

Titlul analizei impactului	Modificarea unor Hotărâri ale Consiliului de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică
Data:	14.11.2022
Autoritatea administrației publice (autor):	Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE)
Subdiviziunea:	Secția reglementări, Departamentul gaze naturale și energie termică
Persoana responsabilă și datele de contact:	Stratulat Elena, șef secție reglementări Tel: 022 852 930, estratulat@anre.md

Compartimentele analizei impactului

1. Definirea problemei

a) Determinați clar și concis problema și/sau problemele care urmează să fie soluționate

Prin intervenția propusă se urmărește soluționarea următoarelor probleme:

1. Apariția echivocului în aplicarea cadrului de reglementare urmare a implementării modificărilor la Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale;
2. Acoperirea vidului legislativ care va apărea după abrogarea Hotărârii ANRE nr. 398/2010 cu privire la abrogarea Metodologiei de calcul al consumurilor tehnologice și al pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție (Metodologia nr. 398/2010).
3. Neînțelegerile care pot apărea dintre operatorii de sistem și consumatorii noncasnici, referitor la calcularea pierderilor de gaze naturale care au loc în instalațiile de racordare ale consumatorilor noncasnici la care echipamentul de măsurare nu este instalat în punctul de delimitare (pe segmentul dintre punctul de racordare la rețeaua de distribuție/transport a gazelor naturale și până la punctele de măsurare comercială a gazelor naturale).

b) Descrieți problema, persoanele/entitățile afectate și cele care contribuie la apariția problemei, cu justificarea necesității schimbării situației curente și viitoare, în baza dovezilor și datelor colectate și examinate

Una dintre problemele care justifică intervenția propusă este **apariția echivocului în aplicarea și interpretarea cadrului legal** care va apărea odată cu implementarea modificărilor la Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale. Potrivit art. 99 alin. (3) lit. d) „modul de determinare a consumului tehnologic și al pierderilor de gaze naturale în rețelele de transport, în rețelele de distribuție a gazelor naturale este prevăzut de Metodologiile de calculare, aprobare și aplicare a a tarifelor reglementate”.

Metodologia de calcul al consumurilor tehnologice și al pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 398/2010, urmează a fi total abrogată.

De menționat, că normele privind modul de calculare a pierderilor de gaze naturale care au loc în instalațiile consumatorilor noncasnici exced scopul metodologiilor tarifare și nu se vor regăsi în noile modificări, promovate de ANRE.

Relevăm că, mai multe acte normative de reglementare fac trimitere la Metodologia de calcul al consumurilor tehnologice și al pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție.

Potrivit pct. 60 din Regulamentul privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 112/2019 (Regulamentul privind racordarea): „Consumatorii noncasnici sunt responsabili de exploatarea și deservirea tehnică a instalațiilor de gaze naturale situate în aval de punctul de delimitare. Exploatarea și deservirea tehnică a acestor instalații, în conformitate cu exigențele Cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile

naturale, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 552/2017, se efectuează cu forțele proprii de către consumatorii noncasnici sau de către întreprinderi specializate în bază de contract...”.

În conformitate cu pct. 116 din Regulamentul privind măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 297/2022: „În cazul în care echipamentul de măsurare la consumatorul noncasnic nu este instalat în punctul de delimitare, volumul de gaze naturale furnizat se va calcula luându-se în considerare pierderile tehnice de gaze naturale în conducte, armături, accesorii situate între punctul de delimitare și punctul de măsurare comercială, calculate în conformitate cu Metodologia de determinare a consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale”. Totodată, pct. 117 din același Regulament stabilește că: „Volumul de gaze naturale furnizat se calculează în baza: 1) indicațiilor înregistrate de echipamentul de măsurare; 2) pierderilor de gaze naturale, calculate conform Metodologiei aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE; 3) contractului încheiat de părți”.

Potrivit clauzelor obligatorii ale contractului de furnizare a gazelor naturale încheiate de către Furnizorul de serviciu public cu Consumatorul noncasnic și pct. 45 din Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr.113/2019: „Consumurile tehnologice și pierderile tehnice din rețelele și instalațiile de gaze naturale amplasate între punctul de delimitare și cel de măsurare comercială a consumului de gaze naturale, se vor calcula și vor fi suportate de către proprietarul rețelelor și instalațiilor.”

Conform, pct. 102 din același Regulament: „Pentru facturarea consumului de gaze naturale pentru consumatorul noncasnic, la care echipamentul de măsurare nu este instalat în punctul de delimitare, volumul de gaze naturale consumat se va calcula de către operatorul de sistem, luându-se în considerație consumurile tehnologice și pierderile tehnice de gaze naturale în conducte, armături, accesorii, stații și posturi de reglare-măsurare situate între punctul de delimitare și echipamentul de măsurare, calculate conform metodologiilor de determinare a consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de transport și de distribuție a gazelor naturale”.

În scopul înlăturării discrepanțelor și neclarităților care pot apărea ca urmare a abrogării Metodologiei de calcul al consumurilor tehnologice și al pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 398/2010, se impun a fi modificate la pachet, următoarele acte normative:

1. Regulamentul privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 112 /2019;
2. Regulamentul privind măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 297/2022;
3. Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 113/2019.

În acest sens, autorul își propune promovarea și operarea modificărilor corespunzătoare la alte acte normative, concomitent cu abrogarea Metodologiei nr. 398/2010.

Un efect colateral al abrogării Metodologiei de calcul al consumurilor tehnologice și al pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 398/2010, va constitui **lipsa bazei juridice care să reglementeze modalitatea de calculare a consumurilor tehnologice și a pierderilor de gaze naturale în instalațiile de gaze naturale ce aparțin consumatorului final noncasnic**, racordate direct la rețeaua de transport sau de distribuție a gazelor naturale.

În lipsa unei metode de calculare a consumurilor tehnologice și a pierderilor de gaze naturale în instalațiile de gaze naturale a consumatorilor noncasnici va duce la apariția neînțelegerilor dintre operatorii de sistem (OSD/OST) și consumatorii noncasnici în privința unei abordări unice de calcul a pierderilor tehnice de gaze naturale în conducte, armături, accesorii, stații și posturi de reglare-măsurare situate între punctul de delimitare a apartenenței gazoductului și echipamentul de măsurare.

Persoanele/entitățile afectate sunt operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale (OSD), operatorii sistemelor de transport al gazelor naturale (OST) și consumatorii noncasnici care sunt obligați să calculeze și să suporte consumurile tehnologice și pierderile tehnice din rețelele și instalațiile de gaze naturale amplasate pe segmentul dintre punctul de delimitare de la rețeaua de distribuție/transport a gazelor naturale și până la punctele de măsurare comercială a gazelor naturale.

c) Cauzele care au dus la apariția problemei.

Consumurile tehnologice și pierderile tehnice de gaze naturale din conducte, armături, accesorii situate între punctul de delimitare și punctul de măsurare comercială ce aparțin consumatorului noncasnic (în cazul în care echipamentul de măsurare nu este instalat în punctul de delimitare), volumul de gaze naturale furnizat se calculează separat pentru fiecare caz în parte, în funcție de structura acestor instalații și se suportă de consumatorul noncasnic.

Abrogarea Metodologiei de calcul al consumurilor tehnologice și al pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 398/2010, va duce la lipsa unei baze juridice care să permită OSD/OST și consumatorilor noncasnici să calculeze consumurile tehnologice și pierderile de gaze naturale în instalațiile de gaze naturale racordate direct la rețeaua de transport sau de distribuție a gazelor naturale.

Vidul legislativ creat, va duce la apariția neînțelegerilor dintre operatorii de sistem și consumatorii noncasnici, în privința aplicării unei abordări unice de calcul a pierderilor tehnice de gaze naturale în instalațiile consumatorilor noncasnici.

Existența mai multor acte normative de reglementare care fac trimitere la Metodologia nr. 398/2010, va crea echivoc la aplicare, având în vedere că aceasta urmează a fi abrogată. În acest sens, se impune operarea modificărilor de rigoare, concomitent cu abrogarea Metodologiei nr. 398/2010.

d) *Descrieți cum a evoluat problema și cum va evolua fără o intervenție*

Fără o intervenție la cadrul normativ de reglementare, problemele descrise la capitolul DEFINIREA PROBLEMEI a)-c) ar putea duce la apariția neînțelegerilor dintre operatorii de sistem (OSD/OST) și consumatorii noncasnici în privința calculării consumurilor tehnologice și pierderilor în instalațiile consumatorilor conectați direct la rețeaua de transport sau la rețeaua de distribuție a gazelor naturale.

Odată cu abrogarea Metodologiei de calcul al consumurilor tehnologice și al pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 398/2010, nu va exista o bază juridică care să permită operatorilor de sistem și consumatorilor noncasnici să calculeze consumurile tehnologice și pierderile de gaze naturale în instalațiile consumatorilor noncasnici racordați direct la rețeaua de transport și celor racordați la rețeaua de distribuție a gazelor naturale.

Structura instalațiilor consumatorilor noncasnici diferă, iar abordarea operatorului de sistem la calcularea pierderilor în aceste instalații la fel, poate fi diferită de la caz la caz.

Lipsa unor norme exhaustive în acest sens, va duce la majorarea numărului de petiții de la consumatorii noncasnici adresate operatorilor de sistem, la ANRE cât și în instanța de judecată.

e) *Descrieți cadrul juridic actual aplicabil raporturilor analizate și identificați carențele prevederilor normative în vigoare, identificați documentele de politici și reglementările existente care condiționează intervenția statului*

Temeiul juridic de operare a modificărilor constituie art. 85 alin. (10), art. 7 alin. (1), lit. k), lit. o) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale cu modificările ulterioare

Conform pct. 60 din Regulamentul privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 112/2019: „Consumatorii noncasnici sunt responsabili de exploatarea și deservirea tehnică a instalațiilor de gaze naturale situate în aval de punctul de delimitare. Exploatarea și deservirea tehnică a acestor instalații, în conformitate cu exigențele Cerințelor minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor combustibile naturale, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 552/2017, se efectuează cu forțele proprii de către consumatorii noncasnici sau de către întreprinderi specializate în bază de contract.”

În conformitate cu pct. 116 din Regulamentul privind măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 297/2022: „În cazul în care echipamentul de măsurare la consumatorul noncasnic nu este instalat în punctul de delimitare, volumul de gaze naturale furnizat se va calcula luându-se în considerare pierderile tehnice de gaze naturale în conducte, armături, accesorii situate între punctul de delimitare și punctul de măsurare comercială, calculate în conformitate cu Metodologia de determinare a consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale”. Totodată, pct. 117 din același Regulament stabilește că: „Volumul de gaze naturale furnizat se calculează în baza: 1) indicațiilor înregistrate de echipamentul de măsurare; 2) pierderilor de gaze naturale, calculate conform Metodologiei aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE; 3) contractului încheiat de părți”.

Conform, pct. 102 din Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 113/2019: „Pentru facturarea consumului de gaze naturale pentru consumatorul noncasnic, la care echipamentul de măsurare nu este instalat în punctul de delimitare, volumul de gaze naturale consumat se va calcula de către operatorul de sistem, luându-se în considerație consumurile tehnologice și pierderile tehnice de gaze naturale în conducte, armături, accesorii, stații și posturi de reglare-măsurare situate între punctul de delimitare și echipamentul de măsurare, calculate conform metodologiilor de determinare a consumului tehnologic și a pierderilor de gaze naturale în rețelele de transport și de distribuție a gazelor naturale”.

2. Stabilirea obiectivelor

a) Expuneți obiectivele (care trebuie să fie legate direct de problemă și cauzele acesteia, formulate cuantificat, măsurabil, fixat în timp și realist)

Obiectivele legate direct de problemă:

- evitarea neînțelegerilor apărute în relațiile dintre consumatorii noncasnici și operatorii de sistem la calcularea consumurilor tehnologice și pierderilor în instalațiile consumatorilor noncasnici conectați direct la rețeaua de transport sau la rețeaua de distribuție a gazelor naturale;
- reducerea numărului petițiilor la ANRE din partea OSD/OST;
- determinarea pierderilor în instalațiile consumatorilor noncasnici în baza unei metode predefinite în baza unui act normativ.

3. Identificarea opțiunilor

a) Expuneți succint opțiunea „a nu face nimic”, care presupune lipsa de intervenție

A nu face nimic

Opțiunea dată constă în a nu modifica și completa Regulamentul privind racordarea, Regulamentul privind măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale, Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale. Efectul lipsei de intervenție va constitui crearea unui gol legislativ.

Divergențele de interpretare al cadrului normativ existent vor duce la neînțelegeri și eventuale litigii în instanța de judecată.

b) Expuneți principalele prevederi ale proiectului, cu impact, explicând cum acestea ținesc cauzele problemei, cu indicarea noutăților și întregului spectru de soluții/drepturi/obligații ce se doresc să fie aprobate

Potrivit proiectului Hotărârii ANRE privind modificarea unor Hotărâri ale Consiliului de administrație al ANRE, vor fi operate modificări la:

A. Regulamentul privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 112 /2019, se completează cu pct. 60¹ în următoarea redacție:

„60¹. Consumurile tehnologice și pierderile de gaze naturale în instalația de gaze naturale a consumatorului final – noncasnic se vor determina de operatorul de sistem, conform:

1) Modulului de calculare al consumurilor tehnologice și al pierderilor de gaze naturale în instalația de gaze naturale a consumatorului final – noncasnic, racordată direct la rețeaua de transport a gazelor naturale din Anexa 5² și respectiv,

2) Modulului de calculare al consumurilor tehnologice și al pierderilor de gaze naturale în instalația de gaze naturale a consumatorului final – noncasnic racordată la rețeaua de distribuție din Anexa 5³ la Regulament”.

Pentru determinarea consumurilor tehnologice și al pierderilor de gaze naturale în instalația de gaze naturale a consumatorului final - noncasnic racordată la rețeaua de transport/distribuție a gazelor naturale, OSD vor utiliza volumele pierderilor normative specifice cauzate de neetanșeitarea elementelor rețelelor de transport/distribuție a gazelor naturale.

B. Regulamentul privind măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 297/2022 se modifică după cum urmează: *„116. În cazul în care echipamentul de măsurare la consumatorul noncasnic nu este instalat în punctul de delimitare, volumul de gaze naturale furnizat se va calcula luându-se în considerare consumurile tehnologice și pierderile de gaze naturale în conducte, armături, accesorii situate între punctul de delimitare și punctul de măsurare comercială, calculate conform Regulamentului privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 112 din 19.04.2019”.*

C. Pct. 102 din Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 113/2019 se modifică după cum urmează: *„Pentru facturarea consumului de gaze naturale pentru consumatorul noncasnic, la care echipamentul de măsurare nu este instalat în punctul de delimitare, volumul de gaze naturale consumat se va calcula de către operatorul de sistem, luându-se în considerație consumurile tehnologice și pierderile de gaze naturale în conducte, armături, accesorii, stații și posturi de reglare-măsurare, situate între punctul de delimitare și echipamentul de măsurare, calculate conform Regulamentului privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 112/2019”.*

Metodologia de calcul al consumurilor tehnologice și al pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 398/2010 se abrogă.

c) Expuneți opțiunile alternative analizate sau explicați motivul de ce acestea nu au fost luate în considerare

În urma examinării opțiunilor și altor căi alternative de a asigura respectarea prevederilor legii s-a constatat că elaborarea și implementarea unor acte normative alternative, nu ar soluționa problemele expuse anterior.

4. Analiza impacturilor opțiunilor

a) Expuneți efectele negative și pozitive ale stării actuale și evoluția acestora în viitor, care vor sta la baza calculării impacturilor opțiunii recomandate

În cazul în care nu se vor opera modificări unele Hotărâri ale Consiliului de administrație al ANRE (Regulamentul privind racordarea, Regulamentul privind măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale și Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale) va fi perpetuat vidul legislativ care va preceda urmare a abrogării Metodologiei nr. 398/2010 care constă în lipsa normelor care să prevadă:

a) modul de calculare al consumurilor tehnologice și al pierderilor de gaze naturale în instalația de gaze naturale a consumatorului final – noncasnic, racordată direct la rețeaua de transport a gazelor naturale;

b) modului de calculare al consumurilor tehnologice și al pierderilor de gaze naturale în instalația de gaze naturale a consumatorului final – noncasnic racordată la rețeaua de distribuție.

Efecte pozitive ale menținerii stării actuale nu s-au identificat.

b¹) Pentru opțiunea recomandată, identificați impacturile completând tabelul din anexa la prezentul formular. Descrieți pe larg impacturile sub formă de costuri sau beneficii, inclusiv părțile interesate care ar putea fi afectate pozitiv și negativ de acestea

Opțiunea recomandată constă în operarea modificărilor la Regulamentul privind racordarea, Regulamentul privind măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale, Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale.

Modificările propuse nu vor afecta prețurile reglementate pentru consumatorii casnici, ori costurile aferente consumurilor tehnologice și pierderilor în instalațiile de gaze naturale ale consumatorilor noncasnici nu sunt luate în considerare la calcularea prețurilor și tarifelor reglementate.

Consumatorii noncasnici vor beneficia, deoarece va exista un act normativ care să prevadă exhaustiv modalitățile de calculare a consumurilor tehnologice și pierderilor în instalațiile sale bazate pe pierderile normative specifice, aprobate de ANRE și vor fi evitate abuzurile din partea operatorilor.

b²) Pentru opțiunile alternative analizate, identificați impacturile completând tabelul din anexa la prezentul formular. Descrieți pe larg impacturile sub formă de costuri sau beneficii, inclusiv părțile interesate care ar putea fi afectate pozitiv și negativ de acestea

În contextul prevederilor legislației în vigoare, nu au fost identificate opțiuni alternative de intervenție.

c) Pentru opțiunile analizate, expuneți cele mai relevante/iminente riscuri care pot duce la eșecul intervenției și/sau schimba substanțial valoarea beneficiilor și costurilor estimate și prezentați presupuneri privind gradul de conformare cu prevederile proiectului a celor vizați în acesta

În urma analizei opțiunii propuse nu au fost identificate riscuri care ar putea duce la eșecul intervenției sau efecte negative.

d) Dacă este cazul, pentru opțiunea recomandată expuneți costurile de conformare pentru întreprinderi, dacă există impact disproporționat care poate distorsiona concurența și ce impact are opțiunea asupra întreprinderilor mici și mijlocii. Se explică dacă sânt propuse măsuri de diminuare a acestor impacturi

Implementarea noilor modificări nu va genera noi costuri de conformare, suportate de titularii de licență de distribuția și transportul gazelor naturale.

Concluzie

e) Argumentați selectarea unei opțiunii, în baza atingerii obiectivelor, beneficiilor și costurilor, precum și a asigurării celui mai mic impact negativ asupra celor afectați

Reieșind din cele indicate mai sus, întru evitarea riscurilor și problemelor identificate la capitolul DESCRIEREA PROBLEMEI, autorii Analizei Impactului promovează opțiunea care presupune elaborarea și promovarea spre aprobare a modificărilor la Regulamentul privind racordarea, Regulamentul privind măsurarea gazelor naturale în scopuri comerciale și Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale concomitent cu aprobarea modificărilor la Metodologia tarifară aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 443/2020 și abrogarea Hotărârii nr. 398/2010.

5. Implementarea și monitorizarea

a) Descrieți cum va fi organizată implementarea opțiunii recomandate, ce cadru juridic necesită a fi modificat și/sau elaborat și aprobat, ce schimbări instituționale sunt necesare

În prezent, cadrul juridic conține prevederile necesare pentru a permite Agenției de a efectua monitorizarea activității întreprinderilor de gaze naturale.

b) Indicați clar indicatorii de performanță în baza cărora se va efectua monitorizarea

Potențialii indicatori de performanță ce ar putea fi utilizați pentru a efectua monitorizarea și impactul intervenției propuse:

1. Numărul neînțelegerilor cu privire la calcularea și facturarea volumului consumurilor tehnologice și pierderilor în instalațiile consumatorilor noncasnici.
2. Numărul petițiilor înregistrate la ANRE și litigiilor la acest subiect în instanța de judecată.

c) Identificați peste cât timp vor fi resimțite impacturile estimate și este necesară evaluarea performanței actului normativ propus. Explicați cum va fi monitorizată și evaluată opțiunea

Evaluarea impactului modificărilor propuse va fi posibil în termen scurt, deoarece odată cu publicarea, atât consumatorii noncasnici cât și operatorii de sistem vor fi obligați să se conformeze.

6. Consultarea

a) Identificați principalele părți (grupuri) interesate în intervenția propusă

- Consumatorii noncasnici;
- OST, OSD;

b) Explicați succint cum (prin ce metode) s-a asigurat consultarea adecvată a părților

Proiectul și Analiza Impactului au fost publicate pe pagina oficială a ANRE, unde au fost supuse consultării cu autoritățile competente și alte părți interesate în conformitate cu Legea privind transparența în procesul decizional nr. 238/2008 și Legea privind actele normative nr. 100/2017.

Agenția a expediat spre consultare și avizare, în adresa Ministerului Infrastructurii și Dezvoltării Regionale, Consiliului Concurenței, furnizorilor de gaze naturale, operatorilor sistemelor de distribuție a gazelor naturale, operatorilor sistemelor de transport a gazelor naturale, Confederației Naționale a Patronatului, Asociației Naționale a Producătorilor din Moldova.

Concomitent, a fost emis un anunț cu privire la inițierea examinării acestora, astfel, încât orice persoană să aibă posibilitatea să prezinte propuneri și obiecții pe marginea lor, la adresa electronică a Agenției.

Toate obiecțiile și propunerile la Analiza Impactului și la proiect vor fi incluse în Sinteza obiecțiilor și propunerilor.

c) Expuneți succint poziția fiecărei entități consultate față de documentul de analiză a impactului și/sau intervenția propusă (se expune poziția a cel puțin unui exponent din fiecare grup de interese identificat)

Anexă			
Tabel pentru identificarea impacturilor			
Categoriile de impact	Punctaj atribuit		
	<i>Opțiunea propusă</i>	<i>Opțiunea alternativă 1</i>	<i>Opțiunea alternativă 2</i>
Economic			
costurile desfășurării afacerilor	+1		
povara administrativă	0		
fluxurile comerciale și investiționale	0		
competitivitatea afacerilor	+1		
activitatea diferitor categorii de întreprinderi mici și mijlocii	+1		
concurența pe piață	0		
activitatea de inovare și cercetare	0		
veniturile și cheltuielile publice	0		
cadrul instituțional al autorităților publice	0		
alegerea, calitatea și prețurile pentru consumatori			
bunăstarea gospodăriilor casnice și a cetățenilor			
situația social-economică în anumite regiuni	1		
situația macroeconomică	0		
alte aspecte economice	0		
Social			
gradul de ocupare a forței de muncă	0		
nivelul de salarizare	0		
condițiile și organizarea muncii	0		
sănătatea și securitatea muncii	0		
formarea profesională	0		
inegalitatea și distribuția veniturilor	0		

nivelul veniturilor populației	0		
nivelul sărăciei	+1		
accesul la bunuri și servicii de bază, în special pentru persoanele social-vulnerabile	+1		
diversitatea culturală și lingvistică	0		
partidele politice și organizațiile civice	0		
sănătatea publică, inclusiv mortalitatea și morbiditatea	0		
modul sănătos de viață al populației	0		
nivelul criminalității și securității publice	0		
accesul și calitatea serviciilor de protecție socială	0		
accesul și calitatea serviciilor educaționale	0		
accesul și calitatea serviciilor medicale	0		
accesul și calitatea serviciilor publice administrative	0		
nivelul și calitatea educației populației	0		
conservarea patrimoniului cultural	0		
accesul populației la resurse culturale și participarea în manifestații culturale	0		
accesul și participarea populației în activități sportive	0		
discriminarea	0		
alte aspecte sociale	0		
De mediu			
clima, inclusiv emisiile gazelor cu efect de seră și celor care afectează stratul de ozon	0		
calitatea aerului	0		
calitatea și cantitatea apei și resurselor acvatice, inclusiv a apei potabile și de alt gen	0		
biodiversitatea	0		
flora	0		
fauna	0		
peisajele naturale	0		
starea și resursele solului	0		
producerea și reciclarea deșeurilor	0		
utilizarea eficientă a resurselor regenerabile și neregenerabile	0		

consumul și producția durabilă	0		
intensitatea energetică	0		
eficiența și performanța energetică	0		
bunăstarea animalelor	0		
riscuri majore pentru mediu (incendii, explozii, accidente etc.)	0		
utilizarea terenurilor	0		
alte aspecte de mediu	0		

Tabelul se completează cu note de la -3 la +3, în drept cu fiecare categorie de impact, pentru fiecare opțiune analizată, unde variația între -3 și -1 reprezintă impacturi negative (costuri), iar variația între 1 și 3 – impacturi pozitive (beneficii) pentru categoriile de impact analizate. Nota 0 reprezintă lipsa impacturilor. Valoarea acordată corespunde cu intensitatea impactului (1 – minor, 2 – mediu, 3 – major) față de situația din opțiunea „a nu face nimic”, în comparație cu situația din alte opțiuni și alte categorii de impact. Impacturile identificate prin acest tabel se descriu pe larg, cu argumentarea punctajului acordat, inclusiv prin date cuantificate, în compartimentul 4 din Formular, lit. b¹) și, după caz, b²), privind analiza impacturilor opțiunilor.