|  |  |
| --- | --- |
| **Titlul analizei impactului** | **Metodologia de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic** |
| **Data:** |  |
| **Autoritatea administrației publice (autor):** | Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE) |
| **Subdiviziunea:** | Secția Gaze naturale, Departamentul reglementări |
| **Persoana responsabilă şi datele de contact:** | Ilescu Elena – consultant, [eilescu@anre.md](mailto:eilescu@anre.md) |

|  |
| --- |
| **Compartimentele analizei impactului** |
| **1. Definirea problemei** |
| ***a) Determinați clar şi concis problema şi/sau problemele care urmează să fie soluționate*** |
| În Republica Moldova mecanismul de echilibrare este în proces de implementare, urmare a transpunerii de către ANRE a *Regulamentului (UE) Nr.312/2014* al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui *cod de reţea privind echilibrarea reţelelor de transport* de gaz.  La data de 10.09.2022 a intrat în vigoare noile modificări la Legea cu privire la gazele naturale nr. 108/2016 care prevăd expres în art. 7 alin (1) lit. q2) temeiul juridic de aprobare de către ANRE a *Metodologiei de calculare a plăților pentru neutralitate*, elaborată de operatorul sistemului de transport desemnat de Agenţie.  *Una din problemele identificate* în prezenta analiză de impact este că Entitatea de echilibrare nu dispune de o metodologie pentru calcularea plății pentru dezechilibru zilnic, ceea ce duce la imposibilitatea taxării utilizatorilor de sistem pentru cauzarea dezechilibrelor în rețelele de transport al gazelor naturale. Dezechilibrele create de utilizatorii de sistem pot afecta regimul de funcționare normal al rețelei de transport al gazelor naturale și pune în pericol securitatea livrărilor de gaze naturale.  Odată cu apariția mai multor utilizatori de sistem (furnizori, shipperi) Entitatea de echilibrare desemnată de ANRE responsabilă de echilibrarea zonei de echilibrare a RM a informat ANRE despre întâmpinarea dificultăților la determinarea dezechilibrelor cantitative provocate de fiecare utilizator de sistem în parte şi realizarea decontării financiare a acestora. |
| ***b) Descrieți problema, persoanele/entitățile afectate și cele care contribuie la apariția problemei, cu justificarea necesității schimbării situației curente şi viitoare, în baza dovezilor şi datelor colectate și examinate*** |
| În Republica Moldova mecanismul de echilibrare este la un stadiu inițial de implementare.  În anul 2020 ANRE a transpus în Titlului VI al Codului rețelelor de gaze naturale aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019 - *Regulamentul (UE) Nr.312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de reţea privind echilibrarea reţelelor de transport de gaz,* carepresupune crearea mecanismului bazat pe piață, în baza căruia utilizatorii de sistem responsabili pentru crearea dezechilibrelor să-și poată echilibra portofoliile de echilibrare. Totodată, Codul prevedeo perioadă de implementare graduală a acestuia până în anul 2025.  În anul 2021, ANRE a desemnat SRL ”Moldovatransgaz” în calitate de Entitate de Echilibrare și a coordonat Planul de acțiuni privind implementarea prevederilor Regulilor pieței gazelor naturale și Codului rețelelor de gaze naturale.  În conformitate cu prevederile Codului rețelelor de gaze naturale, Entitatea de Echilibrare are obligația de a elabora și prezenta la ANRE spre aprobare proiectul Metodologiei de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic;  O altă problemă apăruta în anul 2021 (cînd Comisia pentru Situații Excepționale a Republicii Moldova a constatat - Situație de urgență pe piața energetică) este că dezechilibrele create în reţeaua OST au afectat regimul normal de funcționare al rețelei de transport al gazelor naturale, fiind pusă în pericol real securitatea aprovizionării cu gaze naturale a Republicii Moldova.  De menționat că dezechilibrele negative în rețeaua de transport al gazelor naturale pot fi cauzate de factori obiectivi (ex: condițiile meteorologice care pot determina consumul majorat al gazelor naturale de către consumatorii finali, în special de către întreprinderile termoenergetice ca urmare a prelungirii sezonului de încălzire).  Regulile de echilibrare bazate pe piață impun preluarea responsabilității (inclusiv financiare) de către utilizatorii de sistem pentru dezechilibrele create pentru a reduce la minimum necesitatea ca OST să întreprindă acţiuni de echilibrare. Responsabilitatea de echilibrare a utilizatorilor de sistem stimulează lichiditatea și contribuie la o mai mare concurență pe piață.  În acest sens, ANRE urmărește elaborarea şi aprobarea Metodologiei de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic, care să reglementeze obligațiile participanților la piața gazelor naturale în ceea ce privește echilibrarea, calculul dezechilibrelor cauzate de utilizatorii de sistem și plățile financiare aferente.  Părțile responsabile de echilibrare (utilizatorii de sistem) care au creat dezechilibre pozitive sau negative prin preluare insuficientă sau în exces a gazelor naturale din rețeaua OST sunt obligate să plătească pentru dezechilibrele provocate.  Mecanismul de echilibrare aplicabil în Republica Moldova este conceptual diferit de cel stabilit în Codul rețelelor de gaze naturale și aplicabil în statele vecine, creând diverse probleme la implementare. Potrivit contractelor de furnizare a gazelor naturale cu consumatorii noncasnici în cazul utilizării gazelor naturale în volum, ce depășește cu 5 (cinci) la sută din volumul lunar contractat, fără coordonarea cu Furnizorul, Consumatorul noncasnic recuperă prejudiciul cauzat.  Totodată, în caz de furnizare incompletă de către Furnizor a volumului trimestrial de gaze naturale din vina sa mai mult decât cu 5 la sută, Furnizorul achită Consumatorului noncasnic prejudiciul cauzat, cu excepția cazurilor de reducere a volumelor de gaze naturale furnizate din cauza neachitării de către Consumatorul noncasnic a gazelor naturale utilizate.  De menționat că furnizorii de gaze naturale au venit cu demersuri corespunzătoare la ANRE pentru excluderea prevederilor respective din clauzele obligatorii ale contractelor prevăzute în Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 113/2019. |
| ***c) Cauzele care au dus la apariția problemei.*** |
| În anul 2021 dezechilibrele din rețeaua OST au afectat regimul normal de funcționare al rețelei de transport al gazelor naturale, fiind pusă în pericol real securitatea aprovizionării cu gaze naturale a Republicii Moldova. În scopul asigurării echilibrării rețelelor de transport gaze naturale și acoperirii dezechilibrelor negative înregistrate de SA „Moldovagaz”, SRL „Moldovatransgaz” a efectuat 8 tranzacții de vânzare-cumpărare a gazelor naturale, în volum de aproximativ 24,5 milioane m3, în conformitate cu prevederile Hotărârilor ANRE nr. 220 din 20.05.2021 și nr. 465 din 22.10.2021 cu privire la decontarea dezechilibrelor din rețeaua de transport al gazelor naturale a SRL „Moldovatransgaz”, precum și a Dispozițiilor nr. 1 din 22.10.2021 și nr. 5 din 19.11.2021 a Comisiei pentru Situații Excepționale a Republicii Moldova.  Totodată, echilibrarea rețelelor de transport gaze naturale a fost gestionată de Comisia pentru Situații Excepționale a Republicii Moldova prin Dispozițiile sale, care a reglementat raporturile contractuale între SA „Moldovagaz” și SA „Energocom”.  Regulile de echilibrare bazate pe piață impun preluarea responsabilității (inclusiv financiare) de către utilizatorii de sistem pentru dezechilibrele create pentru a reduce la minimum necesitatea ca OST să întreprindă acţiuni de echilibrare (achiziționarea gazului de echilibrare prin contractul de servicii de echilibrare). Responsabilitatea de echilibrare a utilizatorilor de sistem stimulează lichiditatea și contribuie la o mai mare concurență pe piață. |
| ***d) Descrieți cum a evoluat problema şi cum va evolua fără o intervenție*** |
| În cazul în care ANRE nu va interveni prin elaborarea şi aprobarea plății pentru dezechilibru zilnic Entitatea de echilibrare în continuare nu va putea încasa plata de la utilizatorii de sistem care au cauzat dezechilibre.  Dezechilibrele create de utilizatorii de sistem pot afecta regimul de funcționare normal al rețelei de transport al gazelor naturale și pune în pericol securitatea aprovizionării cu gaze naturale a Republicii Moldova. În această situație, ar putea fi constatat situaţie excepţională pe piața gazelor naturale, iar Comisia Excepțională va fi nevoită să ia măsuri cu caracter excepțional.  Dacă nu va fi asigurat cadrul legal necesar implementări mecanismului de echilibrare stabilit de Codul rețelelor de gaze naturale, Republica Moldova va avea un indicator scăzut la implementarea aquis-ului comunitar, fapt ce va fi notat de Secretariatul Comunității Energetice în rapoartele sale de monitorizare a pieței angro a gazelor naturale.  Pornind de la realitățile pieței de gaze naturale al Republicii Moldova, la această etapă de dezvoltare cît și riscurile asociate cu securitatea aprovizionării cu gaze naturale, introducerea normelor metodologice care ar permite calcularea plăților pentru dezechilibrele zilnice cauzate de utilizatorii de sistem este imperativă. |
| ***e) Descrieți cadrul juridic actual aplicabil raporturilor analizate şi identificați carențele prevederilor normative în vigoare, identificați documentele de politici şi reglementările existente care condiționează intervenția statului*** |
| În temeiul *art. 7 alin. (1) lit. q2*) din Legea cu privire la gazele naturale nr. 108 din 27.05.2016, în domeniul reglementării pieţei gazelor naturale şi a schimburilor transfrontaliere de gaze naturale, ANRE elaborează şi aprobă Metodologia de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic elaborată de operatorul sistemului de transport desemnat de Agenție, și monitorizează respectarea acesteia.  Potrivit art. 92 alin. (31) participanții la piața gazelor naturale sunt obligați să își asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor provocate, în conformitate cu actele normative de reglementare aprobate de Agenție. Potrivit pct. 509 din Codul reţelelor de gaze naturale aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr.420/2019, prevăd că OST (EE) elaborează şi prezintă Agenţiei pentru aprobare Metodologia de calculare a plăţii pentru dezechilibru zilnic care urmează să fie aplicată în zona sa de echilibrare.  Prin scrisoarea nr. 27-1271 din 17.12.2121 SRL “Moldovatransgaz”, în calitate de Entitate de Echilibrare a expediat la ANRE proiectul Metodei de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic. |
| **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)*** |
| Prin promovarea proiectului Metodologiei de calculare a plăţii pentru dezechilibru zilnic se urmărește realizarea următoarelor obiective:   1. evitarea riscurilor pentru securitatea funcționării rețelelor și aprovizionarea cu gaze naturale a consumatorilor din Republicii Moldova; 2. implementarea mecanismului de echilibrare prevăzut de Codul rețelelor de gaze naturale care să permită echilibrarea efectivă a Zonei de echilibrare a RM; 3. crearea premiselor pentru funcționarea pieței de gaze naturale; 4. apariția pieței de echilibrare; 5. sporirea lichidității pe piața gazelor naturale; 6. implementarea calcului plății pentru dezechilibru zilnic, încât să ducă la posibilitatea taxării utilizatorilor de sistem pentru cauzarea dezechilibrelor în rețelele de transport al gazelor naturale. 7. reducerea la minimum a necesității ca EE să întreprindă acțiunile de echilibrare prin oferirea posibilității utilizatorilor de sistem să-și echilibreze propriile portofolii de echilibrare. |
| **3. Identificarea opţiunilor** |
| ***a) Expuneți succint opțiunea „a nu face nimic”, care presupune lipsa de intervenție*** |
| În cazul în care, nu va fi întreprinsă nici o acțiune în sensul intervenirii în elaborarea şi aprobarea Metodologiei:   * dezechilibrele create de utilizatorii de sistem pot afecta regimul de funcționare normal al rețelei de transport al gazelor naturale și pune în pericol securitatea aprovizionării cu gaze naturale a Republicii Moldova. * nu va fi prevăzută Metodologia de calcul al dezechilibrelor cantitative provocate de participanții la piață gazelor naturale * nu va fi prevăzută modalitatea de realizare a decontărilor financiare pentru dezechilibrele provocate de utilizatorii de sistem; * nu va fi asigurat cadrul legal necesar implementări mecanismului de echilibrare stabilit de Codul rețelelor de gaze naturale, iar Republica Moldova va avea un indicator scăzut la implementarea aquis-ului comunitar, fapt ce va fi notat de Secretariatul Comunității Energetice în Rapoartele sale de monitorizare a pieței angro a gazelor naturale; * va exista riscul de nerambursare de către PRE a cheltuielilor EE pentru acoperirea dezechilibrelor zilnice, plăților pentru acțiuni de echilibrare și a altor cheltuieli legate de activitățile sale de echilibrare. |
| ***b) Expuneți principalele prevederi ale proiectului, cu impact, explicând cum acestea țintesc cauzele problemei, cu indicarea novațiilor și întregului spectru de soluții/drepturi/obligații ce se doresc să fie aprobate*** |
| Proiectul Metodologiei reglementează modalitatea de calculare de către EE a plăților pentru dezechilibru zilnic care vor fi percepute de la PRE sau achitate în folosul PRE, în cazul dezechilibrelor portofoliilor lor de echilibrare.  Proiectul Metodologiei prevede metoda de alocare a volumelor către PRE la punctele de intrare şi ieşire în/din reţeaua de distribuție a gazelor naturale, prevede procesul de alocare a cantităților de gaze naturale către PRE.  Deasemenea, proiectul Metodologiei prevede calculul cantităților de dezechilibru zilnic a PRE pe care EE le calculează pentru fiecare zi gazieră din luna precedentă.  În proiectul Metodologiei sunt prevăzute formulele de calculare a cantităților preliminare de dezechilibru zilnic, de calculare a plății pentru dezechilibru zilnic.  PRE au obligația de a plăti o plată pentru dezechilibrul zilnic pentru zilele gaziere în care au înregistrat un dezechilibru zilnic negativ și au dreptul de a primi o plată pentru dezechilibrul zilnic pentru zilele gaziere în care au înregistrat un echilibru zilnic pozitiv.  Metodologia se aplică tuturor PRE, după ce au semnat un contract de echilibrare cu EE. |
| ***c) Expuneți opțiunile alternative analizate sau explicați motivul de ce acestea nu au fost luate în considerare*** |
| Inițial, se propunea ca Metodologia să fie elaborată ca Anexă a Regulilor pieţei.  Alternativa constă în aprobarea unor acte normative separate.  În acest sens ANRE a înaintat propuneri la proiectul de modificare a Legii cu privire la gazele naturale nr. 108/2016 promovat de Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale. Ulterior propunerile înaintate au fost acceptate şi temeiul juridic privind aprobarea Metodologiei a fost inclusă în Legea 108/2016 cu privire la gazele naturale. |
| **4. Analiza impacturilor opțiunilor** |
| ***a) Expuneți efectele negative şi pozitive ale stării actuale și evoluția acestora în viitor, care vor sta la baza calculării impacturilor opțiunii recomandate*** |
| **Alternativa I:A nu face nimic.**  În corespundere cu exigențele Metodologiei de analiză a impactului în procesul de fundamentare a proiectelor de acte normative, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 23 din 18.01.2019 (Metodologia nr.23/2019), opțiunea de a nu face nimic a fost examinată sub următoarele aspecte:  **Efecte pozitive:**  Nu au fost determinate, acestea din urmă, pentru opțiunea dată.  **Efecte negative:**  În cazul lipsei unei intervenții prin elaborarea şi aprobarea Metodologiei de calculare a plăţii pentru dezechilibru zilnic nu vor fi elaborate mecanismele necesare pentru evitarea situațiilor excepționale pe piața gazelor naturale din Republica Moldova. Dezechilibrele create de utilizatorii de sistem pot afecta în continuare regimul de funcționare normal al rețelei de transport a gazelor naturale și pune în pericol securitatea aprovizionării cu gaze naturale a Republicii Moldova. De asemenea, Entitatea de Echilibrare va suferi pierderi în nerealizarea acțiunilor de echilibrare ce se impun conform legislației în vigoare. |
| ***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*** |
| In urma analizei opțiunii recomandate au fost identificate următoarele impacturi :   * va fi reglementează modalitatea de calculare de către EE a plăților pentru dezechilibru zilnic care vor fi percepute de la PRE sau achitate în folosul PRE, în cazul dezechilibrelor portofoliilor lor de echilibrare; * va fi prevăzută modalitatea de realizare a decontărilor financiare pentru dezechilibrele provocate de utilizatorii de sistem; * va fi asigurat cadrul legal necesar implementări mecanismului de echilibrare stabilit de Codul rețelelor de gaze naturale; * nu va exista riscul de nerambursare de către PRE a cheltuielilor EE pentru acoperirea dezechilibrelor zilnice, plăților pentru acțiuni de echilibrare și a altor cheltuieli legate de activitățile sale de echilibrare.   **Costuri:**   * Intervenția în cauză nu va afecta negativ activitatea Entității de echilibrare având în vedere că activitatea de echilibrare a rețelelor de gaze naturale este o activitate care nu înregistrează câștiguri sau pierderi ca urmare a achitării sau perceperii plății pentru dezechilibru zilnic, plății intrazilnice, plăților privind acțiunile de echilibrare și de alte cheltuieli legate de activitățile de echilibrare, care reprezintă de fapt toate activitățile desfășurate de EE în vederea îndeplinirii obligațiilor prevăzute în Titlu VI al Codului rețelelor de gaze naturale. * Utilizatorii de sistem vor plăti plata pentru dezechilibrele provocate în conformitate cu *Metodologia de calculare a plăti pentru dezechilibru zilnic*.   **Beneficii**:   * **Creșterea fluxurilor comerciale și investiționale** urmare implementării în mod corespunzător practicilor UE, a prevederilor Legii cu privire la gazele naturale nr. 108/2016 cu modificările și completările ulterioare, în partea ce ţine de determinarea dezechilibrelor în sisteme de gaze naturale și a plăților în urma echilibrării acestora; * **Sporirea lichidității pieței de gaze naturale**, apariția pieței de echilibrare. * **Stimularea concurenței pe piața gazelor** **naturale.** |
| ***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 majore care ar putea duce la eșecul intervenției sau general efecte negative majore.  Un risc relativ minor, dar care este posibil să apară în perioada de adaptare a utilizatorilor de sistem la noile condiții și reguli. |
| ***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 sînt propuse măsuri de diminuare a acestor impacturi*** |
| Proiectul elaborat nu produce nici un impact disproporționat care poate distorsiona concurența loială din sector, din contra, stimulează la aceasta din urmă prin abordările individuale ale reglementatorului la stabilirea de măsuri, acțiuni și costuri la implementarea acestor prevederi legale.  Este reglementat procesul de alocare a cantităților de gaze naturale către PRE, calculul cantității dezechilibrului zilnic, calcularea prețului zilnic de echilibrare, calcularea plății pentru dezechilibru zilnic modalitatea de alocare a volumelor către PRE la punctele de intrare și ieșire în/din rețeaua de distribuție a gazelor naturale.  Astfel impactul responsabilității de echilibrare a utilizatorilor de sistem stimulează lichiditatea și contribuie la o mai mare concurență pe piață. |
| **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** |
| Concluzionând, autorii prezentei Analize de impact optează pentru opţiunea care presupune elaborarea şi promovarea spre adoptare a Metodologiei de calculare a plăţii pentru dezechilibru zilnic. |
| **5. Implementarea şi 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 pieței gazelor naturale. |
| *b) Indicați clar indicatorii de performanță în baza cărora se va efectua monitorizarea* |
| Potențiali indicatori de performanță ce ar putea fi utilizați pentru a efectua monitorizarea și impactul intervenției propuse:   1. Numărul participanților pieței de gaze naturale; 2. Numărul anual de tranzacții efectuate pe piața gazelor naturale; 3. Rata de utilizare a capacității rețelelor de transport al gazelor naturale; |
| *c) Identificați peste cît timp vor fi resimțite impacturile estimate și este necesară evaluarea performanței actului normativ propus. Explicați cum va fi monitorizată şi evaluată opţiunea* |
| Evaluarea impactului actului propus spre promovare va fi posibilă după o perioada de cel puțin un an de la intrarea în vigoare a Metodologiei. |
| ***6. Consultarea*** |
| ***a) Identificați principalele părți (grupuri) interesate în intervenția propusă*** |
| * Entitatea de Echilibrare * Operatorii de sistem al gazelor naturale; * Furnizorii de gaze naturale, traderii (utilizatorii de sistem). |
| ***b) Explicați succint cum (prin ce metode) s-a asigurat consultarea adecvată a părților*** |
| Proiectul Metodologiei a fost publicat pe pagina oficială a ANRE și urmează a fi consultat cu participanții la piața gazelor naturale, autoritățile competente și alte părți interesate în conformitate cu Legea nr. nr. 239/2008 privind transparenţa în procesul decizional şi Legea nr. 100/2017privind actele normative.  În acest context, Agenţia va consulta Analiza Impactului şi proiectul cu Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale, Consiliul Concurenței, Agenția pentru protecția consumatorilor și supravegherea pieței, operatorii de sistem şi titularii de licenţe pentru furnizarea gazelor naturale (conform anexei).  Propunerile şi obiecțiile recepționate vor fi incluse în sinteza obiecțiilor şi propunerilor. |
| ***c) Expuneți succint poziția fiecărei entități consultate față de documentul de analiză a impactului şi/sau intervenția propusă (se expune poziția a cel puțin unui exponent din fiecare grup de interese identificat)*** |
|  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Anexă**  **Tabel pentru identificarea impacturilor** | | | | | |
| **Categorii de impact** | **Punctaj atribuit** | | | | |
|  | *Opțiunea*  *propusă* | *Opțiunea aliterativă 1* | | *Opțiunea aliterativă 2* | |
| **Economic** |  | |  | |  |
| costurile desfășurării afacerilor |  | |  | |  |
| povara administrativă |  | |  | |  |
| fluxurile comerciale și investiționale | +1 | |  | |  |
| competitivitatea afacerilor |  | |  | |  |
| activitatea diferitor categorii de întreprinderi mici și mijlocii | +1 | |  | |  |
| concurența pe piață | +1 | |  | |  |
| activitatea de inovare și cercetare |  | |  | |  |
| veniturile și cheltuielile publice |  | |  | |  |
| cadrul instituțional al autorităților publice |  | |  | |  |
| alegerea, calitatea și prețurile pentru consumatori |  | |  | |  |
| bunăstarea gospodăriilor casnice și a cetățenilor |  | |  | |  |
| situația social-economică în anumite regiuni |  | |  | |  |
| situația macroeconomică | +1 | |  | |  |
| alte aspecte economice (costurile de adaptare la noile proceduri și cerințe de funcționare pentru operatorii sistemelor de transport și distribuție) |  | |  | |  |
| **Social** |  | |  | |  |
| gradul de ocupare a forței de muncă |  | |  | |  |
| nivelul de salarizare |  | |  | |  |
| condițiile și organizarea muncii |  | |  | |  |
| sănătatea și securitatea muncii |  | |  | |  |
| formarea profesională |  | |  | |  |
| inegalitatea și distribuția veniturilor |  | |  | |  |
| nivelul veniturilor populației |  | |  | |  |
| nivelul sărăciei |  | |  | |  |
| accesul la bunuri și servicii de bază, în special pentru persoanele social-vulnerabile |  | |  | |  |
| diversitatea culturală și lingvistică |  | |  | |  |
| partidele politice și organizațiile civice |  | |  | |  |
| sănătatea publică, inclusiv mortalitatea și morbiditatea |  | |  | |  |
| modul sănătos de viață al populației |  | |  | |  |
| nivelul criminalității și securității publice |  | |  | |  |
| accesul și calitatea serviciilor de protecție socială |  | |  | |  |
| accesul și calitatea serviciilor educaționale |  | |  | |  |
| accesul și calitatea serviciilor medicale |  | |  | |  |
| accesul și calitatea serviciilor publice administrative |  | |  | |  |
| nivelul și calitatea educației populației |  | |  | |  |
| conservarea patrimoniului cultural |  | |  | |  |
| accesul populației la resurse culturale și participarea în manifestații culturale |  | |  | |  |
| accesul și participarea populației în activități sportive |  | |  | |  |
| discriminarea |  | |  | |  |
| alte aspecte sociale |  | |  | |  |
| **De mediu** |  | |  | |  |
| clima, inclusiv emisiile gazelor cu efect de seră și celor care afectează stratul de ozon |  | |  | |  |
| calitatea aerului |  | |  | |  |
| calitatea și cantitatea apei și resurselor acvatice, inclusiv a apei potabile și de alt gen |  | |  | |  |
| biodiversitatea |  | |  | |  |
| flora |  | |  | |  |
| fauna |  | |  | |  |
| peisajele naturale |  | |  | |  |
| starea și resursele solului |  | |  | |  |
| producerea și reciclarea deșeurilor |  | |  | |  |
| utilizarea eficientă a resurselor regenerabile și neregenerabile |  | |  | |  |
| consumul și producția durabilă |  | |  | |  |
| intensitatea energetică |  | |  | |  |
| eficiența și performanța energetică |  | |  | |  |
| bunăstarea animalelor |  | |  | |  |
| riscuri majore pentru mediu (incendii, explozii, accidente etc.) |  | |  | |  |
| utilizarea terenurilor |  | |  | |  |
| alte aspecte de mediu |  | |  | |  |

*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.*