNu corespunde textului Regulamentului UE 312/2014Utilizatorii de sistem nu livrează gaze naturale.Nu se acceptăNu corespunde textului Regulamentului UE 312/2014. |
| Pct.43381 | SA “Moldovagaz” | Dacă suma intrărilor unui utilizator de sistem pentru ziua gazieră este egală cu suma ieșirilor sale pentru ziua gazieră respectivă, utilizatorul de sistem este considerat a fi echilibrat pentru ziua gazieră respectivă. | De modificat și de expus în următoarea redacție: „*Dacă suma cantităților de gaze naturale ale utilizatorului de sistem intrate în rețeaua de transport al gazelor naturale în ziua gazieră este egală cu suma cantităților de gaze naturale ale utilizatorului de sistem ieșite din rețeaua de transport al gazelor naturale în ziua gazieră respectivă, utilizatorul de sistem este considerat a fi echilibrat pentru ziua gazieră respectivă*.”, în conformitate cu pct. 139 din Reguli; | Se acceptă |
| Pct. 43382 | SA “Moldovagaz” | Dacă suma intrărilor unui utilizator de sistem pentru ziua gazieră nu este egală cu suma ieșirilor sale pentru ziua gazieră respectivă, utilizatorul de sistem se consideră în dezechilibru negativ sau pozitiv pentru ziua gazieră respectivă și se aplică plății pentru dezechilibru zilnic în conformitate cu pct. 43389-43390. | De modificat și de expus în următoarea redacție: „*Dacă suma cantităților de gaze naturale ale utilizatorului de sistem intrate în ziua gazieră nu este egală cu suma cantităților de gaze naturale ale utilizatorului de sistem ieșite din rețeaua de transport al gazelor naturale în ziua gazieră respectivă, utilizatorul de sistem se consideră în dezechilibru negativ sau pozitiv în ziua gazieră respectivă și se aplică plăți pentru dezechilibru zilnic în conformitate cu pct. 43389-43390*.”, în conformitate cu pct. 140, 141 din Reguli; | Se acceptă  |
| Pct. 43387 | SA “Moldovagaz” | Prețul de referință este prețul mediu ponderat al energiei aferent tranzacțiilor cu gaze neturale cu produse titlu efectuate în punctul de tranzacționare virtual cu privire la o zi gazieră.În cazul în care dispozițiile de la pct. 433 86 subpct. (1) și (2) nu permit calcularea unui preț de vânzare marginal și/sau a unui preț de cumpărare marginal, se stabilește o normă standard. | Propoziția a doua din primul alineat de expus în conformitate cu noțiunea „preț de referință”, definită conform pct. 6 din Reguli, la al doilea alineat textul „*preț de vânzare marginal și/sau a unui preț de cumpărare marginal*” de substituit cu textul „*preț marginal de vânzare și/sau a unui preț marginal de cumpărare*”, în conformitate cu alineatul precedent din prezentul punct | Nu se acceptă. Pentru a evita interpretările care pot apărea pe viitor. Textul Regulamentului UE se va transpune în strictă conformitate cu Decizia PHLG *019/01/PHLG-EnC.*Se acceptă |
| Pct. 43388subpct. 3) | SA “Moldovagaz” | (3)nu are un impact negativ asupra **comerțului transfrontalier;** (4)nu conduce la o expunere financiară excesivă a utilizatorilor de sistem la prețuri de dezechilibru zilnic.Valoarea ajustării minore poate fi diferită în momentul determinării prețului de cumpărare marginal și a prețului de vânzare marginal. Valoarea ajustării minore nu trebuie să depășească zece procente din prețul mediu ponderat, cu excepția cazului în care OST în cauză poate prezenta autorității naționale de reglementare o deviere de la această regulă și pentru care poate obține o aprobare din partea acesteia în conformitate cu secțiunii 2 din acest Capitol. | Cuvântul „*comerțului*” de substituit cu cuvântul „*tranzacției*”, în conformitate cu art. 67 alin. (1) din Legea 108/2016,În ultimul alineat textul „*prețului de cumpărare marginal și a prețului de vânzare marginal*” de substituit cu textul „*prețului marginal de cumpărare și a prețului marginal de vânzare*”, Textul „*prețul mediu ponderat*” - cu textul „*prețul de referință*”, în conformitate cu pct. 149 din Reguli. | Nu se acceptă. Tranzacția este un instrument al comerțului.Nu corespunde textului Regulamentului UE 312/2014.Se acceptăSe acceptă |
| Pct. 43389 | SA “Moldovagaz” |  43389- 90Textul „*plata de*” se va substitui cu textul „*plata pentru*”; | Se acceptă |
| Pct. 43391 | SA “Moldovagaz” | Un OST are dreptul să aplice obligații intrazilnice doar pentru a stimula utilizatorii de sistem să-și gestioneze **poziția** intrazilnică în vederea **garantării** integrității sistemice a rețelei sale de transport și a reducerii la minimum a necesității de a întreprinde acțiuni de echilibrare | De modificat și se va expune în următoarea redacție: „*Un OST are dreptul să aplice obligații intrazilnice doar pentru a stimula utilizatorii de sistem să-și gestioneze* ***activitatea*** *intrazilnică în vederea* ***asigurării*** *integrității sistemului de transport și a reducerii la minim a necesității de a întreprinde acțiuni de echilibrare.”* | Se acceptă parțial în umătoarea redacție: *“ Un OST are dreptul să aplice obligații intrazilnice doar pentru a stimula utilizatorii de sistem să-și gestioneze* poziția *intrazilnică în vederea garantării integrității sistemului de transport al gazelor naturale și a reducerii la minimum a necesității de a întreprinde acțiuni de echilibrare”.* |
|  Pct. 43392 | SA “Moldovagaz” | Atunci când OST i se solicită să transmită informații utilizatorilor de sistem pentru a le permite să își gestioneze expunerile asociate pozițiilor din cursul zilei, astfel de informații le vor fi transmise în mod regulat. Dacă este cazul, informațiile sunt transmise o singură dată pe baza unei cereri formulate de către fiecare utilizator de sistem în parte. | Textul „*asociate pozițiilor*” se va substitui cu textul „*la activitățile*”; | Nu se acceptă. Termenul de „poziție” este utilizat în textul Regulamentului UE 312/2014. Pentru claritate s-a verificat traducerea oficiala a textului în mai multe limbi în care este publicat Regulamentul.A se vedea pct. 7; pct. 167(2) din Reguli. |
| Pct. 43395 | SA “Moldovagaz” | Orice obligație intrazilnică trebuie să îndeplinească următoarele criterii:1) o obligație intrazilnică și plata aferentă, dacă aceasta există, nu creează bariere nejustificate în calea comerțului transfrontalier și a intrării pe piață a unor noi utilizatori de sistem;2) o obligație intrazilnică se aplică numai atunci când utilizatorii de sistem primesc informații adecvate anterior aplicării unui potențial preț/plată în cursul zilei cu privire la intrările și/sau ieșirile acestora și au mijloace rezonabile să acționeze pentru a gestiona expunerea acestora;3) costurile principale care urmează să fie suportate de utilizatorii de sistem în legătură cu obligațiile de echilibrare ale acestora se raportează la poziția acestora la sfârșitul zilei gaziere;4) în măsura în care este posibil, plățile în cursul zilei reflectă costurile OST pentru întreprinderea tuturor acțiunilor de echilibrare asociate;5) o obligație intrazilnică nu conduce la o regularizare financiară a utilizatorilor de sistem pe poziția zero pe durata zilei gaziere. | Este necesar de a fi adus în concordanță cu pct. 168 din Reguli. | Se acceptă |
| Pct.43398 | SA “Moldovagaz” | Ca urmare a procesului de consultare, OST elaborează o recomandare care să includă propunerea finală și o analiză:1) a necesității obligației intrazilnice, având în vedere caracteristicile rețelei de transport și flexibilitatea de care dispune OST prin achiziționarea și vânzarea de PSTS sau prin utilizarea de servicii de echilibrare în conformitate cu capitolul III al prezentului Titlu;2) a informațiilor disponibile pentru a permite utilizatorilor de sistem să își gestioneze în timp util pozițiile în cursul zilei;3) a impactului financiar estimat asupra utilizatorilor de sistem;4) a efectului asupra intrării pe piață a unor noi utilizatori de sistem, inclusiv orice impact negativ nejustificat asupra acesteia;5) a efectului asupra **comerțului** transfrontalier, inclusiv impactul potențial asupra echilibrării în zone de echilibrare adiacente. | subpct. 2) cuvântul „*pozițiile*” se va substitui cu cuvântul „*activitățile*”,subpct. 5) cuvântul „*comerțului*” se va substitui cu cuvântul „*tranzacției*”; | Se acceptăNu se acceptă. A se vedea argumentarea de la pct. 43388 |
| Titlul Secțiunii 5 a Capitolului VI | SA “Moldovagaz” | **CAPITOLUL VI****OBLIGAȚII INTRAZILNICE** | De modificat și de expus în următoarea redacție: „*Obligații intrazilnice existente*”*,* în conformitate cu Capitolul IX din Reguli și Capitolul VI al prezentului proiect; | Se acceptă |
| Pct. 433108, pct. 433110 – 433112 | SA “Moldovagaz” | Taxa pentru neutralitate pentru echilibrare este plătită utilizatorului de sistem sau de către acesta. | Cuvântul „*Taxa*” se va substitui cu cuvântul „*Plata*”, în conformitate cu pct. 153, 160 din Reguli; | Se acceptă |
| Pct. 433113 | SA “Moldovagaz” | După caz, metodologia OST pentru calcularea plății pentru neutralitate pentru echilibrare poate prevedea norme pentru împărțirea plății pentru neutralitate pentru componentele echilibrării și repartizarea ulterioară a sumelor corespunzătoare în rândul utilizatorilor de sistem în vederea reducerii subvențiilor încrucișate....... | După cuvântul „*metodologia*” se va exclude sintagma „*OST*”; | Nu se acceptă.Nu corespunde textului Regulamentului UE 312/2014. |
| Capitolul VIII | SA “Moldovagaz” | În tot textul Capitolului VIII:cuvântul „*ieșirile*” de substituit cu cuvântul „*consumul*”,cuvântul „*contorizate*” de substituit cu cuvântul „*măsurare*”, în conformitate cu pct. 2 al prezentului proiect; | Se acceptă |
| Punctul 433146 | SRL”Bălţi-gaz”SRL Chișinău-gaz | Agenția desemnează OSD partea responsabilă de prognozare într-o zonă de echilibrare în urma consultării prealabile a OST și a OSD în cauză. Partea responsabilă de prognozare este responsabilă cu prognozarea ieșirilor, cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem și, după caz, a alocării lor ulterioare. Aceasta poate fi un OST, un OSD sau o parte terță. | Ultima propoziție de redactat în redacție nouă„ ..... .Aceasta poate fi o parte terță”.Se consideră oportun desemnarea în calitate de partea responsabilă de prognozare întro zonă de echilibrare a unei terțe parte. | Nu se acceptă, Nu corespunde textului Regulamentului UE 312/2014.Nu se acceptă, contravine prevederilor Regulilor pieței gazelor naturale. |
| Pct. 433148Pct.433149 | SA “Moldovagaz”SRL Chișinău-gaz | OSD sunt responsabili cu punerea la dispoziția părții responsabile de prognozare a unor informații suficiente și actualizate, în scopul aplicării *Metodologiei privind prognoza ieșirilor cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem*, astfel cum se stabilește în pct. 433151. Aceste informații sunt transmise în timp util, în conformitate cu termenele definite de partea responsabilă cu prognozele, pentru a fi conforme cu nevoile acesteia. | textul „*Metodologiei privind prognoza ieșirilor cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem*” se va substitui cu textul„*Metodologiei pentru prognozarea consumului cu măsurare nonzilnică ale utilizatorilor de sistem*”*;*De completat cu sintagma omisă; *Pct. 148 se aplică, mutatis mutandis, și variantei 1.* | Nu se acceptă, nu corespunde textului Regulamentului UE 312/2014.(De pus in paranteza)Se acceptă |
| Pct. 433151 | SA “Moldovagaz” | Metodologia pentru prognozarea ieșirilor cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem se bazează pe un model statistic al cererii, fiecărei ieșiri cu măsurare nonzilnică fiindu-i atribuit un profil de încărcare, constând dintr-o formulă a variației cererii de gaze naturale în raport cu variabile precum temperatura, ziua din săptămână, tipul de și perioadele de vacanță. Înainte de adoptare, metodologia face obiectul unor consultări | De a fi adus în concordanță cu pct. 113 din Reguli. | Se acceptă, nu corespunde textului Regulamentului UE 312/2014. |
| Pct. 433186  | SA “Moldovagaz” | Nivelul de toleranță poate include o componentă calculată luând în considerare aplicarea devierii prognozei privind ieșirile cu măsurare nonzilnică ale unui utilizator de sistem, care reprezintă suma prin care prognoza relevantă:1) depășește alocarea pentru ieșirea contorizată cu o frecvență care nu este zilnică în cazul în care cantitatea de dezechilibru zilnic este pozitivă;2) este mai mică decât alocarea pentru ieșirea contorizată cu o frecvență care nu este zilnică în cazul în care cantitatea de dezechilibru zilnic este negativă. | subpct. 1) și subpct. 2) textul „*ieșirea contorizată cu o frecvență care nu este zilnică*” de substituit cu textul „*consumul* *cu măsurare nonzilnică*”; | Nu se acceptă. |
| Pct. 43399 ….. | SA “Moldovagaz” | OST prezintă recomandarea Agenției pentru aprobarea propunerii în conformitate cu procedura stabilită la punctele 433100-433101. În paralel, OST publică această recomandare, sub rezerva obligațiilor de confidențialitate pe care este posibil să trebuiască să le respecte. .... | Conținutul: Pct. 43399, fraza – sub rezerva obligațiunilor de confidențialitate pe care poate fi posibil să trebuiască să le respecte, se substituie cu fraza – sub rezerva, pasibilă respectării, a obligațiunilor de confidențialitate., Pct. 433102, Pct. 433120, Pct. 433139, Pct. 433146 , - este necesar a fi redactate. Pct. 433170 fraza - prezintă raportul Agenției spre aprobare, se substituie cu fraza – prezintă raportul spre aprobare Agenției.  Pct. 433187 fraza - OST vizează să reducă; este necesar de a fi redactată – OST certifică prin viză reducerea; | Se acceptăSe acceptăSe acceptăSe acceptă |
| **Pct.**43341, 433106,433115,433129,433150 | SA “Moldovagaz” | 433106 OST publică datele relevante privind tarifele cumulate menționate la pct. 433104 și tarifele cumulate de neutralitate pentru echilibrare, cel puțin cu aceeași frecvență cu care sunt facturate plățile respective către utilizatorii de sistem, dar nu mai puțin de o dată pe lună. | Fraza *tarifele cumulate* de substituit cu *plățile cumulate.*Unii termeni și unele texte transpuse din Regulamentul UE nr. 312/2014 este necesar de a fi corectate cum ar fi; redactarea distorsionată a frazelor: „*face eforturi*” (pct. 43341), „*principiul egalității de tratament*” (pct. 433115), „*fluxurile incrementale de gaze naturale de după fluxul*” (pct. 433129), și ineczactitudinea - „*moment suficient de decalat*” din (pct. 433150) a se substitui cu - *moment suficient de a se decala*. ș.a. | Se acceptăSe acceptă Nu se acceptă |
| Pct. 444 | SA “Moldovagaz” | Agenția poate permite OST, în baza unei cereri justificate din partea acestuia, să se conformeze dispozițiilor Titlului VI în termen de **24 de luni** **de la 12 decembrie 2020**, cu condiția ca nicio măsură provizorie menționată în capitolul X Titlului VI să nu fie pusă în aplicare de OST. În cazul în care Agenția recurge la această posibilitate, Titlului VI nu se aplică în zona de echilibrare aparținând respectivului OST în măsura și pe durata perioadei de tranziție stabilite în decizia Agenției. | Textul „*Titlului VI*” se va substitui cu textul „*Titlului V1*”. | Nu se acceptă |
| Pct. 444 | SRL ”Vestmold-transgaz | Agenția poate permite OST, în baza unei cereri justificate din partea acestuia, să se conformeze dispozițiilor Titlului VI în termen de **24 de luni** **de la 12 decembrie 2020**, cu condiția ca nicio măsură provizorie menționată în capitolul X Titlului VI să nu fie pusă în aplicare de OST. În cazul în care Agenția recurge la această posibilitate, Titlului VI nu se aplică în zona de echilibrare aparținând respectivului OST în măsura și pe durata perioadei de tranziție stabilite în decizia Agenției. | Cum se vor aplica prevederile Codului pentru celălalt OST, în cazul în care Agenția va permite unui OST conformarea cu dispozițiile Titlului VI în termen de **24 de luni** **de la 12 decembrie 2020,** având în vedere că există o singură zonă de echilibrare. | Nu este clară propunerea |
|  | SRL ”Vestmold-transgaz” | De revizuit punctele din Proiectul de Cod cu referințe la zonele de echilibrare, astfel încât să fie exclusă dubla interpretare, deoarece, în conformitate cu Regulile pieței gazelor naturale, aprobate prin H ANRE nr.534/2019 din 27.12.2019 – este o singură zona de echilibrare. | Nu se acceptă. Regulamentul se transpune fără a modifica conținutul și structura Regulamentului UE 312/2014 |
|  | SRL”Vestmoldtransgaz” | Detalierea în Proiectul de Cod, a procedurilor de lucru privind interacțiunea dintre părțile implicate în procesul de echilibrare; | Care sunt propunerile concrete? |
|  | SRL”Vestmoldtransgaz” | Integrarea în Codul rețelei a aspectelor ce țin de echilibrarea sistemelor, prevăzute în Regulile pieței gazelor naturale și excluderea din ultimele, pentru evitarea dublării normelor. | Se acceptă |
|  | SRL”Orhei-gaz”SRL”Cahul-gaz”SRL”Floreşti- gaz”SRL”Nord Gaz-Sîngerei”SRL Cimișlia-gaz | Lipsa de propuneri și obiecții Lipsa de propuneri și obiecții. |  |
|  | Confederaţia Naţională a Sindicatelor din Moldova. | Lipsa de propuneri și obiecții |  |
|  | Consiliul Concurenţei | Lipsa de propuneri și obiecții |  |
|  | Ministerul Economiei și Infrastructurii al Republicii Moldova | Lipsa de propuneri și obiecții |  |
|  | Cancelaria de Stat. Centrul de armonizare a legislaţiei | Se propune de a include clauza de armonizare în următoarea redacţie:”Prezenta Hotărăre transpune Regulamentul (UE) nr.312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014  [*de stabilire a unui cod de rețea*](#_bookmark5)[*privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz*](#_bookmark5) *(Text cu relevanţă pentru SEE), publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene L 91 din 27 martie 2014, încorporat şi adaptat prin Decizia Nr. 2019/01/PHLG-EnC al Grupului Permanent de Nivel Înalt al Comunităţii Energetice din 12 decembrie 2019 privind adoptarea Regulamentului (UE) Nr.*  [*312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea*](#_bookmark5)[*privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz*](#_bookmark5)”; | Se acceptă |
| Sub.1 | Ministerul Justiţiei | *Anexă la Hotărîrea**Consiliului de administrație ANRE**nr.\_\_\_\_\_\_\_\_**din data de \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2020* | În parafa de aprobare cuvintele „Anexă la” se vor substitui cu cuvintele „Aprobate prin”.Totodată, anexa se va întitula. | Hotărărea de modificare a Codului Rețelelor de gaze naturale nu va avea anexă. |
| Sub.1 |  | Preambulul Codului rețelor de gaze naturale se completează cu textul *„și* [*Regulamentul (UE) Nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea*](#_bookmark5)[*privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz*](#_bookmark5)*, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene (JO) Nr. L91 din 27 martie 2014, adaptat prin Decizia Nr. 2019/01/PHLG-EnC al Grupului Permanent de Nivel Înalt al Comunităţii Energetice din 12 decembrie 2019 privind adoptarea Regulamentului (UE) Nr.*  [*312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea*](#_bookmark5)[*privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz*](#_bookmark5)”; | La sbp. 1) se va indica că se completează clauza de armonizare și nu preambulul (a se vedea art. 44 din *Legea nr. 100/2017*). | Se acceptă |
| Pct.5 |  | Pct. 5 se completează cu următorii termeni și noțiuni în ordine alfabetică, după cum urmează: | Se remarcă că, actul normativ nu este un dicţionar juridic sau un manual și noțiunile nu trebuie să fie definite doar pentru a explica care este sensul acestora. Includerea definițiilor în actul normativ trebuie să se facă doar în cazul și în limita necesară pentru reglementarea cercului subiecților, drepturilor și obligațiilor acestora și a modului de exercitare a drepturilor și obligațiilor. Pentru atingerea acestui scop se impune ca noțiunile să fie definite doar în cazul în care la momentul adoptării actului se constată că un termen este pasibil de a fi interpretat în mai multe sensuri și autorul actului normativ decide că nu trebuie să lase determinarea sensului exact al termenului în sarcina celor care vor interpreta și aplica actul normativ. Această regulă este aplicabilă și în cazul în care termenul este folosit în alt sens decît cel uzual. | Nu se acceptă. Termenii și notiunile indicate sunt obligatoriu de a fi transpuse, fiind prevăzute de Regulamentul 312/2014.  |
| Sub.3 |  | Se întroduce Titlul V1 cu următorul conținut: | De reformulat după cum urmează: „3) Se completează cu Titlul V1 cu următorul cuprins:”. | Se acceptă. |
| Pct.4331 |  |  Prezentul Titlu stabilește norme privind echilibrarea gazelor naturale, inclusiv norme cu privire la procedurile de nominalizare, taxele de dezechilibru, proceduri asociate taxei de dezechilibru zilnic și echilibrarea operațională între rețelele OST-urilor. | Redacția pct. 4331 urmează a fi corelată cu art. 1 din Regulamentul (CE) NR. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz, (Text cu relevanță pentru SEE) publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene (JO) nr. L 91/15 din 27 martie 2014 (în continuare - *Regulamentul (CE) NR. 312/2014*). Cuvintele de la pct. 4331 „Prezentul Titlu stabilește norme privind echilibrarea gazelor naturale” urmează a fi substituite cu cuvintele „Prezentul Titlu fixează norme privind echilibrarea gazelor naturale”, în continuare după text. | Nu se acceptă. Termenul de „fixare” reprezintă o traducere imperfectă a Regulamentului 312/2014 |
| Pct.4332 |  | Prezentul Titlu nu se aplică reconcilierii care ar trebui să aibă loc între alocări și consumul real care reiese din citirile echipamentelor de măsurare ale consumatorilor finali, dacă acestea sunt disponibile. | La pct. 4332 cuvintele „consumul real care reiese din citirile echipamentelor de măsurare” de substituit cu cuvintele „consumul real *derivat ulterior* din citirile echipamentelor de măsurare”, or, potrivit art. 2 alin. (3) din Regulamentul (CE) NR. 312/2014, regulamentul nu se aplică reconcilierii care ar trebui *să aibă loc între alocări și consumul real derivat ulterior din citirile contoarelor* clienților finali, dacă acestea sunt disponibile. | Se acceptă |
| Pct.4333 |  |  Prezentul Titlu nu se aplică în situații de urgență când OST pune în aplicare măsuri specifice definite în temeiul normelor naționale aplicabile și pe baza regulilor aplicabile a Comunității Energetice privind securitatea aprovizionării cu gaze naturale, după caz. | Prevederile pct. 4333 privind aplicarea măsurilor specifice în situații de urgență, definite în temeiul normelor naționale aplicabile și pe baza regulilor aplicabile a Comunității Energetice privind securitatea aprovizionării cu gaze naturale au un caracter ambiguu. În acest context, la pct. 4333 urmează a fi specificate normele naționale aplicabile la care se face referință. *Precizăm că legislația Uniunii Europene nu impune statelor obligația de a le copia mot à mot, ci doar de a ține cont de cerințele reglementărilor care se conțin în astfel de instrumente adaptîndu-le sistemului juridic național.* | Se acceptăPotrivit art. 1 alin. (3) din Decizia PHLG *019/01/PHLG-EnC* “Transpunerea se va realiza fără modificări ale structurii și textului Regulamentului (UE) 312/2014 al Comisiei, cu excepțiatraducerii și adaptărilor făcute prin prezenta decizie”. |
| Pct.4339 |  | Schimbul de gaze naturale între două portofolii de echilibrare din cadrul unei zone de echilibrare se realizează cu ajutorul unor notificări comerciale de vânzare sau de cumpărare, înaintate către OST în privința la ziua gazieră respectivă. | Regulamentul menționat nu prevede realizarea schimbului de gaze naturale între două portofolii de echilibrare prin intermediul notificărilor alternative – de vânzare *sau* de cumpărare. Potrivit art. 5 alin. (1) din Regulamentul respectiv, schimbul de gaze între două portofolii de echilibrare din cadrul unei zone de echilibrare se realizează cu ajutorul unor ***notificări comerciale de cedare și de achiziționare***, înaintate operatorului de sistem de transport cu privire la ziua gazieră. Nici denumirea notificărilor comerciale - de vânzare sau de cumpărare nu corespunde cu prevederile art. 5 alin. (1). În sensul pct. 6 din Regulile pieței gazelor naturale, aprobate prin hotărârea Consiliului de administrație ANRE nr.534/2019 prin noțiunea de notificare comercială se are în vedere o solicitare a părții responsabile de echilibrare de a transfera dreptul de proprietate asupra gazelor naturale în punctul virtual de tranzacționare. În context, se consideră oportun de a modifica pct. 4339 (inclusiv în celelalte puncte) în partea ce ține de denumirea notificărilor – în notificări comerciale de cedare și de achiziționare. | Nu se acceptă. Traducerea are deficiențe și nu corespunde prevederilor pct. 31 din Regulile pieței gazelor naturale aprobate prin Hotărârea ANRE nr 534/2019.*„31 Partea contractantă care cumpără gaze naturale trebuie să facă o notificare comercială de cumpărare, în timp ce partea contractantă care vinde gaze naturale va face o notificare comercială de vânzare;”* |
| Pct.43317 |  | Punctele 4339 – 43316 se aplică, mutatis mutandis, OST participanți la tranzacție în conformitate cu pct. 43320 subpunct 1).  | Cuvintele „participanți la tranzacție” de substituit cu cuvintele „participanți la tranzacționare”. În sensul art. 5 alin. (9) din Regulamentul (CE) NR. 312/2014 se are în vedere acțiunea de a tranzacționa și rezultatul ei și nu însăși tranzacția care reprezintă o înțelegere, acord deja încheiat. | Se acceptă |
| Pct.43318 |  | OST întreprinde acțiuni de echilibrare cu scopul:1) de a menține rețeaua de transport în limitele sale operaționale;2) de a asigura stocarea unei cantităţi corespunzătoare de gaze naturale în reţeaua de transport al gazelor naturale din zona de echilibrare a Republicii Moldova la sfârşitul zilei gaziere, diferită de cea prognozată pe baza intrărilor şi ieşirilor preconizate prognozate pentru acea zi gazieră, în aşa mod încât să asigure funcţionarea economică şi eficientă a reţelelor de transport al gazelor naturale. | Redacția pct. 43318 sbp. 2) de modificat prin prisma art. 6 alin. (1) din Regulamentul (CE) NR. 312/2014 care face referire la „exploatarea viabilă din punct de vedere economic și eficientă a rețelei de transport” și nu la „funcționarea economică a rețelelor de transport”. | Nu se acceptă. După context este vorba de funcționarea rețelelor de transport și nu de exploatarea acestora.  |
| Pct.43319 |  | La determinarea acțiunilor de echilibrare, OST ia în considerare cel puțin următoarele aspecte referitoare la zona de echilibrare:1) prognozele OST privind cererea de gaze naturale pe parcursul zilei gaziere, pentru care ar putea fi necesare acţiunile de echilibrare;2) informațiile privind nominalizarea și alocarea, precum și fluxurile de gaze naturale măsurate;3) presiunea în reţeaua de transport a gazelor naturale. | De corelat cu art. 6 alin. (2) din Regulamentul (CE) NR. 312/2014. Cuvintele „La determinarea acțiunilor de echilibrare” de substituit cu cuvintele „În momentul desfășurării de acțiuni de echilibrare”, iar la sbp. 3) de specificat ***presiunea gazelor la nivelul întregii (întregilor) rețele de transport***. | Se acceptă |
| Pct.43320 |  |  OST întreprinde acțiuni de echilibrare prin:1) instrucţii operatorilor de sistem cu privire la un anumit flux la punctele comune de interconectare;2) cumpărarea sau vânzarea de Produse standardizate pe termen scurt (PSTS) pe o platformă de tranzacționare; și/sau3) utilizarea serviciilor de echilibrare. | Atragem atenția că, textul „1) instrucţii operatorilor de sistem cu privire la un anumit flux la punctele comune de interconectare;”, nu este stabilit la art. 6 din Regulamentul (CE) NR. 312/2014.  | Se acceptă |
| Pct.43321 |  | În momentul desfășurării de acțiuni de echilibrare, OST trebuie să țină cont de următoarele principii:2) acțiunile de echilibrare trebuie să țină cont de orice obligație a OST de a opera reţelele de transport al gazelor naturale într-un mod economic şi eficient. | La pct. 43321, sbp. 2) cuvintele „de a opera reţelele de transport al gazelor naturale într-un mod economic şi eficient” propunem a fi substituite cu cuvintele „de a exploata o rețea de transport rentabilă și eficientă.” | Nu se acceptă, după context și textul Regulamentului UE 312/2014. Exploatarea se referă la întreținerea rețelelor. |
| Pct.43326 |  | În cazul în care se comercializează un produs temporar:1) condițiile menționate la pct. 43324 subpunctele 1) și 2) sunt îndeplinite;2) se aplică o cantitate notificată orară în cazul orelor din ziua gazieră de la un anumit moment de începere până la un anumit moment de încheiere și este egal cu zero pentru toate orele de dinaintea momentului de începere și zero pentru toate orele de după momentul de încheiere. | Cuvintele „produs temporar” se vor substitui cu cuvintele „produs temporal”, conform celor definite în Regulamentul (CE) NR. 312/2014. | Se acceptă |
| Pct.43327 |  | În cazul comercializării unui produs de localizare temporar, trebuie îndeplinite condițiile menționate la pct. 43325 subpunctele 1) și 3) și la pct. 43326. | Cuvintele „produs de localizare temporar” de substituit cu cuvintele „produs localizat temporal” conform celor definite în Regulamentul (CE) NR. 312/2014.  | Se acceptă |
| Pct.43330 |  | În scopul îndeplinirii acțiunilor de echilibrare prin utilizarea serviciilor de echilibrare, când achiziționează astfel de servicii de echilibrare, OST ia în considerație următoarele:1) modul în care serviciile de echilibrare vor menține rețeaua de transport al gazelor naturale în limitele sale operaționale;2) rapiditatea furnizării serviciilor de echilibrare în comparație cu viteza de furnizare a oricăror PSTS disponibile; | Sbp. 2) de expus în următoarea redacție: „2) timpul de răspuns al serviciilor de echilibrare în comparație cu timpii de răspuns specifici pentru orice produse standardizate pe termen scurt disponibile;” așa cum este prevăzut la art. 8, alin. (2) lit. b) din Regulamentul (CE) NR. 312/2014. | Se acceptă |
| Pct.43331 |  | Serviciile de echilibrare sunt achiziționate într-un mod bazat pe piață, prin intermediul unei proceduri de licitație publică, transparentă și nediscriminatorie, în conformitate cu normele naționale aplicabile, în special: |  De făcut trimitere la reglementările naționale ce vizează procedurile de licitație publică prin intermediul cărora urmează a fi achiziționate serviciile de echilibrare. | Se acceptă |
| Pct.43332 |  | În anumite circumstanțe, Agenția poate aproba o altă procedură transparentă și nediscriminatorie decât licitația publică. | Urmează a fi precizate circumstanțele, când autoritatea națională de reglementare poate aproba o altă procedură transparentă și nediscriminatorie decât licitația public, or, în redacția propusă norma nu respectă condiția clarității și preciziei. | Se acceptă |
| Pct.43336 |  | Sub rezerva principiilor stabilite la pct. 43321, atunci când decide acțiunile de echilibrare adecvate, OST ia următoarele măsuri:a) produse de localizare, atunci când, pentru a menține rețeaua de transport în limite operaționale, sunt necesare modificări ale fluxului de gaze naturale la anumite puncte de intrare și/sau de ieșire și/sau pentru a începe la un moment dat pe parcursul unei zile gaziere; | La pct. 43336:- la sbp. 1) cuvintele „acest lucru este oportun” de substituti cu cuvintele „acest lucru este adecvat”;- la sbp. 2) lit. a) cuvintele „pe parcursul unei zile gaziere;” de substituit cu cuvintele „în cursul zilei gaziere;”; | Se acceptă |
| Pct.43337 |  | Atunci când tranzacționează PSTS, OST acordă prioritate utilizării produselor intrazilnice/ pe parcursul zilei în detrimentul produselor pentru ziua următoare, după caz și în măsura adecvată. acordulAgenției pentru a tranzacționa în cadrul unei zone de echilibrare adiacente și a i se transporta gazele naturale către și dinspre respectiva zonă de echilibrare ca alternativă la tranzacționarea de produse titlu și/sau de produse de localizare în propria (propriile) zonă (zone) de echilibrare. În momentul în care se ia decizia de acordare a aprobării, Agenției poate examina soluții alternative pentru îmbunătățirea funcționării pieței interne. Termenii și condițiile aplicabile sunt reexaminate anual de către OST și de către Agenție. Recurgerea la această acțiune de echilibrare nu limitează accesul la capacitatea din punctul de interconectare respectiv și nici utilizarea acestei capacități de către utilizatorii de sistem. | Pct. 43337 propunem a fi divizat în două puncte: 43337 și 43338, iar propoziția a doua va începe cu textul: „OST poate solicita”, în continuare după text. | Se acceptă |
| Pct.43344 |  | Operatorul platformei de tranzacționare:1) publică fără întârziere evoluția prețului marginal de cumpărare și a prețului marginal de vânzare după fiecare tranzacție; sau2) transmite OST informațiile relevante atunci când OST alege să publice evoluția prețului marginal de cumpărare și marginal de vânzare. OST publică fără întârziere informațiile în cauză. | Sbp. 2) textul „transmite OST informațiile relevante atunci când OST alege să publice evoluția prețului marginal de cumpărare și marginal de vânzare” de substituit cu textul „furnizează OST informațiile referitoare la locul ales de operatorul de sistem de transport pentru publicarea evoluției prețului de cumpărare marginal și a prețului de vânzare marginal”, or, În sensul Regulamentului (CE) NR. 312/2014 este utilizată noțiunea de „furnizare a informației”. | Nu se acceptă. Redactat în conformitate cu Legea nr.108/2016 cu privire la gazele naturale şi în tot textul Codului reţelelor de gaze naturale nr.420 /2019 din 22.11.2019. Cuvîntul furnizează poate crea confuzii cu activitatea de furnizarea gazelor naturale, pe care OST nu o desfășoară. |
| Pct.43348, pct.43352 |  | OST poate prezenta Agenției, spre aprobare, un mecanism de stimulare care să fie coerent cu principiile generale stabilite în Cod.433 52OST poate solicita utilizatorilor de sistem să ofere informații suplimentare privind nominalizările și renominalizările, pe lângă cerințele prevăzute în Cod, inclusiv printre altele, o prognoză actualizată și suficient de detaliată a intrărilor și ieșirilor preconizate, în conformitate cu nevoile specifice ale OST. | La pct. 43348 și pct. 43352 cuvintele „în Cod” de substituit cu cuvintele „în prezentul Cod”. | Se acceptă |
| Pct.43350, sub.2) |  | Mecanismul de stimulare:1) se bazează pe performanța OST, prin intermediul plăților plafonate acordate acestuia în cazul unei performanțe excepționale și pretinse de la acesta în cazul unei performanțe insuficiente, măsurate în raport cu obiective de performanță prestabilite care pot include, printre altele, obiective privind costurile;2) prin intermediul plăților plafonate OST le are la dispoziție în vederea controlului performanței; | La pct. 43350 sbp. 2) textul „prin intermediul plăților plafonate OST le are la dispoziție în vederea controlului performanței;” de substituit cu textul „ține seama de mijloacele pe care operatorul de sistem de transport le are la dispoziție în vederea controlului performanței;”, or art. 11 alin. (4) din Regulamentul (CE) NR. 312/2014 nu prevede plafonarea plăților. | Se acceptă |
| Pct.43375 |  | Plata pentru dezechilibru zilnic reflectă costurile și ține cont de prețurile aferente acțiunilor de echilibrare ale OST, dacă acestea există. | Pct. 43375 urmează a fi corelat cu art. 22 alin. (6) din Regulamentul (CE) NR. 312/2014, care face referire la ajustarea minoră menționată.  | Se acceptă |
| Pct.43380 |  | Calcularea cantității de dezechilibru zilnic se adaptează în consecință în cazul în care:1) se oferă un serviciu de flexibilitate prin stocare în conductă; și/sau | La pct. 43380 după sbp. 1) textul „și/sau” de excluds. Totodată, se va ține cont că, folosirea combinației „și/sau” nu este suficient de clară motiv pentru care se va evita utilizarea acesteia. Astfel, în cazul în care nu contează dacă condiția trebuie întrunită cumulativ sau alternativ, atunci este bine ca și acest aspect să rezulte clar. | Se acceptă |
| Pct.43386, |  | Prețul marginalde vânzare și prețul marginalde cumpărare se calculează pentru fiecare zi gazieră astfel:1) un preț marginalde vânzare este cea mai mică valoare dintre:a) cel mai mic preţ al oricăror vânzări de gaze naturale utilizate în scop de echilibrare ale OST/EE la PVT, în raport cu ziua gazieră; saub) preţul de referinţă înmulţit cu coeficientul 0,9;2) un preț marginal de cumpărare este cea mai mare valoare dintre:a)cel mai mare preţ al oricăror achiziţii de gaze naturale de echilibrare în scopul de echilibrare ale OST/EE la PVT în raport cu ziua gazieră; saub) preţul de referinţă înmulţit cu coeficientul 1,1. | Modalitatea de calcul al prețului marginal de vânzare și prețul marginal de cumpărare prevăzută la pct. 43386 trebuie să corespundă principiilor prevăzute la art. 22 alin. (2) din Regulamentul (CE) NR. 312/2014. | Se acceptă. |
| Pct.43395 |  | Orice obligație intrazilnică trebuie să îndeplinească următoarele criterii:1) o obligație intrazilnică și plata aferentă, dacă aceasta există, nu creează bariere nejustificate în calea comerțului transfrontalier și a intrării pe piață a unor noi utilizatori de sistem. | La sbp. 1) după cuvintele „pe piață” de completat cu cuvântul „relevantă” | Nu se acceptă, cuvîntul relevantă în cazul dat nu aduce plus valoare. |
| Pct.43399 |  | OST prezintă recomandarea Agenției pentru aprobarea propunerii în conformitate cu procedura stabilită la punctele 433100-433101. În paralel, OST publică această recomandare, sub rezerva obligațiilor de confidențialitate pe care este posibil să trebuiască să le respecte. | Redacția pct. 43399 urmează a fi modificată în contextul art. 26 alin. (6) din Regulamentul (CE) NR. 312/2014 în partea ce ține de obligația OST să informeze Asociația ENTSOG. | Se acceptă. |
| Pct.433101 |  | Înaintea luării deciziei motivate, Agenția se consultă cu autoritățile naționale de reglementare ale Parților Contractante a Comunitații Energetice adiacente și statelor membre UE adiacente și ține seama de opiniile acestora. Autoritățile naționale de reglementare învecinate urmează să consulte Comitetul de reglementare al CE cu privire la decizia menționată la la pct. 433100. | Propoziția a doua de exclus, deoarece ANRE nu poate stabili obligații pentru autoritățile de reglementare din alte state. | Se acceptă parțial în următoarea redacție: „*Înaintea luării deciziei motivate, Agenția se consultă cu autoritățile naționale de reglementare ale Parților Contractante a Comunitații Energetice adiacente și statelor membre UE adiacente și ține seama de opiniile acestora. Decizia menționată la pct. 433100 va fi consultată și cu Comitetul de reglementare al CE”.* |
| Pct.433109 |  | Agenția stabilește sau aprobă și publică *Metodologia pentru calcularea plăților pentru neutralitate pentru echilibrare*, inclusiv repartizarea lor în rândul utilizatorilor de sistem și normele de administrare a riscului de credit. | Remarcăm că competența de reglementare a ANRE urmează a fi stabilită în lege. |  |
| Pct.433118 |  | În cazul în care nu au fost deja comunicate de OST conform Regulamentului privind accesul la reţelele de transport al gazelor naturale şi gestionarea congestiilor aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 421/2019 din 22.11.2019, OST comunică toate informațiile menționate în pct. 433117, după cum urmează: | De exclus textul „din 22.11.2019” ca fiind excedent. | Se acceptă |
| Pct.433122 |  | Pentru zonele de echilibrare unde se intenționează aplicarea variantei 2 a modelului de informare după expirarea termenului de transpunere a prezentului Titlu, trebuie derulată o consultare prealabilă a pieței de către OST sau de către Agenție, după caz. | Cuvintele „după expirarea termenului de transpunere a prezentului Titlu” de substituit cu cuvintele „după intrarea în vigoare a prezentului Titlu” (observație valabilă și pentru restul cazurilor similare). | Se acceptă |
| Pct.433123 |  | Pentru intrările în și ieșirile din zona de echilibrare, cu măsurare pe parcursul zilei, în cazul în care alocarea către utilizatorul de sistem este egală cu cantitatea sa confirmată, OST nu este obligat să comunice alte informații decât cele referitoare la cantitatea confirmată. | Cuvintele „să comunice” de substituit cu cuvintele „să furnizeze”. | Nu se acceptă. În Legea nr.108/2016 cu privire la gazele naturale cuvîntul „furnizare” se utilizează în alt context. Tot odată Codul reţelelor de gaze naturale nr.420/2019 are un caracter tehnic pentru care este necesar să utilizăm termenii necesari.  |
| Pct.433124-125, 128, 129 |  | Pentru intrările în și ieșirile din zona de echilibrare, cu măsurare pe parcursul zilei, în cazul în care alocarea pentru un utilizator de sistem nu este egală cu cantitatea sa confirmată, în ziua gazieră Z, OST comunică utilizatorilor de sistem un minimum de două actualizări ale fluxurilor . | Textul „ comunică” de substituit cu textul „ furnizează”. |
| Pct.433133 |  | Momentul transmiterii celei de a doua actualizări este definit cu aprobarea Agenției și este publicat de OST. Acesta ține cont de următoarele:1) accesul la PSTS pe o platformă de tranzacționare;2) precizia prognozei referitoare la ieșirile utilizatorului de sistem, cu măsurare nonzilnică, comparativ cu momentul furnizării sale; | - cuvintele „Momentul transmiterii” de substituit cu cuvintele „Momentul furnizării;”- la sbp. 2) cuvintele „precizia prognozei” de substituit cu cuvintele „acuratețea prognozei”, deoarece noțiunea de „prognoză precisă” este eronată. | Argumentarea este descrisă mai sus |
| Pct.433134,433135 |  | În cazul în care se aplică varianta 1 a modelului de informare, în ziua gazieră Z, OST transmite utilizatorilor de sistem minimum două actualizări ale repartizării acestora de fluxuri măsurate, cel puțin pentru ieșirile cumulate cu măsurare nonzilnică, în conformitate cu pct. 433129-433130.433135. În cazul în care se aplică varianta 2 a modelului de informare, în ziua gazieră Z—1, OST transmite utilizatorilor de sistem o prognoză a ieșirilor cu măsurare nonzilnică pentru ziua gazieră Z, astfel cum sunt menționate în pct. 433131 subpunctul 1). | Cuvintele „transmite utilizatorilor” de substituit cu cuvintele „furnizează utilizatorilor”. | Argumentarea este descrisă mai sus |
| Pct.433138 |  | OST transmite fiecărui utilizator de sistem alocarea finală pentru intrările și ieșirile acestuia și cantitatea finală de dezechilibru zilnic, într-un termen definit în conformitate cu normele naționale aplicabile. | De precizat reglementările naționale ce țin de transmiterea fiecărui utilizator de sistem a alocărilor finale pentru intrările și ieșirile acestora și cantitatea finală de dezechilibru zilnic, *într-un termen definit.* | Se acceptă |
| pct. 433165 |  | Recurgerea la o măsură provizorie nu aduce atingere punerii în aplicare a nici unei (nici unor) alte măsuri provizorii, ca alternativă la aceasta sau în completarea ei, cu condiția că astfel de măsuri să vizeze promovarea concurenței și lichiditatea pieței angro a gazelor naturale pe termen scurt și să fie coerente cu principiile generale stabilite în prezentul regulament. | Cuvintele „în prezentul regulament„ de substituit cu cuvintele „în prezentul Cod”. | Se acceptă |
|  |  | CAPITOLUL XIDISPOZIȚII FINALE ȘI TRANZITORIISecţiunea 1Eliberarea surplusului de flexibilitate al OST | Denumirea capitolului XI de reformulat, or, dispoziţiile finale cuprind momentul intrării în vigoare şi măsurile necesare punerii în aplicare a actului normativ, iar dispoziţiile tranzitorii cuprind măsurile ce se instituie cu privire la continuarea raporturilor juridice născute în temeiul vechilor reglementări care urmează a fi abrogate sau înlocuite de noul act normativ. |  |
| Sub.4)Pct.444,Pct.445 |  |  | Din proiect semnalăm că punctele 444 și 445 stabilesc norme de dispoziție și urmează a fi plasate în textul hotărîrii. | Nu se acceptă. Pct. 444 și 445 nu stabilesc norme de dipoziție dar mai cu seama norme permisive în baza cărora OST, la discreția sa poate beneficia în anumite condiții de derogare de la aplicarea Titlului V1. |
|  |  | Numerotarea elementelor structurale se va efectua conform art. 52 din *Legea nr. 100/2017,* potrivit căruia, punctele se divid în subpuncte şi în alineate. Subpunctele se numerotează cu cifre arabe şi o paranteză şi pot avea diviziuni numerotate cu litere latine şi o paranteză, fără utilizarea semnelor grafice. Adițional, se va ține cont că, Secțiunile reprezintă elemente de structură complexe ale actului normativ și nu pot fi constituite dintr-un singur punct. La fel, Capitolele nu pot fi constituite dintr-o singură Secțiune. | Se acceptă. |