COMISIA NAȚIONALĂ DE MANAGEMENT AL CRIZELOR

DECIZIA nr. 12
din 25 noiembrie 2026

În temeiul art. 34 și 35 din Legea nr. 248/2025 privind managementul situațiilor de criză, al pct. 11 subpct. 11.1, 11.2, 11.5, 11.9 și 11.13 din Regulamentul privind organizarea și funcționarea Comisiei Naționale de Management al Crizelor, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 346/2026, pe perioada stării de alertă pentru gestionarea riscurilor în sectorul energetic pe perioada sezonului rece, declarată prin Hotărârea Guvernului nr. 654/2026, având în vedere analiza de risc prezentată de Centrul Național de Management al Crizelor, ținând cont de riscul iminent de sistare a activității unui număr semnificativ de stații PECO, precum și de necesitatea asigurării continuității distribuției produselor petroliere, Comisia Națională de Management al Crizelor **DECIDE:**

1. Ministerul Energiei se desemnează în calitate de autoritate responsabilă pentru managementul răspunsului la criză în sectorul energetic, iar Centrul Național de Management al Crizelor asigură coordonarea strategică și monitorizarea integrată la nivel național. Autoritățile publice și agenții economici din sectorul energetic și petrolier prezintă zilnic datele și rapoartele operative solicitate.

2. Se stabilește prioritatea absolută de alimentare cu energie electrică pentru instituțiile medico-sanitare, serviciile de urgență și obiectivele de infrastructură critică (în special stațiile de captare și pompare a apei potabile și unitățile de termoficare).

3. ÎS „Moldelectrica" va seta la zero valorile capacităților de interconexiune transfrontalieră disponibile pentru export în intervalul orar 17.00-22.00 (EET), în alocările pentru ziua următoare. În scopul corectării poziției sale nete contractuale și diminuării eventualelor dezechilibre dintre cantitățile prognozate, efectiv produse și livrate, producătorii/furnizorii de energie electrică produsă din surse regenerabile autohtone au dreptul de a efectua tranzacții pe parcursul zilei.

La apariția unui deficit nesupus acoperirii comerciale, ÎS „Moldelectrica", după epuizarea aplicării măsurilor disponibile la nivel de piață, va solicita ajutor de urgență de la operatorii de transport vecini și, exclusiv ca ultim resort, va recurge la aplicarea Normativului de deconectări manuale, protejând obiectivele de importanță vitală.

4. În baza notificării operatorului sistemului de transport, în scopul diminuării deficitului de energie electrică în sistemul electroenergetic național și al majorării capacității de generare a energiei electrice la centralele electrice:

4.1. centralele electrice de termoficare urbană vor asigura, în limitele posibilităților tehnice, majorarea producerii energiei electrice în regim de cogenerare până la nivelul maxim disponibil, cu respectarea siguranței în funcționare a instalațiilor;

4.2. pe perioada stării de alertă, se suspendă mecanismul de aplicare a prevederilor art. 9 alin. (2) lit. f), g) și m), alin. (4) lit. a) și e), art. 21 alin. (2) lit. b), art. 38 alin. (1) și (2) din Legea nr. 92/2014 cu privire la energia termică și promovarea cogenerării, ale art. 130 alin. (1) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, ale Hotărârii Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 396/2019 cu privire la aprobarea Metodologiei de calculare, aprobare

şi aplicare a preţurilor reglementate de producere a energiei electrice de către centralele de termoficare urbane şi tarifelor pentru producerea, distribuţia şi furnizarea energiei termice, precum şi ale pct. 40 şi 44 din Regulamentul cu privire la indicatorii de calitate a serviciilor de distribuţie şi furnizare a energiei termice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administraţie al Agenţiei Naţionale pentru Reglementare în Energetică nr. 759/2025, iar Agenţia Naţională pentru Reglementare în Energetică:

4.2.1. nu aplică sancţiuni şi penalităţi titularilor de licenţă în cazul în care aceştia majorează, contrar graficelor de temperatură aprobate, valorile de calcul prestabilite pentru fiecare sistem de alimentare centralizată cu energie termică;

4.2.2. recunoaşte integral, la stabilirea preţurilor reglementate pentru producerea energiei electrice, cheltuielile aferente majorării capacităţii de generare a energiei electrice în regim de condensare, inclusiv costurile aferente producerii energiei termice nevalorificate comercial şi evacuate în mediul ambiant din considerente tehnologice.

5. La calcularea preţului maxim de comercializare cu amănuntul a motorinei de tip standard, Agenţia Naţională pentru Reglementare în Energetică va utiliza valoarea medie a cotaţiilor medii Platts CIF Med Cargo şi va include suplimentar un adaos de 25 de USD/tonă peste marja comercială specifică. Aplicarea prevederilor contrare din cadrul Normelor generale de calcul şi aplicare a preţurilor la produsele petroliere principale de tip standard, prevăzute în anexa nr. 2 la Legea nr. 461/2001 privind piaţa produselor petroliere, se suspendă până la data de 30 noiembrie 2026 inclusiv.

6. Se suspendă, aplicarea Hotărârii Consiliului de administraţie al Agenţiei Naţionale pentru Reglementare în Energetică nr. 426/2026 privind modificarea marjei comerciale specifice, până la data de 30 noiembrie 2026 inclusiv.

7. Serviciul Vamal va permite exportul şi reexportul motorinei din Portul Internaţional Liber „Giurgiuleşti" (PILG) doar în cazul în care cantităţile depozitate depăşesc plafonul de 7 500 de tone.

8. Prin derogare de la pct. 7, Serviciul Vamal va permite reexportul motorinei din PILG:

8.1. în vederea asigurării serviciilor de buncheraj pentru navele care transportă produse petroliere şi au ca destinaţie de descărcare PILG;

8.2. pentru mărfurile plasate în PILG în scopul transbordării şi/sau al reexportului ulterior către Ucraina, indiferent de rezidenţa operatorului/traderului, cu condiţia prezentării, la momentul plasării în PILG, a contractelor comerciale ferme, încheiate anterior introducerii mărfurilor în PILG, care să confirme destinaţia mărfurilor către Ucraina.

9. Operatorul general al PILG va prezenta zilnic Serviciului Vamal informaţiile cu privire la stocurile de produse petroliere de tip standard depozitate în PILG.

10. Produsele petroliere principale de tip standard plasate în regim de punere în liberă circulaţie (import), depozitare temporară şi antrepozit vamal nu vor putea fi ulterior plasate în regim de export/reexport.

11. Serviciul Vamal, din subordinea Ministerului Finanţelor, şi Inspectoratul General al Poliţiei de Frontieră, din subordinea Ministerului Afacerilor Interne, vor asigura traversarea prioritară a frontierei de stat pentru mijloacele de transport terestru destinate introducerii în Republica Moldova

a produselor petroliere principale de tip standard, inclusiv prin desemnarea unor benzi de acces dedicate, în funcție de capacitatea infrastructurii fiecărui punct de trecere a frontierei şi cu respectarea strictă a cerințelor de securitate la incendiu.

12. Î.S. „Calea Ferată din Moldova" va asigura prioritate absolută de circulație şi manevră pe rețeaua feroviară națională pentru transporturile feroviare de produse petroliere principale de tip standard.

13. Operatorii de sistem vor prioritiza examinarea cererilor de conectare la rețea/punere sub tensiune a capacităților de generare în baza surselor de energie regenerabilă fotovoltaice/eoliene cu componenta de instalații de baterii de stocare, ale căror lucrări de construcție au fost finalizate, prin reducerea termenelor de examinare, în limita capacității administrative disponibile a operatorului.

14. Pe perioada stării de alertă, instalațiile de stocare precum şi centralele eoliene sau centralele fotovoltaice cu instalații de stocare în acelaşi amplasament sunt exceptate de la procedura de autorizare stabilită la art. 106 din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, cu informarea Comisiei de autorizare.

15. Pentru capacitățile de generare/stocare a energiei electrice aflate în proces de construire, pentru care termenul de valabilitate al avizelor de racordare a expirat începând cu luna iulie 2026 şi în privința cărora nu s-a emis hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică privind aplicarea taxei de nevalorificare, la cererea solicitantului, şi în limitele capacității disponibile la momentul solicitării, cu actualizarea eventualelor condiții flexibile, după caz, avizele de racordare se prelungesc de către operatorii de sistem, în următoarele condiții:

15.1. termenul de valabilitate al avizului de racordare astfel prelungit nu va depăşi 3 luni de la data aprobării prelungirii de către operatorul de sistem (examinarea cererii se va realiza în termen de 5 zile), fără posibilitatea unei noi prelungiri;

15.2. solicitantul anexează la cerere, pe lângă autorizația de construire valabilă, un angajament scris privind punerea sub tensiune a centralei electrice în termenul menționat la subpct. 15.1, cu aplicarea, în cazul nerespectării angajamentului asumat, a taxei de nevalorificare prevăzute de Instrucțiunea aferentă garanțiilor financiare de bună execuție a avizelor de racordare, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 277/2025.

16. În procesul de elaborare, coordonare şi avizare a planurilor urbanistice de detaliu (PUD), autoritățile şi entitățile competente vor asigura, cu prioritate, examinarea documentației prezentate şi emiterea avizelor necesare, în acest sens:

16.1. Agenția Națională pentru Sănătate Publică va asigura, cu prioritate, examinarea şi avizarea documentației PUD în cazurile prevăzute de legislația de profil;

16.2. Agenția Națională de Îmbunătățiri Funciare va asigura, cu prioritate, examinarea şi avizarea documentației PUD aferente obiectivelor infrastructurii agricole;

16.3. Ministerul Culturii va asigura, cu prioritate, examinarea şi avizarea documentației PUD în cazul în care teritoriul reglementat include monumente istorice şi/sau zonele de protecție ale acestora;

16.4. Agenția de Mediu va asigura, cu prioritate, examinarea şi avizarea documentației PUD în cazurile prevăzute de legislația de profil;

16.5. Inspectoratul Național pentru Supraveghere Tehnică va asigura, cu prioritate, examinarea și avizarea documentației PUD sub aspectul respectării cerințelor de securitate la incendiu;

16.6. Autoritatea Aeronautică Civilă va asigura, cu prioritate, examinarea și avizarea documentației PUD privind amplasarea, în zona servituților aeronautice, a proiectelor de producere a energiei electrice din centrale electrice eoliene;

16.7. SA „Administrația Națională a Drumurilor" va asigura, cu prioritate, examinarea și avizarea documentației PUD în cazul în care teritoriul reglementat este amplasat în zona de protecție a drumurilor de categoriile M, R și G;

16.8. Agenția Feroviară va asigura, cu prioritate, examinarea și avizarea documentației PUD în cazul în care teritoriul reglementat este amplasat în zona de protecție a căii ferate;

16.9. operatorii de sistem vor asigura, cu prioritate, examinarea și avizarea documentației PUD în cazul în care teritoriul reglementat este amplasat în zona de protecție a rețelelor respective;

16.10. Ministerul Apărării va asigura, cu prioritate, examinarea și avizarea documentației PUD în cazul în care teritoriul reglementat este amplasat în apropierea terenurilor sau construcțiilor speciale destinate necesităților de securitate și apărării naționale ori a zonelor de interes militar;

16.11. Inspectoratul General al Poliției de Frontieră va asigura, cu prioritate, examinarea și avizarea documentației PUD în cazul în care teritoriul reglementat este amplasat în regiunea de frontieră;

16.12. arhitectul-șef competent va asigura, cu prioritate, examinarea și avizarea documentației PUD, potrivit competențelor stabilite de legislație;

16.13. Instituția Publică „Oficiul Amenajarea Teritoriului, Urbanism, Construcții și Locuințe" va asigura examinarea, cu prioritate, a solicitărilor privind avizarea planurilor urbanistice de detaliu cu expunerea opiniei vizând doar domeniul urbanismului.

17. Se vor realiza cu prioritate formalitățile vamale aferente echipamentelor destinate proiectelor din domeniul energiei regenerabile și al stocării energiei, clasificate conform pozițiilor tarifare din Nomenclatura combinată a mărfurilor furnizate de Ministerul Energiei, în funcție de capacitățile operaționale disponibile ale Serviciului Vamal și în măsura în care nu există alte mărfuri cărora, în conformitate cu legislația aplicabilă sau în funcție de circumstanțele concrete, trebuie să li se acorde prioritate.

18. Autoritățile administrației publice centrale și locale vor reduce cu cel puțin 20% consumul instituțional de carburanți comparativ cu perioada similară a anului precedent și vor asigura reducerea cu cel puțin 50% a consumului de energie electrică pentru iluminatul public, cu excepția situațiilor de asigurare a continuității activității infrastructurilor critice și a serviciilor esențiale.

Măsurile de reducere a consumului instituțional de carburanți nu se aplică consumului aferent misiunilor operative și de asigurare a serviciilor critice ale autorităților.

Reducerea consumului de energie electrică pentru iluminatul public se va realiza cu menținerea iluminatului în zonele cu risc criminogen și rutier sporit, identificate de autoritățile administrației publice locale în comun cu subdiviziunile teritoriale ale Poliției.

19. În vederea evitării riscurilor de deconectare a energiei electrice, dar și a reducerii potențialelor costuri semnificative cauzate de consumul energiei electrice de avarie, începând cu 25 noiembrie 2026 vor fi întreprinse măsuri de reducere a consumului, conform anexei.

20. Pe perioada stării de alertă în sectorul energetic nu sunt afectate procedurile de modificare, punere la dispoziție, suspendare sau încetare a raporturilor de serviciu pentru personalul din grupul ocupațional „Ordine publică și securitate a statului".

21. În vederea majorării urgente a capacității de generare a energiei electrice din surse regenerabile și a consolidării securității aprovizionării cu energie electrică în perioada sezonului rece 2026–2027, operatorii de sistem vor finaliza procedurile de racordare și vor emite, în termen de 15 zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a prezentei decizii, avizele de racordare în condiții flexibile pentru capacitățile de generare a energiei electrice din surse regenerabile (cu excepția instalațiilor fotovoltaice fără stocare) și instalațiile de stocare, pentru care, până la data intrării în vigoare a Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 311/2026, sunt întrunite cumulativ următoarele condiții:

21.1. a fost depusă cererea de eliberare sau de modificare a avizului de racordare în vederea racordării ori majorării puterii instalației de generare/stocare în condiții flexibile;

21.2. operatorul de sistem a determinat și a comunicat solicitantului condițiile tehnice de funcționare în regim flexibil și/sau a transmis solicitantului spre semnare acordul privind funcționarea/racordarea în condiții flexibile;

21.3. solicitantul a acceptat condițiile stabilite de operatorul de sistem, a semnat și a restituit operatorului acordul privind racordarea în condiții flexibile.

22. Avizele de racordare prevăzute la pct. 21 se emit cu menținerea condițiilor tehnice și a limitărilor de funcționare coordonate anterior între solicitant și operatorul de sistem. Condițiile privind limitarea temporară, totală sau parțială, inclusiv până la 0 MW, a injecției și/sau extragerii de energie electrică în rețea, precum și obligația executării dispozițiilor operative ale operatorului de sistem se aplică din momentul punerii în funcțiune a centralei electrice.

23. În condițiile lipsei congestiilor efective, operatorii de sistem vor elibera avizele de racordare cu un termen-limită de valabilitate de cel mult 6 luni de la data eliberării (fără posibilitatea de prelungire/modificare a termenului de valabilitate al avizului), în condiții flexibile pentru instalarea sistemelor de stocare a energiei electrice cu puterea egală sau mai mare de 1 MW și capacitatea de stocare mai mare de 2 MWh, exclusiv pentru cererile depuse până la data de 15 septembrie 2026 în temeiul pct. 5 din Decizia Centrului Național de Management al Crizelor nr. 6 din 26 august 2026, pentru care avizele nu au fost eliberate până la încetarea stării de alertă, în limita plafonului de 200 MW putere totală cumulată, inclusiv capacitățile coordonate cu operatorii sistemelor de distribuție, cu respectarea următoarelor condiții:

23.1. avizele de racordare vor include condiționalități privind limitarea injecției/extragerii de energie electrică în cazul apariției congestiilor efective de rețea, ca urmare a punerii în funcțiune a centralelor electrice în baza avizelor de racordare valabile la data emiterii avizului respectiv, în baza prezentei decizii;

23.2. avizele de racordare pentru instalațiile de stocare care prevăd extragerea energiei electrice din rețea vor stabili intervalele orare în care este permisă extragerea. În intervalele orare 06:00–09:00 și 18:00–23:00, extragerea energiei electrice din rețea în scopul încărcării instalațiilor de stocare nu este permisă;

23.3. garanția financiară de bună execuție aferentă avizelor de racordare se va constitui în conformitate cu Instrucțiunea privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 277/2025.

24. Se suspendă, până la data de 24 decembrie 2026, procedura de aplicare a art. 13 alin. (25) și (27) din Legea metrologiei nr. 19/2016, exclusiv în privința utilizării, în comercializarea cu amănuntul, a produselor petroliere și gazelor lichefiate, a sistemelor de măsurare și înregistrare necorespunzătoare (certificat retras) aflate în exploatare la 21 octombrie 2026, cu respectarea condițiilor expuse la pct. 25.

25. Utilizarea, în comercializarea cu amănuntul a produselor petroliere și gazelor lichefiate, a sistemelor de măsurare și înregistrare cu certificat retras este permisă în regim tranzitoriu dacă sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:

25.1. sistemul dispune de buletin de verificare metrologică valabil, emis de un laborator acreditat;

25.2. operatorul depune la Inspectoratul de Stat pentru Supravegherea Produselor Nealimentare și Protecția Consumatorilor, până la data de 30 noiembrie 2026, lista stațiilor și sistemelor (număr PECO, adresă, număr sistem, buletin);

25.3. în termen de cel mult 10 zile calendaristice de la publicarea prezentei decizii, sistemul este supus unei verificări metrologice extraordinare, inclusiv a integrității sigiliilor și a software-ului, iar raportul se transmite Inspectoratului de Stat pentru Supravegherea Produselor Nealimentare și Protecția Consumatorilor;

25.4. se interzice orice intervenție asupra sistemului ori a distribuitorului fără notificarea prealabilă a Inspectoratului de Stat pentru Supravegherea Produselor Nealimentare și Protecția Consumatorilor;

25.5. evidența fiscală se păstrează în condiții obișnuite și este accesibilă Serviciului Fiscal de Stat și Inspectoratului de Stat pentru Supravegherea Produselor Nealimentare și Protecția Consumatorilor;

25.6. fiecare operator economic publică pe pagina sa oficială lista stațiilor ale căror certificate au fost retrase pentru necorespundere.

26. Sistemele și distribuitoarele care nu îndeplinesc condițiile prevăzute la pct. 25 rămân supuse interdicției, iar Inspectoratul de Stat pentru Supravegherea Produselor Nealimentare și Protecția Consumatorilor dispune sistarea lor cu aplicarea măsurilor de constrângere.

27. Operatorii depun, până la data de 1 decembrie 2026, planul de înlocuire a sistemelor cu mijloace de măsurare care dețin aprobare de model și verificare valabilă, cu termene pe stații. Termenul final de înlocuire se stabilește la propunerea Inspectoratului de Stat pentru Supravegherea Produselor Nealimentare și Protecția Consumatorilor și nu poate depăși 24 decembrie 2026.

28. Laboratoarele acreditate asigură, cu prioritate, verificarea mijloacelor de înlocuire şi continuă verificarea metrologică a sistemelor necorespunzătoare până la înlocuirea lor.

29. Inspectoratul de Stat pentru Supravegherea Produselor Nealimentare şi Protecţia Consumatorilor suspendă executarea prescripţiilor privind interzicerea utilizării sistemelor necorespunzătoare (certificat retras) şi nu aplică amenzi administrative aferente utilizării acestora pe perioada suspendării.

30. Inspectoratul de Stat pentru Supravegherea Produselor Nealimentare şi Protecţia Consumatorilor exercită supravegherea metrologică şi raportează săptămânal Centrului Naţional de Management al Crizelor şi Ministerului Energiei.

31. Prezenta decizie se adoptă fără a aduce atingere hotărârilor judecătoreşti pronunţate şi măsurilor dispuse de instanţele de judecată sau de Institutul Naţional de Metrologie, nefiind o repunere în vigoare a certificatelor retrase şi nici o scutire de răspunderea juridică a persoanelor vinovate.

32. Prezenta decizie este obligatorie şi executorie pentru toate autorităţile publice, instituţiile, agenţii economici, laboratoarele acreditate şi cetăţeni, intră în vigoare la data adoptării şi se publică de îndată pe site-urile web oficiale ale Guvernului şi Centrului Naţional de Management al Crizelor.

33. Monitorizarea executării prezentei decizii se pune în sarcina Centrului Naţional de Management al Crizelor.

Preşedintele Comisiei,

Prim-ministru **Vasile TOFAN**

CANCELARIA DE STAT A REPUBLICII MOLDOVA
DIRECŢIA MANAGEMENTUL DOCUMENTELOR
4

Anexă la Decizia Comisiei Naţionale
de Management al Crizelor nr. 12 din 25 noiembrie 2026

MĂSURI DE REDUCERE A CONSUMULUI

1. Administratorii clădirilor publice şi ai unităţilor comerciale vor asigura, inclusiv prin afişarea instrucţiunilor şi materialelor informative:

1.1. reducerea iluminatului interior al clădirilor cu cel puţin 30 %, acolo unde este posibil, şi deconectarea acestuia de îndată ce încăperile sunt neocupate;

1.2. deconectarea havuzurilor, a vitrinelor, a iluminatului decorativ, arhitectural şi publicitar (interior şi exterior), cu excepţia iluminatului firmei (în sensul Legii nr. 62/2022 cu privire la publicitate) în timpul orelor de program;

1.3. limitarea funcţionării scărilor rulante/escalatoarelor în intervalele orelor 06.00-09.00 şi 17.00-22.00.

2. Întreprinderile cu proces de producere energofag (cuptoare electrice, aparate de sudură cu arc electric, instalaţii de topire electrică etc.) vor organiza programul de lucru astfel încât procesele în care se utilizează cea mai mare parte a energiei electrice să fie executate în afara intervalelor 06.00-09.00 şi 17.00-22.00.

3. Administratorii întreprinderilor de alimentare cu apă şi canalizare vor regla regimul de funcţionare a pompelor bazinelor de acumulare astfel încât să fie redus la minimum consumul de energie electrică în intervalele orelor 06.00-09.00 şi 17.00-22.00 şi să fie utilizat la maximum potenţialul bazinelor de acumulare.

4. Autorităţile publice centrale şi locale vor evalua posibilităţile şi vor lua măsurile necesare pentru reducerea consumului de energie electrică, în special în orele de vârf (06.00-09.00 şi 17.00-22.00), dar fără a afecta siguranţa şi sănătatea cetăţenilor sau funcţionarea serviciilor esenţiale, în special funcţionarea instituţiilor medico-sanitare şi a serviciilor medicale de urgenţă.

Se interzice deconectarea de la energia electrică a instituţiilor medico-sanitare, a centrelor de comandă şi coordonare operaţională, a dispeceratelor şi a sistemelor de comunicaţii ale serviciilor specializate de urgenţă, cu excepţia situaţiilor de avarie majoră, caz în care acestea vor fi reconectate cu prioritate absolută.

5. Administratorii blocurilor locative şi ai altor clădiri cu ascensoare vor plasa, la locul de chemare a acestora la parter, anunţul: „În contextul riscului de întrerupere a energiei electrice în orele consumului de vârf, nu se recomandă folosirea liftului în intervalele orelor 06.00-09.00 şi 18.00-22.00, pentru evitarea blocării în mers a acestuia."

6. În vederea sensibilizării opiniei publice privind necesitatea şi importanţa consumului raţional de resurse energetice, furnizorii de servicii media, deţinătorii de licenţe de emisie, vor asigura difuzarea în orele de maximă audienţă a materialelor cu conţinut informativ privind măsurile de eficientizare a consumului de resurse energetice, precum „Economisiţi energia electrică în orele de vârf: în intervalele orelor 06.00-09.00 şi 17.00-22.00 pentru a plăti mai puţin şi a evita riscul unor deconectări" sau „Consumaţi eficient energia electrică şi combustibilii".