



Bruxelles, 20.3.2023
COM(2023) 173 final

RAPORT AL COMISIEI CĂTRE CONSILIU

**cu privire la funcționarea Regulamentului (UE) 2022/1369 privind reducerea
coordonată a cererii de gaze**

{SWD(2023) 63 final}

I. Introducere

În cursul anului 2022, Rusia a utilizat furnizarea de gaze ca armă politică. În acest context, UE a adoptat, în august 2022, în regim de urgență, Regulamentul (UE) 2022/1369 al Consiliului pentru a reduce cererea de gaze cu 15 % în mod coordonat, cu scopul de a asigura securitatea aprovizionării.

În conformitate cu Regulamentul (UE) 2022/1369 al Consiliului, statele membre trebuie să depună toate eforturile pentru a reduce cererea de gaze cu 15 %, ceea ce devine obligatoriu în cazul în care se declară o alertă la nivelul Uniunii. În plus, statele membre trebuie să își actualizeze planurile lor pentru situații de urgență, astfel cum se prevede la articolul 8 din regulament, pentru a reflecta măsurile puse în aplicare, și să raporteze de două ori pe lună la Eurostat reducerea realizată a cererii. Articolul 9 prevede obligația Comisiei de a efectua o reexaminare, pe baza căreia Comisia poate propune prelungirea perioadei de aplicare a regulamentului. În documentul de lucru însoțitor SWD/2023/63 al serviciilor Comisiei, aceasta prezintă o analiză a reducerilor cererii de gaze începând cu august 2022, o analiză bazată pe scenarii a estimărilor nivelurilor stocurilor în cadrul diverselor extinderi ale reducerii potențiale a cererii și o analiză profundă a reducerilor din trecut și a riscurilor de evoluție pozitivă și negativă pentru perioada 2023 – 2024.

Chestiunea a fost discutată cu Grupul de coordonare pentru gaz¹, care include reprezentanți ai statelor membre și ai asociațiilor europene care reprezintă furnizori, operatori de infrastructură, comercianți și principalii consumatori de gaze. În cadrul reuniunii din 16 februarie, membrii Grupului de coordonare pentru gaz și-au exprimat înțelegerea cu privire la importanța reducerii continue a cererii ca măsură deosebit de eficientă din punct de vedere al costurilor pentru menținerea și consolidarea securității aprovizionării:

II. Măsurile luate și reducerea realizată a cererii

De la adoptarea Regulamentului (UE) 2022/1369 al Consiliului, UE a reușit să își diversifice aprovizionarea cu gaze reducând importurile din Rusia² și să își reducă cererea de gaze cu 19 % din august 2022 până în ianuarie 2023, comparativ cu media ultimilor cinci ani pentru aceeași perioadă a anilor, care corespunde unei valori de 41,5 miliarde de metri cubi. Tabelul 2 (a se vedea anexa) arată că reducerea cererii a variat de la o lună la alta și de la un stat membru la altul, reflectând circumstanțele naționale diferite. În cazul unei alerte la nivelul Uniunii, derogările de la reducerea obligatorie a cererii, astfel cum se prevede la articolul 5 din Regulamentul (UE) 2022/1369 al Consiliului, reflectă, de asemenea, aceste circumstanțe naționale diferite.

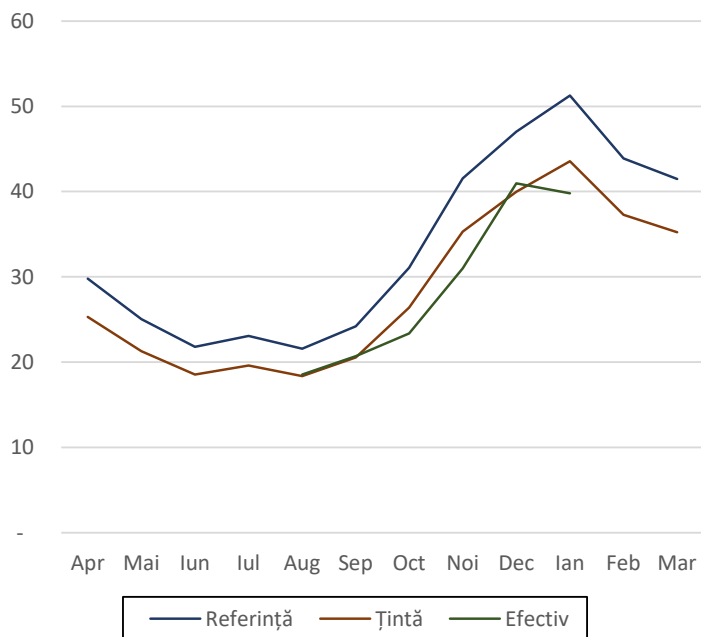
¹ [Registrul grupurilor de experți ai Comisiei și al altor entități similare \(europa.eu\)](https://ec.europa.eu/economy_finance/registru-grupurilor-de-experti-ai-comisiei-si-al-altor-entitati-similare-europa.eu)

² În 2022, aprovizionarea UE cu gaze provenite din Rusia a scăzut cu 47 %, de la 152 miliarde de metri cubi în 2021 la 80 miliarde de metri cubi. Ea a fost înlocuită în principal de Statele Unite, care și-au crescut exporturile de la 21 miliarde de metri cubi la 50 miliarde de metri cubi, și de Regatul Unit, care a crescut furnizarea de la 6 la 24 miliarde de metri cubi. Alte creșteri ale furnizării de gaze către UE au provenit din Norvegia (+ 10 miliarde de metri cubi), Azerbaidjan (+ 3 miliarde de metri cubi), Qatar (+ 2 miliarde de metri cubi) și Trinidad și Tobago (+ 1 miliard de metri cubi).

Nivelurile actuale ale stocurilor sunt relativ mari pentru perioada anului, prețurile gazelor au scăzut constant de la vârfurile din august (deși sunt în continuare semnificativ mai mari decât media pe termen lung), iar securitatea aprovizionării este asigurată pentru restul iernii 2022/2023. Cu toate acestea, secțiunea III va ilustra faptul că piața gazelor din UE rămâne problematică și că, fără nicio reducere a cererii de gaze după 31 martie, este puțin probabil ca statele membre să își îndeplinească obligația ca nivelul stocurilor să fie de 90 % până la 31 octombrie, punând în pericol securitatea aprovizionării pentru iarna 2023/2024 și generând posibile penurii de gaze sau revenirea la prețuri foarte mari ale gazelor.

Figura 1 ilustrează consumul de gaze din UE din august 2022 până în ianuarie 2023 (linie verde; „Efectiv”) în comparație cu media aceleiași perioade din ultimii 5 ani (linia albastră; „Referință”) și obiectivul de reducere cu 15 % (linia roșie; „Obiectiv”), astfel cum a fost definit pentru perioada august 2022 – martie 2023 și astfel cum s-ar aplica, în conformitate cu prezenta propunere, celorlalte luni. Figura 1 arată, de asemenea, consumul de gaze semnificativ mai mare în perioada iernii față de perioada verii. De fapt, cererea din T2 și T3 reprezintă aproximativ jumătate din cererea din T1 și T4.

Figura 1: Consumul de referință, consumul-țintă (și anume, de referință - 15 %) și consumul efectiv (august 2022 – ianuarie 2023); UE27 (miliarde de metri cubi)



Sursă: Calcule ENER/CET bazate pe seria Eurostat NRG_CB_GASM, subseria IC_CAL_MG în TJ milioane de metri cubi, valori valabile la 7 martie 2023, 11:00.

Sectoare

Pentru o analiză aprofundată a reducerii cererii de gaze, este necesară publicarea frecventă a cererii sectoriale de gaze. În prezent, Eurostat raportează consumul de gaze în funcție de sectorul cererii³ doar anual, cu o întârziere de un an. Prin urmare, nu este posibilă o defalcare fiabilă a economisirilor de gaze pe sectoare sau o defalcare pe reduceri structurale față de reduceri nestructurale, pe baza unui set de date oficiale care să vizeze întreaga UE.

Comisia⁴, utilizând date auxiliare, estimează că, în perioada august – decembrie 2022, reducerea la nivelul gospodăriilor a reprezentat aproximativ 50 %, iar la nivelul industriei 43 %, în timp ce sectorul energetic a reprezentat doar 7 % din reducerea totală a cererii de gaze, din cauza disponibilității mic de energie hidroelectrică și de capacitate nucleară⁵. Industria a fost responsabilă de cea mai mare parte a reducerii cererii în perioada verii și a toamnei, în timp ce gospodăriile au fost responsabile de cea mai mare parte a reducerii cererii (și a consumului) în perioada iernii. Estimăm că aproximativ o șesime din reducerea totală a fost determinată de temperaturi, ceea ce înseamnă că poate fi atribuită unei ierni mai blânde (în perioada ei timpurie) decât în perioada de referință, ceea ce corespunde unei reduceri totale de 5 miliarde de metri cubi din totalul reducerii de 30 miliarde de metri cubi în perioada august – decembrie.

Măsurile statelor membre raportate în planurile pentru situații de urgență

Articolele 7 și 8 din Regulamentul (UE) 2022/1369 al Consiliului prevăd că statele membre trebuie să notifice măsurile de reducere a cererii puse în aplicare, prin intermediul unei actualizări a planurilor lor pentru situații de urgență. Majoritatea statelor membre au notificat Comisiei planurile lor actualizate pentru situații de urgență.

Conform planurilor actualizate, măsurile pe termen scurt se încadrează în două tipuri principale de măsuri: (1) campanii de informare privind economisirile de gaze și (2) măsuri de reducere a încălzirii și a răcirii.

- Majoritatea statelor membre au pus în aplicare campanii de informare. În unele cazuri, campaniile informează și cu privire la schemele de subvenții existente pentru eficiența energetică, vizând, în principal, gospodăriile și IMM-urile.
- Limitarea temperaturii: cele mai multe planuri includ restricții privind încălzirea și răcirea în clădirile publice; unele state membre extind această limitare la birouri și magazine.
- Câteva state membre au impus limitări ale iluminatului, de obicei în cazul clădirilor publice și al monumentelor, dar, în unele cazuri, și al vitrinelor magazinelor.

³ Producția de energie electrică este singurul sector pentru care sunt disponibile date oficiale Eurostat; 2,1 % reducere între august 2022 și ianuarie 2023, pe baza seriei Eurostat NRG_CB_GASM, subseria TI_EHG_MAP în TJ (GCV), valori valabile la 7 martie 2023, 11:00.

⁴ DG Centrul Comun de Cercetare

⁵ În timp ce se utilizează perioade de referință diferite, analiza preliminară efectuată de Bruegel (2023) și de AIE (2023), utilizând date auxiliare, estimează magnitudini similare.

Ca măsuri pe termen mediu, statele membre au notificat măsuri de schimbare a combustibilului, subvenții pentru renovarea energetică a clădirilor sau înlocuirea aparatelor ineficiente. Ca măsuri pe termen lung, statele membre oferă adesea sprijin direct clienților, ceea ce implică subvenții sau reduceri fiscale pentru a facilita utilizarea energiei din surse regenerabile, a pompelor de căldură sau eficiența energetică (inclusiv, de exemplu, prin audituri).

III. Perspectiva pentru iarna următoare

Deși UE a redus cu succes cererea între august 2022 și ianuarie 2023 și și-a diversificat aprovizionarea cu gaze reducând importurile din Rusia, această secțiune analizează dacă aceste măsuri sunt suficiente pentru a evita orice risc de aprovizionare în iarna 2023/2024 în cazul în care Regulamentul (UE) 2022/1369 expiră la 31 martie 2023. Tabelul 1 prezintă nivelurile stocurilor pentru octombrie 2023 și martie 2024, în cadrul diverselor extinderi ale reducerii potențiale a cererii, pe baza celor mai recente informații și date de piață disponibile⁶. Figura 2 estimează nivelurile stocurilor pentru cele 4 scenarii. Tabelul 1 arată că, în cazul unei reduceri nule sau limitate a cererii de gaze după 1 aprilie (scenariile A sau B), este puțin probabil ca statele membre să își îndeplinească obligația ca nivelul stocurilor să fie de 90 % până la 31 octombrie 2023, astfel cum se prevede în Regulamentul (UE) 2022/1032, și, prin urmare, securitatea aprovizionării pentru iarna 2023-24 nu poate fi asigurată. În cazul în care reducerea cu - 15 % a cererii de gaze continuă după 1 aprilie până la 31 octombrie, este probabil ca obligația vizând nivelul stocurilor de 90 % să fie îndeplinită (scenariile C și D). O extindere a reducerii cererii de gaze până la 31 martie 2024 a redus riscurile care afectează securitatea aprovizionării într-un mod decisiv pentru iarna 2024/2025.

În raportul ei din 12 decembrie 2022⁷, Agenția Internațională a Energiei („AIE”) estimează că în 2023 ar putea apărea un deficit de aprovizionare dacă nu se iau măsuri suplimentare pentru economisirea gazelor.

⁶ Ipoteze:

- Nivelurile stocurilor la 7 martie 2023 (58,5 miliarde de metri cubi la sfârșitul zilei de 5 martie).
- Aprovizionarea prin gazoducte cu gaze care nu provin din Rusia este egală cu media ultimelor șapte luni ale anului 2022.
- Aprovizionarea cu GNL este egală cu media ultimelor șapte luni ale anului 2022, plus 15 miliarde de metri cubi/an (1,25 miliarde de metri cubi/lună) începând cu aprilie 2023.
- Aprovizionare nulă prin gazoducte cu gaze care provin din Rusia.
- Cererea medie din perioada de referință, aplicând reduceri procentuale, astfel cum s-a stipulat.
- Exporturi către Elveția, la nivelul celor din 2021 (cele mai recente date disponibile; 2,2 miliarde de metri cubi/an, din care 1/3 vara și 2/3 iarna).
- Exporturi către Ucraina și Moldova de 0,5 miliarde de metri cubi/lună.

⁷ IEA (2022): *How to Avoid Gas Shortages in the European Union in 2023. A practical set of actions to close a potential supply-demand gap*, [AIE (2022): Cum se pot evita penuriile de gaze în Uniunea Europeană în 2023. Un set practic de acțiuni pentru a elimina un potențial decalaj între cerere și ofertă] [How to Avoid Gas Shortages in the European Union in 2023 – Analysis - IEA](#)

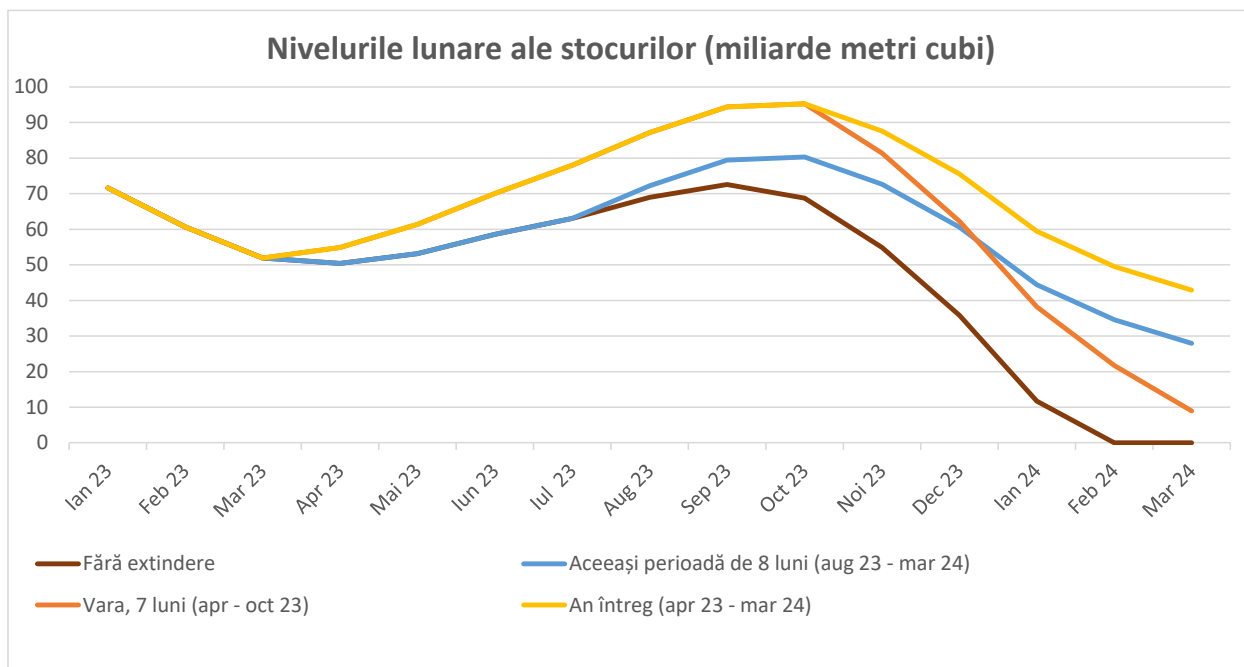
Tabelul 1: Nivelurile lunare ale stocurilor în funcție de extinderea reducerii cererii

Scenariu	Stocuri (miliarde de metri cubi) la finalul:	Oct. 2023	Mar. 2024
A: Fără extindere		69	0
B: Extindere în perioada august 2023 – martie 2024		80	28
C: Extindere în perioada aprilie 2023 – octombrie 2023		95	9
D: Extindere de un an în perioada aprilie 2023 – martie 2024		95	43

Sursă: Calcule ENER/CET.

- **Scenariul A:** Fără extindere: Dacă, în schimb, nu ar exista o reducere a cererii, nivelurile stocurilor ar ajunge la doar 69 miliarde de metri cubi până la sfârșitul lunii octombrie 2023, cu mult sub obligația de a atinge un nivel al stocurilor de 90 % (89,4 miliarde de metri cubi). În plus, stocurile la acest nivel ar fi complet epuizate până în februarie 2024, ceea ce ar implica îngrijorări foarte serioase în ceea ce privește securitatea aprovizionării pentru iarna 2024/2025.
- **Scenariul B:** Extindere de opt luni în perioada august 2023 – martie 2024: În acest scenariu, stocurile necesare ar fi constituite prea lent, ajungând la doar 80 miliarde de metri cubi până la sfârșitul lunii octombrie, cu mult sub obligația de a atinge un nivel al stocurilor de 90 % (89,4 miliarde de metri cubi). În plus, nivelurile stocurilor ar scădea sub 30 % (28 miliarde de metri cubi) până la sfârșitul iernii următoare (28 % la sfârșitul lunii martie 2024), cauzând îngrijorări mari în ceea ce privește securitatea aprovizionării și îngreunând constituirea unor stocuri suficiente pentru iarna următoare 2024/2025.
- **Scenariul C:** Extindere de șapte luni în perioada aprilie – octombrie 2023: În acest scenariu, stocurile ar fi suficiente până la sfârșitul verii în proporție de 95 % (95 miliarde de metri cubi) până la sfârșitul lunii octombrie 2023, respectând obligația de a atinge un nivel al stocurilor de 90 % (89,4 miliarde de metri cubi). Cu toate acestea, deoarece cererea, chiar și într-o iarnă normală, este de două ori mai mare decât în timpul verii, stocurile ar fi aproape complet epuizate până la sfârșitul iernii următoare (9 miliarde de metri cubi până la sfârșitul lunii martie 2024). Această situație generează îngrijorări foarte mari în ceea ce privește securitatea aprovizionării și îngreunează foarte mult constituirea unor stocuri suficiente pentru iarna următoare 2024/2025.
- **Scenariul D:** Extindere de un an în perioada aprilie 2023 – martie 2024: În condițiile unei reduceri continue de 15 % a cererii, nivelurile stocurilor ajung la 95 miliarde de metri cubi până la sfârșitul lunii octombrie 2023, respectând obligația de a atinge un nivel al stocurilor de 90 % (89,4 miliarde de metri cubi). Nivelurile stocurilor ar fi de aproximativ 43 miliarde de metri cubi până la sfârșitul lunii martie 2024.

Figura 2: Nivelurile lunare ale stocurilor în funcție de extinderea reducerii cererii



Sursă: Calcule ENER/CET.

În plus, și completând analiza precedentă din figura 1 și tabelul 1, există o serie de factori și de riscuri pentru prezentul an și pentru iarna următoare care ar putea crește consumurile de gaze⁸. Aceștia includ o posibilă recrudescență a cererii de GNL la nivel mondial (limitată, deoarece UE rămâne piața cu prețuri mari⁹), o recrudescență a cererii de gaze în sectorul industrial și o inversare a trecerii de la gaz la cărbune (ambele determinate de scăderea prețurilor gazelor în 2023), condiții meteorologice care ar putea afecta cererea de încălzire în timpul iernii¹⁰ și producția mică de energie nucleară și hidroelectrică (din cauza secetelor), precum și alte perturbări ale aprovizionării cu gaze. Capacitatea nucleară franceză este în prezent sub nivelul disponibil în 2022, nivelul apelor din Italia se situează la celui din 2022, ceea ce indică o producție hidroelectrică la fel de mică, iar prețurile mici ale gazelor au condus deja la trecerea de la cărbune la gaze în primele săptămâni ale anului 2023 (a se vedea secțiunea IV.3 din SWD/2023/63). Dacă aceste riscuri se vor materializa în continuare, ele vor afecta piața mondială și europeană a gazelor, ceea ce ar putea afecta

⁸ IEA (2022): *How to Avoid Gas Shortages in the European Union in 2023. A practical set of actions to close a potential supply-demand gap*, [AIE (2022): Cum se pot evita penuriile de gaze în Uniunea Europeană în 2023. Un set practic de acțiuni pentru a elimina un potențial decalaj între cerere și ofertă] [How to Avoid Gas Shortages in the European Union in 2023 – Analysis - IEA](#)

⁹ Alte părți de pe piața mondială nu concurează peste un anumit nivel al prețurilor gazelor naturale, deoarece trec la alți combustibili.

¹⁰ Potrivit ENTSOG, o iarnă foarte rece, cu o probabilitate de 5 %, ar crește cererea cu 24 miliarde de metri cubi. A se vedea figura 1 (cu o reducere estimată de 15 % a cererii) din previziunile ENTSOG privind oferta pentru iarna 2022/2023, document disponibil la adresa: https://entsog.eu/sites/default/files/2022-10/SO0038-22_Winter%20Supply%20Outlook_2022-23_2.pdf. Aceste aspecte sunt în conformitate cu calculele ENER/CET privind o cerere suplimentară de 28 miliarde de metri cubi pentru întregul an în cazul în care reducerea cu 15 % a cererii nu se aplică cererii medii din ultimii cinci ani, ci celei mai mari cereri din perioada 2014 – 2021 pentru fiecare lună (nu sunt disponibile date lunare pentru anii anteriori).

constituirea unor stocuri suficiente de gaze pentru iarna 2023/2024, nivelurile prețurilor gazelor și volatilitatea acestor prețuri.

IV. Perspectivă

În pofida îmbunătățirilor semnificative înregistrate începând cu august 2022, situația de pe piața mondială a gazelor rămâne problematică în 2023. Mai mulți factori (condițiile meteorologice, importurile restante din Rusia, disponibilitatea unor surse alternative de energie electrică și problemele suplimentare de pe piețele mondiale ale GNL) ar putea îngreuna sezonul din 2023 de constituire a stocurilor. Este important de evidențiat că, spre deosebire de sezonul precedent de constituire a stocurilor, sezonul din 2023 nu se poate baza pe cele 60 de miliarde de metri cubi de gaze provenite din Rusia care încă au fost importate în UE în 2022. Pentru a limita riscurile pentru securitatea aprovizionării și impacturile corespunzătoare asupra pieței, este necesară o reducere continuă a cererii. Pentru a decide dacă și cum să se asigure o astfel de reducere a cererii de gaze în Uniune, următoarele considerații sunt deosebit de importante:

- 1) **Aprovizionarea globală cu gaze naturale rămâne problematică.** Ponderea gazului livrat prin gazoducte din Rusia în totalul importurilor UE a scăzut de la 49 % înainte de ianuarie 2022 la mai puțin de 10 % în ianuarie 2023. În 2022, în timpul sezonului de reconstituire a stocurilor, importurile de gaze provenite din Rusia prin gazoducte au fost semnificativ mai mari decât cele preconizate pentru 2023. Prin urmare, este necesară reducerea cererii, având în vedere aceste livrări reduse din Rusia.
- 2) **Reducerea cererii ar reduce volatilitatea prețurilor.** Deși cele mai grave impacturi economice au fost evitate în 2022, piețele mondiale ale gazelor rămân foarte tensionate în 2023. Prețurile gazelor au atins niveluri maxime istorice în 2022, cu un preț maxim de peste 320 EUR /MWh la 26 august, fiind în prezent sub 45 EUR/MWh , dar totuși la un nivel dublu față de media istorică. În cadrul reuniunii Grupului de coordonare pentru gaz din 16 februarie 2023, reprezentanții statelor membre, precum și asociațiile din sectorul gazelor, au recunoscut rolul fundamental al reducerii cererii pentru a **reduce presiunea asupra unei piețe problematice și pentru a limita volatilitatea prețurilor gazelor.**
- 3) **Același spirit de solidaritate**, care a prevalat în aplicarea Regulamentului (UE) 2022/1369, ar trebui să continue să se manifeste. Cadrul juridic actual privind securitatea aprovizionării cu gaze, stabilit prin Regulamentul (UE) 2017/1938, continuă să fie insuficient pentru a contracara perturbările cauzate de un furnizor major de gaze care durează mai mult de 30 de zile. Perturbările de lungă durată ar putea conduce în continuare la un risc de acțiune necoordonată a statelor membre, amenințând să pună în pericol securitatea aprovizionării în statele membre învecinate și să greveze suplimentar industria, consumatorii și funcționarea pieței interne din Uniune. În timp ce unele state membre sunt mai expuse la perturbări decât altele, orice dificultăți în aprovizionarea cu gaze sau penurii de gaze ar cauza prejudicii economiilor tuturor statelor membre.

- 4) Astfel cum se expune în Comunicarea „Să economisim gazele pentru siguranță la iarnă” din 20 iulie 2022, **este mai ieftin pentru cetățeni și industrie să continue reducerea proactivă a cererii** într-un mod proporțional și, demonstrabil, gestionabil, mai degrabă decât să se confrunte ulterior cu reduceri neordonate.
- 5) **O reducere de - 15 % a cererii este în conformitate cu obligația ca nivelul stocurilor să fie de 90 %:** Scenariile C și D arată că un nivel ambițios de **reducere de - 15 %** începând cu 1 aprilie 2023 este adecvat și necesar și permite UE să respecte obligația ca nivelul stocurilor să fie de 90 % la sfârșitul lunii octombrie, chiar dacă există posibilitatea apariției unor riscuri negative moderate (de exemplu, reducerea ofertei de GNL, niveluri mici ale hidroenergiei sau temperaturi exterioare moderat mai mici decât media).
- 6) **Continuarea reducerii cererii de gaze este urgentă pentru a oferi certitudine participanților la piață.** Regulamentul actual expiră la 31 martie 2023, la sfârșitul sezonului de iarnă. Continuarea efortului de reducere începând cu 1 aprilie oferă claritate și evită transmiterea de mesaje incoerente cu privire la stimulente.
- 7) **Numai o extindere a perioadei de reducere a cererii de gaze de 12 luni asigură un nivel suficient al stocurilor de gaze în timpul verii pentru a respecta reglementările privind stocurile și a asigura securitatea aprovizionării pentru iarna următoare, astfel cum se prezintă în secțiunea III.** În schimb, o extindere a perioadei de reducere din august până în martie ar lăsa un timp insuficient pentru constituirea stocurilor la nivelul corespunzător de 90 % și ar genera îngrijorări privind securitatea aprovizionării până la sfârșitul iernii următoare. Doar temperaturile exterioare mici ar putea epuiza stocurile aproape în totalitate până la 31 martie 2024. Alternativ, în condițiile unei extinderi la perioada aprilie – octombrie, stocurile ar fi aproape complet epuizate până la 31 martie 2024, chiar și fără temperaturi exterioare mici și chiar și fără ca vreunul dintre celelalte riscuri negative să se materializeze. Cu alte cuvinte, extinderile mai scurte de 12 luni pot conduce la achiziționări în condiții de panică, la supralicitări ale statelor membre în dauna altor state membre (în condițiile în care nu există alte oferte de gaze pentru piața UE), la prețuri mari și la posibile penurii. O analiză mai detaliată poate fi găsită în secțiunea VI a SWD/2023/63.
- 8) **O perioadă mai lungă oferă mai multă flexibilitate pentru a optimiza diluarea eforturilor de reducere a cererii de-a lungul timpului. În particular, ea ar reduce posibilitatea unor creșteri bruște ale prețurilor și, prin urmare, ar limita costul achizițiilor de gaze de către statele membre pentru aceleași volume.** Prin urmare, o extindere de 12 luni a reducerii cererii permite o mai mare flexibilitate pentru a ține seama de diferitele caracteristici ale statelor membre, deoarece pentru unele state membre este mai ușor să reducă cererea în timpul verii (concentrare a eforturilor la începutul perioadei), iar pentru altele este mai ușor să reducă cererea în timpul iernii (concentrare a eforturilor la sfârșitul perioadei). În plus, extinderea ar permite o anumită flexibilitate între sectoare: întrucât cererea rezidențială este mică în timpul verii, o extindere din aprilie până în octombrie ar crea o povară disproporționată pentru industrie și pentru sectorul energiei electrice mai puțin flexibil, care depinde de disponibilitatea unor surse alternative de energie.

- 9) **Din cauza monitorizării la două luni și a lipsei unei raportări mai sectoriale în perioada de punere în aplicare august 2022 – martie 2023, natura și distribuția sectorială a acestor reduceri ale cererii nu sunt pe deplin înțelese. Aceste aspecte au limitat capacitatea Comisiei și a statelor membre de a identifica vulnerabilitățile sectoriale și economisirile potențiale (energie electrică, industrie, rezidenți și servicii) și, prin urmare, de a concepe măsuri mai eficiente din punctul de vedere al costurilor.**

V. ANEXĂ

Tabelul 2 sintetizează reducerile lunare ale cererii de gaze în comparație cu perioada de referință. El arată că măsurile voluntare vizând cererea au atins obiectivul de reducere cu 15 % între august 2022 și ianuarie 2023. Reducerea de 19,2 % la nivelul UE corespunde unei valori de aproximativ 41,5 miliarde de metri cubi, în raport cu obiectivul de 15 % adică aproximativ 32,5 miliarde de metri cubi pentru aceste șase luni și cu obiectivul de aproximativ 45,3 miliarde de metri cubi pentru perioada august 2022 – martie 2023.

Tabelul 2: Reduceri ale cererii de gaze din august 2022 până în ianuarie 2023

Stat membru	Aug.	Sept.	Oct.	Noi.	Dec.	Ian.	Aug. – Ian.
UE27	- 13,5 %	- 14,0 %	- 24,4 %	- 25,0 %	- 12,4 %	- 22,2 %	- 19,2 %
Austria	- 26,7 %	- 11,3 %	- 24,0 %	- 16,9 %	- 13,6 %	- 23,9 %	- 19,2 %
Belgia	- 1,0 %	- 6,0 %	- 20,5 %	- 29,7 %	- 9,8 %	- 18,3 %	- 16,0 %
Bulgaria	- 14,9 %	- 17,8 %	- 32,7 %	- 21,2 %	- 21,8 %	- 29,4 %	- 23,9 %
Croația	- 21,7 %	- 23,1 %	- 20,0 %	- 25,6 %	- 27,6 %	- 24,2 %	- 24,1 %
Cipru	-	-	-	-	-	-	-
Cehia	- 15,0 %	- 9,1 %	- 22,9 %	- 18,8 %	- 10,9 %	- 24,0 %	- 17,7 %
Danemarca	- 21,7 %	- 23,3 %	- 31,1 %	- 33,4 %	- 13,7 %	- 26,5 %	- 24,9 %
Estonia	- 37,1 %	- 31,7 %	- 46,9 %	- 32,3 %	- 32,4 %	- 38,0 %	- 36,2 %
Finlanda	- 35,7 %	- 57,4 %	- 62,6 %	- 58,3 %	- 65,1 %	- 63,1 %	- 58,5 %
Franța	1,6 %	- 2,5 %	- 27,8 %	- 29,3 %	- 8,3 %	- 19,2 %	- 17,1 %
Germania	- 28,0 %	- 14,7 %	- 28,6 %	- 28,3 %	- 4,7 %	- 18,6 %	- 19,4 %
Grecia	4,5 %	- 26,3 %	- 42,0 %	- 23,0 %	- 12,6 %	- 36,7 %	- 22,7 %
Ungaria	- 18,7 %	5,0 %	- 33,9 %	- 19,8 %	- 17,5 %	- 27,4 %	- 21,0 %
Irlanda	11,3 %	2,1 %	- 8,8 %	- 10,3 %	9,5 %	- 4,3 %	- 0,3 %
Italia	- 5,2 %	- 14,0 %	- 19,8 %	- 22,7 %	- 18,5 %	- 22,7 %	- 18,6 %
Letonia	- 42,6 %	- 52,7 %	- 72,7 %	- 15,2 %	0,9 %	- 37,0 %	- 31,8 %
Lituania	- 43,6 %	- 45,0 %	- 50,8 %	- 46,0 %	- 11,9 %	- 51,5 %	- 40,5 %
Luxemburg	- 36,4 %	- 26,1 %	- 35,5 %	- 33,2 %	- 17,5 %	- 25,0 %	- 27,7 %
Malta	4,6 %	- 1,1 %	- 11,2 %	43,6 %	27,0 %	21,9 %	+ 12,1 %
Țările de Jos	- 29,7 %	- 32,6 %	- 33,3 %	- 35,1 %	- 17,5 %	- 32,2 %	- 29,5 %
Polonia	- 26,7 %	- 25,4 %	- 23,7 %	- 8,3 %	- 5,3 %	- 12,0 %	- 14,9 %
Portugalia	- 10,7 %	- 17,0 %	- 12,0 %	- 8,9 %	- 18,6 %	- 34,9 %	- 17,1 %
România	- 25,2 %	- 20,7 %	- 27,5 %	- 21,8 %	- 15,9 %	- 21,0 %	- 21,2 %
Slovacia*	10,6 %	5,5 %	2,1 %	- 2,7 %	23,6 %	- 7,8 %	+ 4,6 %
Slovenia	- 13,7 %	- 10,9 %	- 22,2 %	- 11,7 %	- 12,4 %	- 14,7 %	- 14,2 %
Spania	2,6 %	0,7 %	- 6,2 %	- 21,8 %	- 24,4 %	- 23,9 %	- 13,7 %
Suedia	- 27,3 %	- 35,7 %	- 41,8 %	- 51,0 %	- 38,0 %	- 41,9 %	- 40,2 %

Notă: Variația consumului de gaze în 2022 în raport cu media pentru perioada 2017 – 2021. Cipru nu utilizează gaze naturale.

Sursă: Calcule ENER/CET bazate pe seria Eurostat NRG_CB_GASM, subseria IC_CAL_MG în TJ (GCV), valori valabile la 7 martie 2023, 11:00.

** Datele Eurostat pentru Slovacia sunt în prezent în curs de revizuire.*