**Sinteza obiecțiilor și propunerilor/recomandărilor
prezentate de către părţile consultate la proiectul Hotărârii ANRE privind modificarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 535/2019**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Pct. | Participantul la avizare/ expertizare | Text conform proiectului | Redacţia propusă de instatuţia care a prezentat avizul | Argumentele privind acceptarea sau respingerea propunerii |
| **Ministerul Finanțelor**15/1-06/91 din 09.03.2023 | Lipsa de propuneri şi obiecţii |
| **Consiliul Concurenței** | Lipsa de propuneri şi obiecţii |
| Sbp. 1) | SRL „Vestmoldtransgaz” | **La pct. 2,**sbp. 1) după cuvântul „*naturale*” se completează cu cuvintele „*inclusiv tarifele armonizate de intrare/ieșire* ”;sbp. 2) va avea următorul cuprins:„*2) modul de calculare şi aplicare a tarifelor de intrare/ieşire pentru serviciul de transport al gazelor naturale inclusiv tarifele armonizate de intrare/ieșire*; ”;se completează cu sbp. 31) cu următorul cuprins:„*31) modul de determinare a prețurilor de referință;*”;sbp. 7) cuvântul „ *practicate*”se substituie cu cuvântul „*deșfășurate*”s se completează cu sbp. 9) cu următorul cuprins:„ *9) modul de determinare al consumului tehnologic și al pierderilor de gaze naturale în rețelele de transport al gazelor naturale;”;* | Se propune excluderea textului sbp. 9)*Conform art. 7 alin. (2) lit. j) din Legea 108/2016, Agenția elaborează și aprobă, în scopul calculării tarifelor, metodologiile de determinare a consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de transport și de distribuție a gazelor naturale. Având în vedere că calculul consumurilor tehnologice este un aspect pur tehnic și necesită competențe și timp mai îndelungat pentru analiză, propunem ca Metodologia de determinare a consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de transport, să se regăsească într-un document de reglementare distinct/separat.* | Nu se acceptă: Prin Legea nr. 249 din 29.07.2022 cu privire la modificarea unor acte normative lit. j) din al. (2), art. 7 a fost abrogată. Totodată, prin aceiași lege a fost modificat art. 99, al. (3), lit. d) care stabilește următoarele: „(3) Metodologiile de calculare, aprobare şi aplicare a preţurilor şi a tarifelor reglementate trebuie să includă: „ ...d) modul de determinare a consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de transport, în rețelele de distribuție a gazelor naturale, prin stabilirea trendului de reducere a acestora pe perioada valabilității metodologiilor tarifare, pentru a implementa mecanisme de stimulare a eficienței, ținând cont de obiectivele stabilite și de volumele de gaze naturale injectate în rețelele de transport, în rețelele de distribuție a gazelor naturale;”. Respectiv norma stabilită de lege este transpusă întocmai în proiectul de modificare în cauză.  |
| Sbp.6) | SRL „Vestmoldtransgaz” | La pct. 12,cuvintele „*tehnice reglementate*”se substituie cucuvântul „*normative*” și cuvintele „*al gazelor naturale*” se exclud.definiţia termenului „**PGTn**” va avea următorul cuprins*:**„****PGTn*** *– volumul consumului tehnologic şi pierderilor normative de gaze naturale în reţelele de transport care se determină pentru fiecare an de reglementare „n” în conformitate cu Modul de determinare al consumului tehnologic și al pierderilor de gaze naturale în rețelele de transport din Anexa nr. 1; ”;**definiţia termenului „TFFnI” va avea următorul cuprins: „TFFnI – preţul reglement de furnizare a gazelor naturale în punctele de intrare în reţelele de transport al gazelor naturale de către furnizorul căruia i-a fost impusă obligația de serviciu public, sau alt preţ negociat, dacă acesta din urmă este mai mic. ”;* | 1. Se propne subtituirea „PGTn” cu „CPTn”

*În Anexa 1 nu se regăsește astfel de abreviere*1. Se propune excluderea:  *Modul de determinare al consumului tehnologic și al pierderilor de gaze naturale în rețelele de transport din Anexa nr. 1; ”*

*Considerăm că Anexa nr. 1 trebuie să se regăsească într-un document de reglementare separate, distinct de documentul în cauză. Suplimentar, confirmăm dezacordul pentru forma prezentată a Anexei nr. 1, considerând că aceasta nu este fondată și justificată tehnic și în conformitate cu alte reglementări aplicabile, inclusiv tehnice.*1. Nu suntem de acord cu definiția termenului „***TFFnI***” va avea următorul cuprins: „***TFFnI*** – *preţul reglement de furnizare a gazelor naturale în punctele de intrare în reţelele de transport al gazelor naturale de către furnizorul căruia i-a fost impusă obligația de serviciu public, sau alt preţ negociat, dacă acesta din urmă este mai mic.* ”;

*A se consulta H ANRE nr. 534 din 27-12-2019 privind aprobarea Regulilor pieței gazelor naturale, Cap. VI, Achiziționarea gazelor naturale operaționale de către OST și OSD* | Se acceptă parțial:În pct. 12 abrevierea „*PGTn*” a fost înlocuită cu „*CTPn*”.Referitor la excludere Anexei nr. 1 nu este posibil, deoarece modificările la Legea nr. 108 din 27.05.2016 cu privire la gazele naturale exhaustiv stabilesc unde trebuie să se regăseazsă „Modul de determinare a consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de transport”, (a vedea explicațiile de mai sus).Referitor la definiția termenului „*TFFnI*” se propune înlocuirea acesteia cu abrevierea - „*PFF nI*”. Totodată Agenția se va ghida de principiul prevăzut de Legea nr. 108 din 27.05.2016 cu privire la gazele naturale în art. 8, al. (1), lit. e) care stabilește că Agenția are atribuții de a pune în aplicare principiul eficienţei maxime la cheltuieli minime la transportul, stocarea, distribuţia şi furnizarea gazelor naturale...  |
| Sbp.11) | SRL „Moldovatransgaz” | La pct. 18, sbp. 10) se exclud cuvintele „*în anul precedent de reglementare;”;* | Adițional, la pct. 18 se propune excluderea în totalitate al conținutul *sbp. 11) orice majorare a costului de intrare a mijloacelor fixe şi imobilizărilor necorporale, inclusiv prin reevaluare, rezultată în urma aplicării altui procedeu decât prin efectuarea investiţiilor*; | Nu se acceptă:Prevedere respectivă este necesară în contextul respectării prevederilor art. 99 alin (31) din Legea nr 108 cu privire la gazele naturale. |
| Sbp.13) | SRL „Vestmoldtransgaz” | Pct. 20 va avea următorul cuprins:*„20. În cazul în care gradul de amortizare a mijloacelor fixe şi imobilizărilor necorporale ale OST depășește valoarea de 40%, mijloacele financiare în mărimea amortizării anuale incluse în tarif (cu excepţia celor aferente investiţiilor efectuate din împrumuturi) vor fi utilizate de către OST doar în scopul efectuării investiţiilor.**În cazul utilizării acestor mijloace în alte scopuri, Agenţia va diminua venitul total reglementat pentru anul următor, în cuantumul mijloacelor care nu au fost utilizate conform destinației menționate.”;* | 1. La Pct. 20 se propune substituirea valorii de 40% cu valoarea de 60%
2. Se propune completarea după prima promopiziție cu următorul text:

*„Astfel din totalul investițiilor planificate, cel puțin 60% vor fi reinvestite în extindere, reconstrucție, modernizări, renovări şi reabilitări a rețelelor de transport al gazelor naturale.”* |  |
| Sbp.14) | SRL „Vestmoldtransgaz” | Pct. 21 va avea următorul cuprins:*„21. Pentru activitatea de transport al gazelor naturale, din totalul investițiilor planificate, cel puţin 75% vor fi destinate extinderii, reconstrucției, modernizării, renovării şi reabilitării rețelelor de transport al gazelor naturale.”;* | Se propune excluderea prezentei modificări | Nu se acceptă:La planificarea investițiilor trebuie pusă prioritatea pe infrastructura critică și nu pe mijloace de transport, sedii, etc. |
| Sbp.15) | SRL „Vestmoldtransgaz” | Pct. 36 va avea următorul cuprins:*„36. Pentru anul de bază, cheltuielile administrative, (CA0), se determină şi se aprobă de Agenţie luând în considerare cheltuielile efectiv utilizate în perioada precedentă de reglementare cu respectarea principiului eficienţei maxime la cheltuieli minime şi necesare desfăşurării activităţii reglementate.”;* | La acest punct nu este modificat nimic | A fost corectat termenul CA0 cu formularea (CA0) |
| Sbp.16) | SRL „Vestmoldtransgaz” | La pct. 39 definiţia termenului „***ITPn***” va avea următorul cuprins:„***ITPn*** *– impozite, taxe şi alte plăţi justificate şi necesare de a fi achitate în anul „n”, care conform legislaţiei se atribuie la cheltuieli, inclusiv plățile rezonabile suportate de operatorul sistemului de transport pentru utilizarea sistemului de gaze naturale al Republicii Moldova în comun cu agenții economici rezidenți aflați pe teritoriul Republicii Moldova care nu au relații fiscale cu sistemul ei bugetar și care îndeplinesc întreținerea și deservirea tehnică a acestuia. Întru excluderea dublării, la calcularea tarifului aceste cheltuieli nu se includ în alte componente tarifare;”*; | 1. Se propune expunerea formulei de la pct.39 în următoarea redacție:

$AC\_{n}=ITP\_{n}+AFR\_{n}$+DÎMPn1. Se propune completarea cu noțiunea:

„DÎMPn – dobânzile aferente împumuturilor pe termen lung contractate pentru finanţarea imobilizărilor corporale, în vederea înfiinţării sau extinderii ST în anul „n,”care nu au fost capitalizate , | Nu se acceptă:În conformitate cu prevederile standardelor de contabilitate dobânzile pentru finanțarea imobilizărilor corporale se includ în valoarea de intrare a mijloacelor fixe la momentul dării în exploatare (se capitalizează). Principiile puse la baza proiectului de Metodologie constau în stimularea operatorului de a atrage investițiile necesare în dezvoltare, modernizare și reconstrucție, de a-și eficientiza activitatea și a minimiza costurile, implicit investiționale.Astfel, de notat, că proiectul de Metodologie prevede suficiente resurse financiare tarifare eventual disponibile utilizării pentru efectuarea investițiilor, cum ar fi cheltuielile privind amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale, precum și includerea rentabilității (profitului) reglementate, rata căreia se determină anual conform metodei costului mediu ponderat al capitalului (WACC).Metoda WACC este utilizată pe scară largă în practica industriei energetice mondiale și tine cont de factorii legați de riscul țărilor, riscul piețelor, nivelul costului capitalului propriu și împrumutat, etc. |
| SRL „Moldovatransgaz” | Se propune completarea formulei la pct. 39 după cum urmează:ACn = ITPn + AFRn + **PUR**unde:ITPn – impozite, taxe, plăţile regulatorii şi alte plăţi obligatorii aferente activităţii reglementate, cu excepţia celor recuperabile şi impozitului pe venit. Întru excluderea dublării, la calcularea tarifului aceste cheltuieli nu se includ în alte componente tarifare;AFRn – alocaţia pentru fondul de rulment, care este destinată plăţilor dobânzilor pentru creditele bancare primite pe termen scurt în scopul acoperirii obligaţiilor financiare pe termen scurt ale OST rezultate din diferenţa de timp dintre regimul de facturare-achitare a serviciului de transport al gazelor naturale şi regimul de plăţi pentru necesităţile OST (procurări de materiale, achitări servicii, etc.) în conformitate cu contractele semnate cu furnizorii şi datele efective de facturare. Alocaţia pentru fondul de rulment (AFRn) se determină conform formulei:α - necesitatea de fond de rulment în anul de reglementare ,,n”, exprimat în zile de facturări anuale. Prin Metodologie se stabilește α= 6 zile; RDbn – rata medie ponderată a dobânzilor la creditele noi acordate în monedă națională pentru persoanele juridice pe un termen de până la 12 luni stabilită de Banca Națională a Moldovei.**PUR** - **plata pentru utilizarea retelelor, în cazul în care OST utilizeaza retele suplimentare, altele decât cele ce-i apartin, se stabileste conform Hotărîrii ANRE în conformitate cu veniturile reglementate ale OST estimate la lungimea rețelelor suplimentar folosite.** | Se accept partial:Noțiunea ITPn va avea următoarea redacție:„ITPn – impozite, taxe şi alte plăţi justificate şi necesare de a fi achitate în anul „n”, care conform legislaţiei se atribuie la cheltuieli, inclusiv plățile rezonabile (determinate reieșind din lungimea rețelelor utilizate) suportate de operatorul sistemului de transport pentru utilizarea sistemului de gaze naturale al Republicii Moldova în comun cu agenții economici rezidenți aflați pe teritoriul Republicii Moldova care nu au relații fiscale cu sistemul ei bugetar și care îndeplinesc întreținerea și deservirea tehnică a acestuia. Întru excluderea dublării, la calcularea tarifului aceste cheltuieli nu se includ în alte componente tarifare;” |
| Sbp.28) | SRL „Vestmoldtransgaz” | Se completează cu pct. 541, 542, 543 cu următorul cuprins:*„541. Ajustările la aplicare metodei de calcul a prețului de referință la toate punctele de intrare și de ieșire se efectuează prin intermediul unei egalizări prin care același preț de referință este aplicat unora sau tuturor punctelor dintr-un grup omogen de puncte.”;**„542. Egalizarea se efectuează după următoarea formulă:*$$P\_{e}=\frac{VT\_{n}^{i}}{B\_{n}^{i}}$$unde:*Pe - tarife egalizate pentru serviciul de transport al gazelor naturale la un grup de puncte de intrare sau ieșire;*$VT\_{n}^{i}$*− ponderea din venitul reglementat care se obţine, în anul de reglementare "n", din aplicarea tarifelor bazate pe capacitate pentru serviciul de transport al gazelor naturale la un grup de puncte de intrare sau de ieşire;*$B\_{n}^{i}$*i− suma rezervărilor de capacitate din anul de reglementare „n”, din aplicarea tarifelor bazate pe capacitate pentru serviciul de transport al gazelor naturale la un grup de puncte de intrare sau de ieșire”;****„543.* *În scopul ajustării prin egalizare, punctele rețelelor de transport al gazelor naturale ale OST pot fi grupate după cum urmează:****1) grupul punctelor de intrare în reţeaua de transport al gazelor naturale din interconectarea cu reţelele de transport al gazelor din statele vecine;**2) grupul punctelor de ieşire din reţeaua de transport al gazelor naturale spre reţelele de distribuţie a gazelor naturale şi/sau instalaţiile de gaze naturale ale consumatorilor finali racordate la reţeaua de transport al gazelor;**3) grupul punctelor de ieşire din reţeaua de transport al gazelor naturale spre reţelele de transport al gazelor din statele vecine interconectate.”;* | 1. La noțiunea $VT\_{n}^{i}$ *se propune excluderea cuvintelor „ponderea din”*
2. Formularea la 543 să fie următoarea: *543.* *În scopul ajustării prin egalizare, punctele rețelelor de transport al gazelor naturale ale OST vor fi grupate după cum urmează:*
 | Se acceptă |
| Sbp.29) | SRL „Vestmoldtransgaz” | Pct. 57 va avea următorul cuprins:*„57. Nivelul coeficienţilor de multiplicare pentru produsele de capacitate standard trimestrială, lunară****, zilnică şi/sau intra-zilnică este egal cu 1****. Pe perioada valabilității Metodologiei, în dependenţă de evoluţia tranzacţiilor de piaţă a produselor de capacitate standard trimestrială, sau produselor de capacitate standard lunară, diferiţi coeficienţii de multiplicare respectivi pot fi aplicaţi, însă nivelul acestora nu va depăşi 1,5. Valorile coeficienților de multiplicare aplicați se aprobă prin hotărâre separată adoptată în conformitate cu art. 9 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale”*; | După cuvintele ***„zilnică şi/sau intra-zilnică este****”*, **de completat cu „*mai mare sau****”* | Nu se acceptă.Până la apariția premizelor de utilizare a coeficienților de multiplicare valoarea acestora va fi egală cu 1. |
| Sbp.33) | SRL „Vestmoldtransgaz” | Se completează cu o nouă secțiune care va avea următorul conținut:*„****Secțiunea 71******Mecanismul de compensare între operatorii sistemelor de transport****„*586. *Pentru asigurarea aplicării corespunzătoare a aceleiași metode de calculare a prețului de referință în comun, se va institui un mecanism eficient de compensare între OST (mecanism de compensare între -OST).*”*;***„*587.* *În cadrul mecanismului de compensare între OST, un OST licențiat este obligat să plătească altor OST licențiați compensația aprobată de Agenție. ”* ;**„*588.* *Valorile plăților compensatorii trimestriale între OST se determină pe baza următoarei formule:*$$C\_{TSO1}=\frac{VT\_{n,TSO1}}{VT\_{n,TSO1}+VT\_{n,TSO2}}×(R\_{TSO1}+R\_{TSO2})-R\_{TSO1} (35)$$$$C\_{TSO2}=\frac{VT\_{n,TSO2}}{VT\_{n,TSO1}+VT\_{n,TSO2}}×(R\_{TSO1}+R\_{TSO2})-R\_{TSO2} (36)$$*Unde****C\_TSO1,2*** *- suma care trebuie plătită ca compensare către OST (sau de către OST dacă este negativ);*$VT\_{TSO1,2}$ *- venitul reglementat al OST -ului dat de obținut,*$R\_{TSO1}$***,*** $R\_{TSO2}$ *- venitul real al OST dat.**Veniturile reale RTSO1, RTSO2,, obținute de fiecare OST în perioada dată pentru care se referă plata compensației (trimestru) se calculează pe baza următoarei formule:*$$R\_{TSOj}=\sum\_{i}^{}\left(T\_{y}^{i}× B\_{y}^{i}+T\_{q}^{i}× B\_{q}^{i} +\sum\_{m}^{}T\_{m}^{i}× B\_{m}^{i}+\sum\_{d}^{}T\_{d}^{i}× B\_{d}^{i}+\sum\_{wd}^{}T\_{wd}^{i}× B\_{wd}^{i}\right)$$*unde -, pentru fiecare punct rezervabil i,*$T\_{y}^{i}$ *- tariful produsului anual (pentru perioada inclusiv trimestrul dat)*$B\_{y}^{i}$ *- rezervarea produsului anual (pentru perioada inclusiv trimestrul dat)*$T\_{q}^{i}$*- tariful produsului trimestrial (pentru trimestrul dat)*$B\_{q}^{i}$*- rezervarea produsului trimestrial (pentru trimestrul dat)*$T\_{m}^{i}$ *- tariful produsului lunar (pentru trimestrul dat)*$B\_{m}^{i}$ *- rezervarea produsului lunar (pentru trimestrul dat)*$T\_{d}^{i}$ *- tariful produsului zilnic (pentru trimestrul dat)*$B\_{m}^{i}$ *- rezervarea produsului zilnic (pentru trimestrul dat)*$B\_{m}^{i}$*- este tariful produsului în cursul unei zile (pentru trimestrul dat)*$T\_{d}^{i}$*- rezervarea produsului în termen de o zi (pentru trimestrul dat)*$B\_{d}^{i}$ *- rezervarea produsului zilnic (pentru trimestrul dat)*$T\_{wd}^{i}$ - *este tariful produsului în cursul unei zile (pentru trimestrul dat)*$B\_{wd}^{i} $*- rezervarea produsului în termen de o zi (pentru trimestrul dat**589.* *Până la data de 30 ianuarie, aprilie, iulie și octombrie, OST licențiați, care operează în zona de intrare/ieșire, vor transmite Agenției datele necesare calculării compensațiilor supuse mecanismului de compensare inter-OST. Valorile compensațiilor trimestriale între - OST sunt aprobate de Agenție.”* ;*5810.* *Până la data de 30 ianuarie, aprilie, iulie și octombrie al fiecărui an, OST licențiați întocmesc și prezintă Agenției un raport trimestrial privind îndeplinirea obligațiilor ce le revin în cadrul mecanismului de compensare între-OST. Rapoartele trimestriale indică, printre altele:*1. *Informații privind cuantumul compensațiilor plătite, cu indicarea momentului la care au fost efectuate aceste plăți;*
2. *Informații privind plata parțială și/sau întârzierea plății și/sau orice plăți datorate compensațiilor inter OST, inclusiv existența datoriilor curente cauzate de plățile parțiale sau neplățile compensațiilor inter OST.*
3. *Acțiunile întreprinse de OST pentru a încasa compensațiile cuvenite.*

*„5811. OST licențiat care nu primește compensația aprobată de Agenție în termenul stabilit și în cuantumul stabilit poate depune o cerere la Agenție cu privire la acest fapt în conformitate cu articolele 992 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale. La depunerea unei astfel de cereri, OST-ul respectiv va furniza informații detaliate și documente justificative despre stadiul achitării compensațiilor datorate, existența datoriilor curente acumulate ca urmare a achitării parțiale sau neachitării compensațiilor între - OST, acțiunile întreprinse de respectivul OST pentru colectarea compensațiilor datorate.”*; | 1. Se propune reformularea și completarea conținutului Pct. 587. În cadrul mecanismului de compensare între OST, un OST licențiat este obligat să plătească altor OST licențiați compensația lunară aprobată de Agenție. *Decontarea compensației lunare se face în baza facturilor de compensare emise de către OTS îndreptățit să primească compensația* ***lunară*** *aprobată de Agenție.**Factura de compensare se emite în termen de 5 zile de la data Hotarârii ANRE cu privire la compensația lunara și se achită în termen de 5 zile de la data emiterii”*„*587.1’. În vederea îndeplinirii obligaţiilor de plată,* *OST licențiat pentru transportul gazelor naturale are obligaţia să constituie în favoarea altor OST licențiați pentru transportul gazelor naturale o* ***Garanție financiară****.****Garanția financiară este o garanție constituită de un OST licențiat în favoarea unui alt OST licențiat pentru a garanta plata compensației lunare aprobate de Agenție, valoarea acesteia fiind determinată conform următoarei formule****:****Gfj=VTTSOj /12****Unde:****Gfj****–valoarea garanției financiare de plată de constituit de OST j;****VTTSOj****- venitul reglementat al OST-ului aprobat de ANRE pentru anul „n”,**Garanţia financiară poate fi constituită în numerar, prin virament bancar în contul bancar al OST în favoarea căreia se constituie Garanția financiară, în lei sau echivalentul în euro la cursul BNM din ziua încasării garanţiei, sub formă de cont garantat (depozit colateral) şi/sau de scrisoare de garanţie bancară, în lei sau echivalentul în euro la cursul BNM din ziua emiterii garanţiei.**„587.2’’ OST au obligația de a prezenta Garanția financiară în cuantumul prevăzut la art. 587.1 în termen de 45 zile calendaristice după aprobarea Tarifelor de intrare/ieșire pentru serviciul de transport al gazelor.**„587.3’’. Operatorul sistemului de transport titular de licență pentru transportul gazelor naturale este în drept de a executa Garanția financiară dacă în termen de 5 zile de la. emiterea facturii de compensare de către OTS beneficiar în conformitate cu Hotărâre ANRE privind valoarea compesației lunare, valoarea compensației lunare nu este încasată integral de către OST beneficiar conform Hotararii ANRE**„587.4’’’. Anterior executării garanției, OST are obligația de a notifica celălalt OST, precizând motivele și obligațiile care nu au fost respectate.**„587.5’’’ Notificarea privind executarea Garanției financiare este transmisă de către OST, în termen de 24 de ore de la expirarea termenului prevăzut la art.\_ 587\_.`**„587.6’’ În situația executării Garanției financiare, OST are obligația de a reconstitui garanția la nivelul inițial în decurs de 5 zile de la data executării acesteia.**În cazul în care OTS nu reconstituie garanția se vor aplica sancțiuni în conformitate cu art. 113 din Legea 108 din 27.05.2016 şi retragerea licenţei.*2. La 588 pe tot parcursul textului de substituit cuvintele „trimestriale” și „trimestiral cu cuvintele „lunare” și „lunar”După noțiunea „$B\_{d}^{i}$ *- rezervarea produsului zilnic”* de completat cu noțiunile:*„T wdi - tariful produsului în cursul zilei (pentru luna dată)**B wdi - rezervarea produsului în cursul zilei (pentru luna dată)”*Fiecare OST licențiați, care operează în zona de intrare/ieșire au obligaţia de a prezenta ANRE cel târziu până în data de 25 a lunii următoare celei pentru care se determină compensația, următoarele documente:- O situaţie a veniturilor realizate în luna x defalcată pe fiecare activitate desfăşurată de OTS cu indicarea numărului, datei şi valoarea contractului în baza căruia s-a realizat;- Copii ale tuturor facturilor de transport emise în luna x;- Raport estras din RBP cu capacităţile de transport rezervate de fiecare UR în luna x;- Balanţa de verificare aferentă lunii x pe conturi sintetice şi analitice, întocmită conform legislaţiei contabile în vigoare;- Situaţia lunară a încasărilor însoţită de Copii după extrasele de cont bancare;Se propune completarea cu un punct adițional după Pct. 588:„589. În baza documentelor depuse de fiecare OST, ANRE va aproba printr-o Hotărâre în termen de 5 zile, valoarea lunară a sumelor compensatorii”.Hotarârea ANRE cu privire la compensația lunară de plată va descrie în mod rezonabil modul de calcul al compensației lunare, OST având dreptul de a solicita clarificari cu privire la acest calcul.Termenele din prezenta metodologie nu vor fi afectate de eventualele solicitări de clarificări din partea OST. Acțiunile de clarificare și contestare decurgând în mod paralel cu procesul de compensare.După Pct. 5011 se propune completarea cu un nou Pct. 60 cu următorul conținut:„ *Pentru stabilirea tarifelor reglementate, OST prezintă Agenției calculul argumentat și justificat documentar, pentru anul gazier ,,n”, efectuat în conformitate cu Metodologia, doar după aprobarea costurilor de bază.”* | Nu se acceptă.Mecanismul garanției financiare reprezintă doar o împovărare substanțială a tarifului pentru serviciul de transport în contextul reflectării în articolul 991 din Legea 108/2016 cu privire la gazele naturale obligația ANRE de a monitoriza și de a aplica sancțiuni financiare foarte dure față de operatorul care nu își va îndeplini obligațiile de plată.Totodată, în conformitate cu prevederile Legii 108/2016 obligația de przentare a rapoartelor privind îndeplinirea obligațiilor de plată se prezintă trimestrial, implicit este rațional ca și plățile să fie efectuate cu aceeași periodicitate. Totodată, ANRE are obligația de a respecta procedura de transparență decizională la elaborarea și aprobarea hotărârilor privind cuantumul plăților compensatorii respectiv, aprobarea lunară a acestora este imposibilă din punct de vedere practic.Penalizările pentru nerespectarea obligațiilor este prevăzută expres în Lege 108/2016 și acestea au o valoare financiară semnificativă. Nu este justificată penalizarea cu retragerea licenței pentru întârzierea unor plăți. Totodată condițiile de retragerea licenței sunt expres stabile în art. 17 din Legea 10/2016 și acestea nu prevăd temeiul propus de SRL Vestmoldtransgaz. |
| Sbp.33) | SRL „Moldovatransgaz” | **588**.Textul „*Valorile plăților compensatorii trimestriale”* se substituie cu textul*”Valorile plăților compensatorii semestriale”* | Nu se acceptă.În conformitate cu prevederile Legii 108/2016 obligația de przentare a rapoartelor privind îndeplinirea obligațiilor de plată se prezintă trimestrial, implicit este rațional ca și plățile să fie efectuate cu aceeași periodicitate.  |
| Sbp.33) | SRL „Moldovatransgaz” | *Până la data de 30 ianuarie, aprilie, iulie și octombrie, OST licențiați, care operează în zona de intrare/ieșire, vor transmite Agenției datele necesare calculării compensațiilor supuse mecanismului de compensare inter-OST. Valorile compensațiilor trimestriale între - OST sunt aprobate de Agenție.”* | Pct. „**589** textul „*Până la data de 30 ianuarie, aprilie, iulie și octombrie, OST licențiați, care operează în zona de intrare/ieșire, vor transmite Agenției datele necesare calculării compensațiilor supuse mecanismului de compensare inter-OST”* se substituie cu textul ”***Până la data de 30 ianuarie și 30 iulie, OST licențiați, care operează în zona de intrare/ieșire, vor transmite Agenției datele necesare calculării compensațiilor supuse mecanismului de compensare inter-OST*”;** |  |
| Sbp.33) | SRL „Moldovatransgaz” | *Până la data de 30 ianuarie, aprilie, iulie și octombrie al fiecărui an, OST licențiați întocmesc și prezintă Agenției un raport trimestrial privind îndeplinirea obligațiilor ce le revin în cadrul mecanismului de compensare între-OST. Rapoartele trimestriale indică, printre altele:**1) Informații privind cuantumul compensațiilor plătite, cu indicarea momentului la care au fost efectuate aceste plăți;*2)*Informații privind plata parțială și/sau întârzierea plății și/sau orice plăți datorate compensațiilor inter OST, inclusiv existența datoriilor curente cauzate de plățile parțiale sau neplățile compensațiilor inter OST;**3) Acțiunile întreprinse de OST pentru a încasa compensațiile cuvenite* | **Pct. 5810**. Textul: “*Până la data de 30 ianuarie, aprilie, iulie și octombrie a fiecărui an, OST licențiați întocmesc și prezintă Agenției un raport trimestrial privind îndeplinirea obligațiilor ce le revin în cadrul mecanismului de compensare între-OST.*” se substituie cu textul: “***Până la data de 30 ianuarie și 30 iulie al fiecărui an, OST licențiați întocmesc și prezintă Agenției un raport trimestrial privind îndeplinirea obligațiilor ce le revin în cadrul mecanismului de compensare între-OST*.”** | Nu se acceptă,Conform prevederilor Legii gazelor natural 108/2016, art. 992 (10) OST elaborează și prezintă Agenției rapoarte trimestriale cu privire la îndeplinirea obligațiilor ce le revin în cadrul mecanismului de compensare |
| Sbp.34)Anexa 1 | SRL „Moldovatransgaz” | „*Se completează cu Anexa cu următorul cuprins: Anexa nr. 1*la Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelorreglementate pentru serviciul de transport a gazelor naturale***Modul de determinare******al consumului tehnologic și al pierderilor normative de gaze naturale******în rețelele de transport***1. *Modul de determinare al consumului tehnologic și al pierderilor normative de gaze naturale în rețelele de transport este elaborat în conformitate cu legislația în vigoare și are ca scop stabilirea nivelului consumului tehnologic și al pierderilor de gaze naturale în rețelele de transport pe perioada valabilității Metodologiei tarifare, implementarea mecanismelor de stimulare a eficienței, reieșind din obiectivele stabilite**și din volumele gazelor naturale transportate prin rețelele de transport a gazelor naturale.*
2. *Consumul tehnologic și pierderile normative de gaze naturale în rețelele de transport* ***(CTPn)*** *planificate pentru anul „****n****”, în mii m3, reprezintă produsul volumelor de gaze naturale planificate pentru transportare* ***(Vt)*** *prin rețelele de transport în anul „****n****” și a nivelului procentual al pierderilor normative* ***(Npn)*** *și se calculează conform formulei (1):*

***CTPn*** *= (****Vt*** *x* ***Npn)/100 %*** *(1)**unde,****Vt*** *- volumele de gaze naturale planificate pentru transportate prin rețelele de transport în anul „****n****”, cu excepția volumelor de gaze naturale de la prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale de tip backhaul, mii m3;****Npn*** *-**nivelul procentual al pierderilor normative, stabilit de Agenție, de* ***0,1041 %****, va fi constant pentru perioada de valabilitate a Metodologiei și a fost calculat, conform formulei (2):****Npn*** *=*$ \frac{\sum\_{}^{}(CTP\_{f}^{2019}+CTP\_{f}^{2020}+CTP\_{f}^{2021}+CTP\_{f}^{2022})}{\sum\_{}^{}(V\_{tf}^{2019}+V\_{tf}^{2020}+V\_{tf}^{2021}+V\_{tf}^{2022})}×100 \%$ ***=*** $\frac{\sum\_{2019}^{2022}CTP\_{f}}{\sum\_{2019}^{2022}V\_{tf}} ×100 \%$*(2)**unde,****CTPf*** *- consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale de facto înregistrate în rețelele de transport al gazelor naturale în anii 2019 - 2022, mii m3;****Vtf*** *- volumele de gaze naturale transportate de facto prin rețelele de transport în anii 2019 - 2022, cu excepția volumelor de gaze naturale de la prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale de tip backhaul, mii m3.**3.La actualizarea anuală a tarifelor consumul tehnologic şi pierderile normative de gaze naturale în reţelele de transport* ***(CTPn)*** *se determină conform formulei (1), în mii m3, unde (****Vt)*** *sunt volumele gazelor naturale transportate de facto prin rețelele de transport în anul „****n****”, cu excepția volumelor de gaze naturale de la prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale de tip backhaul.* | SRL „Moldovatransgaz” propune, ca numărul de cicluri statistice (*n* *ani*), supuse analizei să fie nu mai mic **de 10, deci *n* ≥10** și își argumentează poziția prin următoarele:Spb. 34) *Anexa nr. 1* - la formula (1) în conformitate cu sursele bibliografice, pierderile de gaze naturale în conductele de transport de regulă variază între 0,2%-0,6% din volumul de gaze naturale transportat.Analiza pierderilor de gaze naturale în sistemul de transport gestionat de SRL „Moldovatransgaz” demonstrează că, pe parcursul ultimilor zece ani (2013-2022) variația pierderilor de gaze naturale a inclus valorile de 0,243% și 0,035% din volumul de gaze naturale transportat. (tabel nr. 1)De menționat, că pierderile de gaze naturale în anii 2019, 2021 și 2022 nu sunt aplicabile sistemului de transport al gazelor gestionat de SRL „Moldovatransgaz”. Micșorarea bruscă a volumelor gazelor naturale transportate, atât în regim de tranzit cât și în scopul acoperii cererii de consum la nivel național, a determinat micșorarea presiunilor în rețelele de transport și respectiv - micșorarea neproporțională a pierderilor de gaze.În calculele propuse de ANRE spre examinare sunt incluse doar 4 cicluri de șiruri numerice a anilor 2019 - 2022, dintre care 3 ani (2019, 2021, 2022) nu sunt date caracteristice (aplicabile) în privința OST.Tabel nr.1

|  |
| --- |
| **Dinamica consumului de gaze naturale pentru necesități tehnologice și pierderi tehnice în rețelele de transport gaze ale SRL Moldovatransgaz pentru anii 2013-2022** |
| **Indicatori** | **2013** | **2014** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **Planificați pentru 2023 cu medie a ultimii 10 ani** |
| **Volumul de gaz transportat de SRL MTG (mln.m3/an)** | 20 230 | 18 566 | 17 210 | 18 964 | 20 724 | 18 595 | 11 571 | 2 225 | 1 911 | 1 532 | 13 153 |
| **Pierderile de facto (Efective) (mln.m3/an)** | 36,7 | 43,8 | 38,2 | 31,0 | 31,0 | 20,9 | 11,4 | 5,4 | 0,7 | 0,8 | 21,987 |
| **% în raport cu volumul de transport** | 0,1814 | 0,2360 | 0,2218 | 0,1637 | 0,1495 | 0,1125 | 0,0984 | 0,2427 | 0,0352 | 0,0520 | **0,1672** |

**2.** Explicația ***Npn*** și formula nr.2 a anexei nr.1*-* de modificat cum urmează:***Npn*** *-**nivelul procentual al pierderilor normative, stabilit de Agenție, de* ***0,1672%****, și este calculat in prima lună a fiecărui an calendaristic, este valabil pentru anul calendaristic curent* ***„n”*** *și pentru perioada de valabilitate a Metodologiei.**A fost calculat, conform formulei (2):****Npn****=*$ \frac{\sum\_{}^{}(CTP\_{f}^{n-10}+CTP\_{f}^{n-9}+CTP\_{f}^{n-8}+CTP\_{f}^{n-7}+CTP\_{f}^{n-6}+CTP\_{f}^{n-5}+CTP\_{f}^{n-4}+CTP\_{f}^{n-3}+CTP\_{f}^{n-2}+CTP\_{f}^{n-1})}{\sum\_{}^{}(V\_{tf}^{n-10}+V\_{tf}^{n-9}+V\_{tf}^{n-8}+V\_{tf}^{n-7}+V\_{tf}^{n-6}+V\_{tf}^{n-5}+V\_{tf}^{n-4}+V\_{tf}^{n-3}+V\_{tf}^{n-2}+V\_{tf}^{n-1})}×100 \%$**=** $\frac{\sum\_{n1}^{n10}CTP\_{f}}{\sum\_{n1}^{n10}V\_{tf}} ×100 \%$ (2)**3.** Explicațiile ***CTPf și Vtf*** *-* de modificat cum urmează:***CTPf*** *- consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale de facto (efective) înregistrate în rețelele de transport al gazelor naturale în anii n-10 până n-1, mii m3****Vtf*** *- volumele de gaze naturale transportate de facto prin rețelele de transport în anii n-10 până n-1, cu excepția volumelor de gaze naturale de la prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale de tip* ***backhaul****, mii m3* | 1. Se acceptă partial: Pct. 2 va avea următorul cuprins: „Consumul tehnologic și pierderile normative de gaze naturale în rețelele de transport *(CTPn)* planificate pentru anul „*n*”, în mii m3, reprezintă produsul volumelor de gaze naturale planificate pentru transportare (*Vt*) prin rețelele de transport în anul „*n*” și a nivelului procentual al pierderilor normative (*Npn*) și se calculează conform formulei (1):

*CTPn = (Vt x Npn)/100 % (1)*unde:*Vt* - volumele de gaze naturale planificate pentru transportate prin rețelele de transport în anul „*n*”, cu excepția volumelor de gaze naturale de la prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale de tip backhaul, mii m3;*Npn -* nivelul procentual al pierderilor normative, va fi determinat pentru fiecare an din perioada de valabilitate a Metodologiei conform formulei (2):$$N\_{pn}=\frac{\sum\_{k=n-10}^{n-1}CTP\_{f}^{k}}{\sum\_{k=n-10}^{n-1}V\_{tf}^{k}} ×100\% \left(2\right)$$unde:*CTPf* - consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale de facto înregistrate în rețelele de transport al gazelor naturale începând cu anul ,,*n-10*” până în anul ,,*n-1*”, mii m3;*Vtf* - volumele de gaze naturale transportate de facto prin rețelele de transport începând cu anul ,,*n-10*” până în anul ,,*n-1*”, cu excepția volumelor de gaze naturale de la prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale de tip backhaul, mii m3.”  |
| 2 | SRL „Moldovatransgaz” | Metodologia normării consumurilor tehnologice şi pierderilor tehnice la transportarea gazelor naturale prin conductele magistrale ale Republicii Moldova aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 24/2000 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2000, nr.98, art.290) se abrogă | La pct. 2 este necesar de a fi indicată o dată concretă **de abrogare** a metodologiei în vigoare, în scopul determinării și raportării obiective a consumului tehnologic și al pierderilor normative de gaze naturale în rețelele de transport, similar pct. 2 din Hotărârea ANRE nr. 938 din 16.12.2022 privind modificarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 443/2020. | Nu se acceptă.Metodologia normării consumurilor tehnologice şi pierderilor tehnice la transportarea gazelor naturale prin conductele magistrale ale Republicii Moldova va fi abrogate din momentul publicării hotărârii de modificare a metodologiei tarifare. |
|  | SRL „Vestmoldtransgaz” | Se completează cu Anexa cu următorul cuprins:**Anexa nr. 1**la Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de transport a gazelor naturale***Modul de determinare******al consumului tehnologic și al pierderilor normative de gaze naturale în rețelele de transport***1. *Modul de determinare al consumului tehnologic și al pierderilor normative de gaze naturale în rețelele de transport este elaborat în conformitate cu legislația în vigoare și are ca scop stabilirea nivelului consumului tehnologic și al pierderilor de gaze naturale în rețelele de transport pe perioada valabilității Metodologiei tarifare, implementarea mecanismelor de stimulare a eficienței, reieșind din obiectivele stabilite și din volumele gazelor naturale transportate prin rețelele de transport a gazelor naturale.*
2. *Consumul tehnologic și pierderile normative de gaze naturale în rețelele de transport (CTPn) planificate pentru anul „n”, în mii m3, reprezintă produsul volumelor de gaze naturale planificate pentru transportare (Vt) prin rețelele de transport în anul „n” și a nivelului procentual al pierderilor normative (Npn) și se calculează conform formulei (1):*

*CTPn = (Vt x Npn)/100 % (1)**unde,**Vt - volumele de gaze naturale planificate pentru transportate prin rețelele de transport în anul „n”, cu excepția volumelor de gaze naturale de la prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale de tip backhaul, mii m3;**Npn - nivelul procentual al pierderilor normative, stabilit de Agenție, de 0,1041 %, va fi constant pentru perioada de valabilitate a Metodologiei și a fost calculat, conform formulei (2):**Npn =*$ \frac{\sum\_{}^{}(CTP\_{f}^{2019}+CTP\_{f}^{2020}+CTP\_{f}^{2021}+CTP\_{f}^{2022})}{\sum\_{}^{}(V\_{tf}^{2019}+V\_{tf}^{2020}+V\_{tf}^{2021}+V\_{tf}^{2022})}×100 \%$ *=* $\frac{\sum\_{2019}^{2022}CTP\_{f}}{\sum\_{2019}^{2022}V\_{tf}} ×100 \%$ *(2)**unde,****CTPf*** *- consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale de facto înregistrate în rețelele de transport al gazelor naturale în anii 2019 - 2022, mii m3;****Vtf*** *- volumele de gaze naturale transportate de facto prin rețelele de transport în anii 2019 - 2022, cu excepția volumelor de gaze naturale de la prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale de tip backhaul, mii m3.*1. *La actualizarea anuală a tarifelor consumul tehnologic şi pierderile normative de gaze naturale în reţelele de transport (CTPn) se determină conform formulei (1), în mii m3, unde (Vt) sunt volumele gazelor naturale transportate de facto prin rețelele de transport în anul „n”, cu excepția volumelor de gaze naturale de la prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale de tip backhaul.*
2. *În cazul în care consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale de facto (CTPf) înregistrate de OST în anul „n” sunt mai mari decât consumul tehnologic şi pierderile normative de gaze naturale în reţelele de transport (CTPn) determinate la pct. 3, iar motivele acestei majorări vor fi realizarea pe parcursul anului „n” a lucrărilor de reparaţie a reţelelor de transport al gazelor naturale, la volumele (CTPn) se vor cumula consumul sumar de gaze naturale pentru procesul de purjare a segmentului/lor reţelei de transport (Qpr), calculat la regimul respectiv de transport al gazelor naturale, după cum urmează:*
	1. *Consumul de gaze naturale pentru golirea segmentului reţelei de transport se determină cu formula:*

***Q1 = 0,995 x V x (Pi/Zi  - Pf/ Zf)     (3)****în care:****V -****volumul geometric al segmentului rețelei de transport deconectat, în m3;****Pi****- presiunea inițială medie absolută a gazelor, kgf/cm2;****Pf****- presiunea finală medie absolută a gazelor, kgf/cm2;****Zi  şi Zf*** *- coeficienții corespunzători de compresibilitate, conform formulei GERC-91MOD, care variază în funcție de Pm, Tm și compoziția chimică a gazelor naturale. Zi  şi Zf pot fi utilizați de OST din baza de date a calculatoarelor de debit de la cele mai apropiate punctele de măsurare a gazelor naturale în scopuri comerciale amplasate pe rețelele de transport.** 1. *Consumul de gaze naturale utilizat nemijlocit pentru purjare însumează debitul de gaze naturale în regim subcritic (Q2SCR) şi regim critic de scurgere (Q2CR) care se determină cu formula:*

***Q2 = Q2CR + Q2SCR      (4)****în care:**Q2SCR  - consumul de gaze naturale la purjarea în regim subcritic de scurgere se va determina cu formula:****Q2SCR = F x P2 x T2    (5)****în care:****F*** *- suprafața transversală a țevii prin intermediul căreia se realizează purjarea, în m3;****P2****- presiunea gazelor naturale în secțiunea transversală a țevii prin care se realizează purjarea, în kgf/cm2;****T2****- durata purjării în regim subcritic de scurgere, s.****Q2C****R - consumul de gaze naturale la purjare în regim critic de scurgere se determină cu formula:****Q2CR  =296 x F x P2 x TCR   (6)****în care:****TCR****- durata purjării la scurgere în regim critic, în s.** 1. *Consumul de gaze naturale pentru evacuarea aerului din segmentului rețelei de transport purjat se va determina cu formula:*

***Q3 = 0,995 x V x (P4 - Patm)   (7)****în care:****P4****- presiunea medie a gazelor naturale în segmentul rețelei de transport după evacuarea aerului, în kgf/cm2;****Patm*** *– presiunea atmosferică, în kgf/cm2;**Consumul sumar de gaze naturale pentru procesul de purjare a segmentului rețelei de transport este se determină cu formula:****Qpr = Q1 + Q2SCR + Q2CR + Q3 =*** $\sum\_{}^{}\left(Q\_{1}+Q\_{2}+Q\_{3}\right)$ ***(8)***1. *Calculele consumului tehnologic și al pierderilor normative de gaze naturale în rețelele de transport vor fi prezentate de OST anual Agenției odată cu raportul de activitate al OST pentru anul respectiv și însoțite de documente, acte și scheme tehnologice ale rețelelor de transport necesare pentru calculele consumului sumar de gaze naturale pentru procesul de purjare a segmentului/lor reţelei de transport la regimul de transport al gazelor naturale.*

*În cazul în care consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale de facto (CTPf), înregistrate de OST în anul „n”, sunt mai mici decât consumul tehnologic și pierderile normative de gaze naturale în rețelele de transport (CTPn) determinate la pct. 3, la actualizarea anuală a tarifelor se va accepta (CTPf) ca consum tehnologic şi pierderi normative de gaze naturale în rețelele de transport.”* | 2.a (Ref. la formula „Npm”) Nivelul procentual conține si consumul tehnologic determinat (evidențiat prin mijloacele de măsurare)?În cazul în care OST nu a avut activitate de transport dar trebuie să realizeze activități de mentenanță utilaje, cum se va determina consumul tehnologic și pierderile?2.b (ref la „Vtf”) Volumul transportat mii m3 în condiții standard?. Volumele transportate pentru operații tehnice între operatori, evidențiate în contul OBA se regăsesc?4.a Cum determinăm CTPf dacă HANRE 24/2000 este abrogateSe propune ca CTPf să fie calculate în baza unei metodologii de calculare a consumurilor și pierderilor de gaze pentru diferite situații godevilare, purjări robinete, filtre, supape de evacuare, blocare, purjare linii măsură, consum grneratoare electrice pe gaz, etc.4.b Nivelul procentual al pierderilor nu conține deja astfel de lucrări, ori pe parcursul anilor 2019-2022 nu au fost realizate lucrări de reparație?4,1 (ref. formula *Q2 = Q2CR + Q2SCR)*Nu este clar care este documentul normativ de regementare care stabilește regimurile de curgere5. Dupa expresia Calculele consumui tehnologic și pierderile normative de gaze naturale în reţelele de transport … de inclus cuvintele **„efectiv înregustrate”**, vor fi prezentate … | Nu se acceptă.Începănd cu anul 2020 SRL „Vestmoldtransgaz” (OST) a pus în funcțiune rețeaua de transport Ungheni-Chișinău conform proiectului. Respectiv, conform normelor de exploatare (mentenanță) OST urma să realizeze tot setul de lucrări prestabilite de normele de mentenanță, cu periodicitatea normată. În aceste situații volumele de gaze naturale transportate nu au atribuție. Referitor la volumele transportate pentru operații tehnice între operatori, evidențiate în contul OBA acestea nu trebuie să se regăsească, deoarece conform pct. 82, al. 2) din Codul rețelelor de gaze naturale: OST adiacenți mențin un sold al contului de echilibrare operațională care să fie cât mai apropiat de zero.Referitor la *Vtf* - volumele de gaze naturale transportate de facto prin rețelele de transport, se înțelege că este vorba despre gazele naturale aduse la condiţii standard.*CTPf* este consumul tehnologic și pierderile de gaze naturale de facto înregistrate în rețelele de transport al gazelor naturale la OST.Referitor la consumurile de gaze naturale utilizate pentru lucrările de reparaţie a reţelelor de transport al gazelor naturale, acestea se vor lua în calcul de ANRE în perioadele ulterioare dacă vor fi argumentate corespunzător.Referitor la formulele de calcul al consumului de gaze naturale utilizat nemijlocit pentru purjare menționăm că acestea sunt identice cu formulele (54 - 57) din Metodologia normării consumurilor tehnologice şi pierderilor tehnice la transportarea gazelor naturale prin conductele magistrale ale Republicii Moldova aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 24/2000. |
| 3 | SRL „Vestmoldtransgaz” | 3. Controlul asupra executării prezentei hotărâri se pune în sarcina subdiviziunilor Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică. | *(Comentariu VMTG)***Ref la (Pct. 3 si 4):**Totodată nu sunt precizate în clar cum vor fi estimate și calculate consumurile tehnologice pentru:- Funcționarea Stațiilor de comprimare;- Încălzirea gazelor și a incintelor tehnologice;- Curăţarea de impurităţi/godevilarea conductelor de transport al gazelor;- Verificarea și purjarea periodică a filtrelor separatoare;- Verificarea și purjarea periodică a robinetelor;- Verificarea și reglarea periodică a supapelor de siguranţă;- Funcționarea surselor alternative de generare a curentului electric;- Exploatarea aparatelor de măsură și control, inclusiv a diferențelor de măsurare datorate preciziei de măsurare, erorilor admisibile- Uzurii în exploatare a conductelor de transport al gazelor;- Neetanșeităților îmbinărilor demontabile datorate uzurii în exploatare;- Creșterii accidentale a presiunii gazelor, urmate de declanșarea supapelor de siguranţă;- Accidentelor tehnice, fisuri, deteriorări de conductă (inclusiv urmare a calamităților naturale), etc…În concluzia celor menționate considerăm inadecvată în forma prezentată Anexa nr. 1Modul de determinareal consumului tehnologic și al pierderilor normative de gaze naturale în rețelele de transport și propunem elaborarea acesteia într-un document distinct cu formulare tipice de calcul și prezentare a datelor. | Se acceptă partial.A vedea definirea *CEn* – costul energiei electrice și gazelor naturale consumate de OST la staţiile de comprimare pentru transportul gazelor naturale la formula (1) din proiectul Metodologiei.A vedea explicațiile la punctul precedent și la sbp. 1).  |
| 4 | SRL „Vestmoldtransgaz” | 4. Prezenta Hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova. |  |
|  | **Centrul Național Anticorupție**06/2/4934 din 24.03.2023 | Astfel, prin proiect se propune ajustări la Hotărârea ANRE nr.535/2019 prin care a fost aprobată Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate petnru serviciul de transport al gazelor naturale. În redacția înaintată pentru efectuarea expertizei anticorupție, proiectul nu conține factori și riscuri de corupție. |
|  | Ministerul Justiției04/02-2471 din 23.03.2023 | Din punct de vedere al fundamentării juridice, competența Agenţiei Naționale pentru Reglementare în Energetică de a elabora şi aproba Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al gazelor naturale, se întemeiază pe art. 7 alin. (2) din *Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale.*În parafa de înregistrare se va actualiza numele și prenumele ministrului justiției.În denumirea proiectului și la pct. 1, în partea dispozitivă abrevierea „ANRE” se va expune desfășurat – „Agenţia Națională pentru Reglementare în Energetică”, la forma gramaticală corespunzătoare.„La pct. 2,” se va substitui cu textul „La pct. 2: ” (observație valabilă și pentru sbp. 3), 4), 6), 7) etc).La sbp. 1) expresia „se completează cu cuvintele” se va substitui cu expresia „se completează cu textul”. Se va reține că, în conformitate cu uzanțele de tehnică legislativă, cuvîntul „sintagma” se utilizează cu referire la un grup de două sau mai multe cuvinte între care există raporturi de subordonare; cuvîntul „textul” se folosește pentru individualizarea unor cuvinte și cifre, cuvinte și semne de punctuație, cifre și semne de punctuație, iar în celelalte cazuri, pentru formularea dispozițiilor de modificare și completare, se utilizează termenii „cuvîntul”/„cuvintele”, după caz, termenii „cifra”/„cifrele”.La sbp. 2), se va ține cont că, pentru exprimarea normativă a intenţiei de scoatere din vigoare a unor prevederi, se utilizează cuvintele „se abrogă” şi nu „se exclude”. Sintagma „se exclude” se utilizează doar în cazul excluderii unor cuvinte, sintagme, propoziții. Astfel, se va propune abrogarea sbp. 10) din pct. 3. La sbp. 22), în partea dispozitivă, cuvintele „care va avea” se vor substitui cu prepoziția „cu”.La sbp. 26), textul „după cuvintele „OST” se va substitui cu textul „după abrevierea „OST”.La sbp. 27), redacția sbp. 3) urmează a fi expusă din alineat.La sbp. 30) și 32) enumerarea punctelor se va reda prin cratimă (de exemplu: pct. 571-576).La sbp. 31), în partea dispozitivă, cuvintele „care va avea” se vor substitui cu prepoziția „cu”.La sbp. 33) dispoziția propriu-zisă se va expune după cum urmează: „se completează cu secțiunea 71 cu următorul cuprins:”.La sbp. 34) în parafa anexei textul „Anexa nr. 1” se va substitui cu cuvîntul „Anexă”, deoarece, în cazul în care actul normativ are o singură anexă, aceasta nu se numerotează (art. 49 alin. (4) din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative).La pct. 4 semnalăm că, regula generală privind intrarea în vigoare a actelor normative, statuată în art. 56 alin. (1) din Legea nr. 100/2017, prevede că actele normative intră în vigoare peste o lună de la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova. Totodată, alin. (3) al acestui articol dispune că „Intrarea în vigoare a actelor normative poate fi stabilită pentru o altă dată doar în cazul în care se urmăreşte protecţia drepturilor şi libertăţilor fundamentale ale omului, realizarea angajamentelor internaţionale ale Republicii Moldova, conformarea cadrului normativ hotărîrilor Curţii Constituţionale, eliminarea unor lacune din legislație sau contradicţii între actele normative ori dacă există alte circumstanţe obiective.”. Astfel, intrarea în vigoare a actului normativ la data publicării trebuie să fie argumentată în nota informativă„La pct. 6,” se va substitui cu textul „La pct. 6:”„La pct. 7,” se va substitui cu textul „La pct. 7:”„La pct. 9,” se va substitui cu textul „La pct. 9:”„La pct. 12,” se va substitui cu textul „La pct. 12:”„La pct. 14,” se va substitui cu textul „La pct. 14:”„La pct. 18,” se va substitui cu textul „La pct. 18:”Adițional, semnalăm că, nota informativă la proiect nu include prevederi referitor la expertiza grupului de lucru al Comisiei de stat pentru reglementarea activităţii de întreprinzător, care urmează a fi realizată în cazul dacă proiectul prevede reglementări cu impact asupra activităţii de întreprinzător (art. 25 alin. (3) din Legea nr. 100/2017). | *Nu se acceptă*În conformitate cu prevederile Legii cu privire la energetică nr. 174/2017, art. 16 (10) *„Hotărârile şi deciziile Agenţiei trebuie să fie întemeiate, motivate şi să conţină normele legale în baza cărora au fost adoptate sau emise. Hotărârile şi deciziile Agenţiei pot fi contestate în instanţa de judecată în conformitate cu prevederile Codului administrativ. Hotărârile şi deciziile Agenţiei sunt executorii din momentul adoptării sau de la data publicării acestora în Monitorul Oficial al Republicii Moldova şi produc efecte juridice obligatorii până la eventuala anulare a acestora de o hotărâre judecătorească executorie. Hotărârile Agenţiei prin care se aprobă actele de reglementare, costurile de bază, tarifele reglementate şi preţurile reglementate pot fi suspendate, în conformitate cu prevederile Codului administrativ, doar în raport cu participantul la proces în favoarea căruia a fost dispusă măsura de suspendare.”*Analiza impactului a fost susținută de către membrii Grupului de lucru al Comisiei de stat pentru reglementarea activitatii de întreprinzator la data de 21.03.2023. |