

# Securitate energetică și suveranitate: România, Austria și Ucraina

Modelarea noii arhitecturi energetice a Europei

*Analiză*

**Dr. Cornelius Granig**

Director Executiv

Institutul România

*Viena, 1 iulie 2026*

---

## Cuprins

1. Situația din România .....	3
2. Situația din Ucraina .....	5
3. Situația din Austria .....	6
4. Evoluții importante .....	7
5. Recomandări.....	8
6. Anexă: Costurile energiei în România, Austria și Ucraina .....	10
6.1 Comparatie a prețurilor la motorină: România, Austria și Ucraina (iunie 2026) .....	11
6.2 Comparatie a prețurilor la energia electrică pentru gospodării: România, Austria și Ucraina (iunie 2026) .....	12
6.3 Comparatie a prețurilor la gaze pentru gospodării: România, Austria și Ucraina (iunie 2026).....	13
6.4 Comparatie a prețurilor la gaze pentru industrie: România, Austria și Ucraina (iunie 2026).....	14

# 1. Situația din România

## Mixul energetic al producției de energie electrică

### Mixul de producție a energiei electrice (pondere în procente):

- Hidroenergie: 25 până la 30 la sută
- Energie nucleară: 18 până la 20 la sută
- Gaze naturale: 15 până la 20 la sută
- Cărbune: 10 la sută
- Energie eoliană: 10 până la 15 la sută
- Energie solară: 5 până la 8 la sută

## Mixul energetic pentru producția de căldură și industrie

### Consumul total de energie (procente):

- Gaze naturale: 35 până la 40 la sută
- Cărbune: 15 până la 20 la sută
- Energie electrică: 10 până la 15 la sută
- Biomasă: 10 până la 15 la sută
- Produse petroliere: 10 până la 15 la sută
- Termoficare și altele: aproximativ 5 la sută

## Sectorul gazelor

România este cel mai mare producător onshore de gaze din UE, cu o producție internă de aproximativ 9 până la 10 miliarde de metri cubi (bcm) în 2025. Astfel, necesarul intern de 8 până la 9 bcm este acoperit aproape în întregime. România importă și exportă gaze în același timp. Importurile tipice provin de la OMV prin hubul Botaș din Turcia – probabil gaz rusesc sau azer, redeclarat ca gaz turcesc. Odată cu proiectul offshore Neptun Deep, capacitatea de producție va crește începând din 2027 cu încă 9 bcm anual.

## Sectorul petrolului și al combustibililor

România importă aproximativ 75 la sută din țițeiul și produsele de rafinărie necesare consumului intern (75 de milioane de barili pe an) și menține o producție extinsă de combustibili destinată exportului. Cea mai importantă categorie de import este motorina.

### Bilanț total:

Categorie	Volum (mil. barili/an)	Observații
Consum total	85–90 milioane	aprox. 230.000 barili/zi
Producție internă	22–27 milioane	
Importuri	60–65 milioane	8–9 milioane tone/an

### Sursele importurilor de petrol:

- Kazahstan: 40 până la 50 la sută
- Azerbaidjan: 15 până la 25 la sută
- Orientul Mijlociu (incl. Arabia Saudită, Irak): 10 până la 20 la sută
- Rusia (reduc): 0 până la 10 la sută
- Altele (incl. Africa, livrări spot): 5 până la 10 la sută

## **Producția de combustibili**

Cele mai importante două rafinării ale României sunt OMV Petrom (Petrobrazii) și Rompetrol (Petromidia, cea mai mare din țară). Capacitatea totală de rafinare este de 10 până la 12 milioane de tone pe an, cu o producție efectivă de combustibili de 9 până la 11 milioane de tone pe an. Aproximativ 65 până la 70 la sută sunt consumate pe plan intern; 30 până la 35 la sută sunt exportate.

### **Principalele destinații de export:**

- Republica Moldova: 20 până la 25 la sută
- Bulgaria: 10 până la 15 la sută
- Serbia, Ungaria, Italia: câte 8 până la 12 la sută fiecare
- Grecia, Ucraina: câte 5 până la 10 la sută fiecare
- Germania: 3 până la 6 la sută
- Austria: 2 până la 5 la sută

## **Dimensiuni politice**

1. România consumă anual aproximativ 11 până la 12 milioane de tone de petrol, dar produce doar 3 până la 4 milioane de tone. Deși este un importator net, funcționează ca un centru regional de rafinare pentru Europa de Sud-Est.
  2. Guvernul dezbate modalități de reducere a costurilor combustibililor pentru persoanele fizice, inclusiv o posibilă taxă pe profitul excepțional aplicată OMV Petrom, cel mai mare producător de combustibili din România.
  3. Vânzarea gazelor offshore românești către Austria și restul UE generează controverse politice considerabile, deoarece mulți români au impresia că guvernul lor pune partenerii externi mai presus de nevoile interne.
-

## 2. Situația din Ucraina

### Mixul energetic al producției de energie electrică

#### Mixul de producție a energiei electrice (pondere în procente):

- Energie nucleară: 50 până la 55 la sută
- Cărbune: 20 până la 25 la sută
- Hidroenergie: 10 până la 15 la sută
- Gaze naturale: 5 până la 10 la sută
- Eolian și solar: 5 până la 10 la sută

### Mixul energetic pentru producția de căldură și industrie

#### Consumul total de energie (procente):

- Gaze naturale: 45 până la 55 la sută
- Cărbune: 15 până la 20 la sută
- Termoficare: 10 până la 15 la sută
- Energie electrică: 5 până la 10 la sută
- Produse petroliere: 5 până la 10 la sută
- Biomasă și altele: aproximativ 5 la sută

### Sectorul gazelor

Producția internă de gaze a Ucrainei a scăzut de la aproape 20 bcm la 12 până la 14 bcm. La un necesar total de 22 bcm, Ucraina importă aproximativ 6,5 bcm. Aprovizionarea totală cu energie primară (TPES) a scăzut cu aproximativ 55 la sută de la independență.

### Dimensiuni politice

4. Ucraina nu mai primește taxe de tranzit din conducta Soiuz, întrucât fluxurile de gaze dinspre Rusia către Europa de Vest s-au oprit complet.
5. Președintele român Nicușor Dan s-a întâlnit cu președintele Zelenski pentru a discuta posibila utilizare a instalațiilor de stocare ucrainene pentru gazul din Marea Neagră. Propunerea a generat controverse considerabile, având în vedere situația de securitate persistentă.
6. România este în măsură să aprovizioneze cu energie Ucraina și Republica Moldova în perioade de deficit, oferind astfel o funcție regională importantă de stabilizare.

### 3. Situația din Austria

#### Mixul energetic al producției de energie electrică

##### Mixul de producție a energiei electrice (pondere în procente):

- Hidroenergie: 55 până la 60 la sută
- Energie eoliană: 10 până la 15 la sută
- Energie solară: 5 până la 10 la sută
- Biomasă: 5 până la 10 la sută
- Gaze naturale: 5 până la 10 la sută
- Alte surse: aproximativ 5 la sută

#### Mixul energetic pentru producția de căldură și industrie

##### Consumul total de energie (procente):

- Gaze naturale: 40 până la 50 la sută
- Produse petroliere: 15 până la 20 la sută
- Energie electrică: 15 până la 20 la sută
- Biomasă: 10 până la 15 la sută
- Termoficare și altele: aproximativ 5 la sută

#### Sectorul gazelor

Producția internă de gaze a Austriei este minimă, de aproximativ 0,7 bcm, și acoperă mai puțin de 10 la sută din necesarul total de 7 până la 8 bcm. OMV a început oficial în mai 2026 extracția din zăcămintul de gaze Wittau Tief.

După dezvoltarea completă, acest zăcămint va dubla producția internă de gaze a Austriei și va ridica producția națională totală de la un nivel minim la aproximativ 1,7 până la 2,0 bcm anual.

Prin urmare, Austria este puternic dependentă de importuri și caută activ alternative la gazul rusesc.

#### Poziționare strategică

Cele trei țări oferă roluri complementare în cadrul unei posibile arhitecturi energetice regionale:

- **Aprovizionare** – România dispune de un raport echilibrat și în creștere între producția și consumul de gaze, cu un potențial de export considerabil
- **Stabilizare** – Ucraina dispune de mari capacități de stocare subterană și funcționează ca sistem-tampon
- **Distribuție** – Austria funcționează ca piață-poartă și centru de tranzacționare pentru Europa Centrală

#### Dimensiuni politice

7. În Austria există în prezent doar o dezbatere publică limitată privind aprofundarea cooperării energetice cu România.
8. Austria a fost din punct de vedere istoric un opozant central al aderării depline a României la Schengen, ceea ce a dus la tensiuni politice în relațiile bilaterale.
9. Crearea unei opțiuni credibile de aprovizionare cu gaze din România după 2027 ar consolida semnificativ poziția Austriei în dezbateră internă privind alternativele la gazul rusesc.

## 4. Evoluții importante

### România ca putere energetică a Europei

România parcurge o transformare fundamentală a sectorului său energetic, susținută de investiții considerabile în numeroase tehnologii. Peste 10.000 MW de noi capacități solare și eoliene sunt în dezvoltare, poziționând țara ca un centru esențial pentru energia regenerabilă din regiune.

În domeniul stocării cu baterii, capacitatea instalată crește rapid în acest an de la aproximativ 60 MWh la 1.000 MWh, cu încă 2.000 MWh în planificare. În următorii cinci ani, capacitatea totală de stocare urmează să atingă 8.000 MWh.

În domeniul energiei nucleare sunt planificate două reactoare suplimentare cu o capacitate combinată de 1.400 MW până în 2032. În ceea ce privește producția pe bază de gaze, sunt în dezvoltare aproximativ 4.000 MW de noi capacități. Proiectul emblematic este centrala Mintia – finanțată de investitori din Orientul Mijlociu –, care, cu 1.700 MW, urmează să devină cea mai mare centrală pe gaz din Europa, funcționând cu turbine de la Siemens Energy.

### Neptun Deep

Extracția de gaze din proiectul offshore Neptun Deep urmează să înceapă în 2027. Proiectul a fost întârziat de obstacole administrative și, mai recent, de conflictul din Iran. După punerea în funcțiune, va dubla aproape producția de gaze a României și va crea un potențial de export de 8 până la 10 bcm anual.

Neptun Deep nu va crește doar oferta – va obliga Europa să ia decizii strategice privind modul în care este configurată suveranitatea energetică în Europa Centrală. Renunțarea la gazul rusesc și dorința de a evita importurile costisitoare de GNL constituie argumente convingătoare pentru dirijarea gazului de la Neptun Deep spre vest, către Austria și către piața europeană extinsă.

### Infrastructura de conducte

#### Interconectorul Arad–Szeged

Acest interconector transfrontalier dintre Arad (România) și Szeged (Ungaria) este operat pe partea română de Transgaz, iar pe partea maghiară de FGSZ (o filială a grupului MOL). În prezent, acesta este principala poartă de export pentru gazul românesc. Chiar și în cazul unor creșteri semnificative de producție, toate fluxurile orientate spre vest depind de acest unic punct de trecere.

#### Conducta BRUA (start 2017)

Conducta BRUA leagă Bulgaria (Bulgartransgaz), România (Transgaz) și Ungaria (FGSZ/MOL). Extinderea planificată către Austria, cu punct terminus la hubul Baumgarten operat de GasConnect Austria, este întârziată din 2019 din motive politice și comerciale. Motivul principal este preferința Ungariei de a păstra gazul în interiorul granițelor sale și de a exercita influență regională asupra prețurilor.

Coridorul de aproximativ 300 km de la Szeged la Baumgarten rămâne veriga lipsă esențială. Capacitatea existentă a rețelei maghiare nu este suficientă pentru exporturi românești de volum mare către vest, iar extinderile de infrastructură necesare nu au fost realizate.

## 5. Recomandări

### 1. Finalizarea accelerată a conductei BRUA către Austria

Veriga lipsă dintre Ungaria și Austria este de departe cel mai critic blocaj de infrastructură pentru ca gazul românesc să poată ajunge în Europa Centrală. Sunt necesare trei măsuri:

- Extinderea coridorului de aproximativ 300 km de la Szeged la Baumgarten
- Alinierea intereselor politice și comerciale cu grupul MOL și cu operatorii austrieci (GasConnect Austria)
- Stabilirea unor angajamente ferme de capacitate înainte de începerea producției la Neptun Deep în 2027

*Efect: Permite aducerea gazului de la Neptun Deep în Europa Centrală la scară largă și reduce dependența Austriei de importuri.*

### 2. Construirea unui parteneriat energetic strategic între România și Austria

Un acord structurat după principiul „gaz în schimbul decarbonizării” ar trebui înțeles ca un parteneriat strategic și politic – nu ca un simplu acord tehnic –, care leagă securitatea energetică de politica climatică și de influența de reglementare la nivelul UE:

- România oferă angajamente de aprovizionare cu gaze pe termen lung pentru perioada de după 2027
- Austria sprijină România în îndeplinirea obligațiilor de stocare a CO<sub>2</sub> în cadrul Net-Zero Industry Act (NZIA)
- Investiții comune în infrastructura CCS ca fundament operațional al parteneriatului
- Austria pledează activ la nivelul UE pentru o revizuire sau flexibilizare a obligațiilor disproporționate de stocare a CO<sub>2</sub> ale României în cadrul Net-Zero Industry Act – folosindu-și poziția în Consiliu și în organismele UE relevante pentru a promova un mecanism mai echitabil de repartizare a sarcinilor
- Acolo unde o revizuire completă nu este realizabilă, Austria urmărește mecanisme de flexibilitate – precum credite transfrontaliere de stocare a CO<sub>2</sub>, ajustări ale țintelor sau termene de implementare eșalonate –, care reduc sarcina de reglementare a României fără a submina obiectivele de decarbonizare la nivelul UE

Acest lucru este deosebit de relevant, deoarece România – care reprezintă doar aproximativ 3 la sută din emisiile de CO<sub>2</sub> ale UE – suportă peste 20 la sută din obligațiile de stocare a CO<sub>2</sub> ale UE prevăzute în NZIA. Rolul Austriei nu ar trebui să se limiteze la sprijinirea investițiilor CCS la nivel operațional. O contribuție decisivă constă în exercitarea influenței politice și de reglementare la nivelul UE: pledarea pentru o revizuire sau ușurare a obligațiilor României și promovarea unei repartizări mai echitabile a sarcinii de stocare între statele membre. În schimb, România oferă Austriei o securitate a aprovizionării cu gaze pe termen lung și competitivă – transformând astfel un acord energetic bilateral într-o alianță strategică durabilă în cadrul UE.

*Efect: Transformă o tranzacție energetică bilaterală într-o alianță strategică durabilă – conectează securitatea energetică, politica climatică și influența de reglementare la nivelul UE, eliminând totodată o sursă centrală de tensiuni bilaterale.*

### 3. Poziționarea Austriei ca centru energetic al Europei Centrale

Poziția geografică a Austriei și infrastructura existentă de la Baumgarten o transformă în poarta naturală de distribuție și tranzacționare pentru Europa Centrală:

- Extinderea capacităților și a capacității de stocare a hubului Baumgarten
- Integrarea gazului românesc în piețele de tranzacționare mai extinse ale UE
- Dezvoltarea Austriei ca centru de formare a prețurilor și de echilibrare pentru Europa Centrală și de Est

*Efect: Transformă Austria dintr-un blocaj într-un facilitator strategic al securității energetice europene.*

#### **4. Accelerarea integrării rețelei electrice (Vest → Est)**

Un obstacol structural central rămâne lipsa interconexiunilor electrice transfrontaliere. Printre lacunele actuale se numără absența unei conexiuni performante între Slovacia și Austria, precum și capacitatea limitată dintre Austria și Ungaria. În același timp, prețurile mai scăzute ale energiei electrice din Franța și Belgia nu pot circula spre est din cauza restricțiilor de rețea. Investiții prioritare în infrastructură:

- Construirea de noi interconectoare între Austria și Slovacia
- Extinderea capacității existente dintre Austria și Ungaria
- Facilitarea fluxului de energie electrică la prețuri competitive dinspre Franța și Belgia

*Efect: Reduce diferențele regionale de preț și aprofundează integrarea pieței de energie electrică a UE.*

#### **5. Integrarea Ucrainei ca nivel strategic de stocare și tampon**

Marile depozite subterane de gaze ale Ucrainei reprezintă un avantaj strategic semnificativ pentru regiune. O abordare structurată ar cuprinde:

- Stocarea gazului românesc din Marea Neagră în instalații ucrainene
- Dezvoltarea unor garanții de securitate sprijinite de UE pentru utilizarea stocării în timp de război
- Integrarea Ucrainei în mecanismele de echilibrare a gazelor ale UE după conflict

*Efect: Consolidază reziliența energetică regională și sprijină Ucraina din punct de vedere economic în timpul și după război.*

---

*Institutul România | Dr. Cornelius Granig, director executiv | Viena, 1 iulie 2026*

## **6. Anexă: Costurile energiei în România, Austria și Ucraina**

Această anexă prezintă costurile actuale ale energiei pentru România, Austria și Ucraina în comparație directă. Secțiunile următoare documentează prețurile de consum final pentru motorină (6.1), prețurile la energia electrică pentru gospodării (6.2), precum și prețurile la gaze pentru gospodării (6.3) și pentru industrie (6.4). Toate valorile includ taxele și impozitele aplicabile și se bazează, dacă nu se specifică altfel, pe cele mai recente date disponibile de la Eurostat și de la autoritățile naționale de reglementare.

## 6.1 Comparație a prețurilor la motorină: România, Austria și Ucraina (iunie 2026)

Tabelul următor compară prețurile de consum final la motorină la pompă (inclusiv toate taxele) din România, Austria și Ucraina, la sfârșitul lunii iunie 2026. După creșterea prețurilor din primăvara anului 2026, declanșată de conflictul din Orientul Mijlociu, prețurile la motorină din regiune s-au relaxat și se situează acum aproape unele de altele: deși România este un important rafinor de petrol și exportator net de combustibili, prețul său la motorină este doar ușor peste media UE și, în mare parte, la nivelul Austriei, a cărei sarcină fiscală ridicată nu se mai reflectă într-o primă regională clară. O reducere temporară a accizei din România expiră la 30 iunie 2026, astfel încât prețul românesc la motorină este așteptat să crească peste 9,5 RON/L începând cu 1 iulie 2026. Prețul de război al Ucrainei – măsurat în echivalent euro – reflectă o piață marcată în continuare puternic de dependența de importuri, de volatilitatea valutară și de costurile logistice cauzate de război.

Țara	Preț (EUR/L)	Monedă națională/L	vs. media UE (1,71 €/L)	Factor principal
<b>România</b>	1,73 €	9,22 RON	+1 % (peste medie)	Capacitate internă de rafinare; plafonarea marjelor comerciale în 2026 (OUG 19/2026); reducere temporară a accizei care la 1 iulie 2026 expiră
<b>Austria</b>	1,72 €	1,72 € (EUR)	0 % (la medie)	Acciză ridicată și taxă pe CO <sub>2</sub> ; dependență totală de importuri; transmiterea lentă a scăderilor de preț
<b>Ucraina</b>	1,80 €*	81,08 UAH	+5 % (peste medie)	Primă logistică cauzată de război; slăbiciunea grivnei; pondere ridicată a importurilor; pagube la infrastructură

\* Prețul pentru Ucraina convertit la cursul de schimb actual UAH/EUR (aprox. 45 UAH/EUR). Surse: Comisia Europeană, Weekly Oil Bulletin (Austria, media UE); PretCarburant.ro / GlobalPetrolPrices.com (România); GlobalPetrolPrices.com / OpenVan.camp (Ucraina), date valabile la 15–29 iunie 2026. Notă: O reducere temporară a accizei din România expiră la 30 iunie 2026, prețul la motorină fiind așteptat să crească peste 9,5 RON/L începând cu 1 iulie 2026.

## 6.2 Comparație a prețurilor la energia electrică pentru gospodării: România, Austria și Ucraina (iunie 2026)

Prețurile la energia electrică pentru gospodării prezintă o divergență izbitoare între cele trei țări – mult mai pronunțată decât diferența la prețurile motorinei. Energia electrică din Ucraina rămâne puternic subvenționată de stat și se numără, în ciuda războiului în curs, printre cele mai ieftine din Europa. România, care mult timp a înregistrat prețuri sub media UE, a avut în a doua jumătate a anului 2025 cea mai mare creștere a prețurilor la energia electrică pentru gospodării din UE (+58,6 % față de anul precedent), după expirarea schemei de plafonare a prețurilor și de subvenționare, ceea ce a dus la creșterea prețurilor peste media UE. Austria, care cu +34,3 % a înregistrat a doua cea mai mare creștere, plătește în continuare unele dintre cele mai ridicate prețuri la energia electrică pentru gospodării din Europa Centrală, determinate de costuri ridicate de rețea, taxe și impozite. Întrucât diferența de preț dintre România și Austria s-a redus acum semnificativ, cooperarea electrică transfrontalieră analizată în acest raport se bazează tot mai mult pe securitatea aprovizionării și pe integrarea rețelei, mai degrabă decât pe simplul arbitraj de preț.

Țara	Preț (EUR/kWh)	Monedă națională/kWh	vs. media UE (0,25 €/kWh)	Factor principal
<b>România</b>	0,30 €	1,52 RON	+18 % (peste medie)	Cea mai mare creștere de preț din UE în semestrul 2 al anului 2025 (+58,6 % față de anul precedent) după expirarea schemei de plafonare/subvenționare pentru gospodării; costuri de rețea în creștere; mix intern diversificat (hidroenergie 25–30 %, energie nucleară 18–20 %)
<b>Austria</b>	0,37 €	0,37 € (EUR)	+45 % (peste medie)	Costuri ridicate de rețea și de sistem electric; taxe și impozite; dependență totală de importurile de gaze; creștere de +34,3 % față de anul precedent în semestrul 2 al anului 2025, după eliminarea subvențiilor de preț
<b>Ucraina</b>	0,049 €*	~2,20 UAH	-81 % (mult sub medie)	Subvenții de stat ridicate; controale de preț impuse de război; dominația energiei nucleare (50–55 %); pagubele la infrastructură limitează reforma prețurilor

\* Prețul pentru Ucraina se bazează pe tariful reglementat de stat pentru gospodării ( $\approx 0,049 \text{ €/kWh}$ , Eurostat / GlobalPetrolPrices 2026). România, Austria și media UE: Eurostat (nrg\_pc\_204), banda de consum casnic 2.500–5.000 kWh, a doua jumătate a anului 2025, incl. toate taxele și impozitele (România 0,299 €/kWh; Austria 0,367 €/kWh; media UE 0,253 €/kWh). Notă: România (+58,6 %) și Austria (+34,3 %) au înregistrat în semestrul 2 al anului 2025 cele mai mari creșteri ale prețurilor la energia electrică pentru gospodării din UE. Prețurile pentru România și Ucraina rămân supuse unor structuri tarifare reglementate; prețurile de pe piața neprotejată pot diferi.

## 6.3 Comparație a prețurilor la gaze pentru gospodării: România, Austria și Ucraina (iunie 2026)

Spre deosebire de energia electrică, la prețurile gazelor pentru gospodării se observă exact imaginea inversă: aici, România este una dintre cele mai ieftine locații din întreaga UE. Ca cel mai mare producător onshore de gaze al Uniunii, România dispune de un avantaj structural de cost considerabil și a avut în semestrul 2 al anului 2025, cu aproximativ 0,057 €/kWh, al treilea cel mai scăzut preț la gaze pentru gospodării din UE – mai puțin de jumătate din media UE de 0,123 €/kWh. Austria se situează cu aproximativ 0,10 €/kWh sub media UE, dar cu mult peste nivelul românesc, ceea ce reflectă dependența aproape totală de importuri, precum și tarife de rețea, taxe și impozite mai ridicate. Prețul la gaze al Ucrainei rămâne puternic subvenționat prin tarife de război reglementate de stat și se numără printre cele mai scăzute din Europa. Avantajul marcant al prețului la gaze al României față de Austria consolidează logica – analizată în acest raport – a unei aprovizionări cu gaze orientate spre vest după 2027.

Țara	Preț (EUR/kWh)	Monedă națională/kWh	vs. media UE (0,123 €/kWh)	Factor principal
<b>România</b>	0,057 €	0,29 RON	-54 % (mult sub medie)	Cel mai mare producător onshore de gaze din UE; producția internă ridicată acoperă aproape întregul necesar; al treilea cel mai scăzut preț la gaze pentru gospodării din UE; sarcină fiscală redusă
<b>Austria</b>	0,10 €	0,10 € (EUR)	-19 % (sub medie)	Dependență aproape totală de importuri; tarife de rețea mai ridicate și taxă pe gaze naturale; eliminarea sprijinului de preț; ușoară creștere în semestrul 2 al anului 2025
<b>Ucraina</b>	0,020 €*	~0,90 UAH	-84 % (mult sub medie)	Tarife de război reglementate de stat; subvenții extinse pentru gospodării; controale de preț; reformă de piață limitată din cauza situației de război

\* Prețul pentru Ucraina este estimat pe baza tarifului reglementat de stat pentru gospodării (subvenționat din cauza războiului). România, Austria și media UE: Eurostat (nrg\_pc\_202), banda de consum casnic 5.555–55.555 kWh (20–200 GJ), a doua jumătate a anului 2025, incl. toate taxele și impozitele (România 0,0566 €/kWh; media UE 0,1228 €/kWh; Austria aprox. 0,10 €/kWh, E-Control / Eurostat). Valorile în monedă națională convertite la cursurile de schimb actuale (aprox. 5,07 RON/EUR; 45 UAH/EUR). Notă: România a avut în semestrul 2 al anului 2025 al treilea cel mai scăzut preț la gaze pentru gospodării din UE.

## 6.4 Comparație a prețurilor la gaze pentru industrie: România, Austria și Ucraina (iunie 2026)

Pentru consumatorii industriali sau comerciali (clienți non-casnici), prețurile la gaze sunt la nivelul UE net mai scăzute decât pentru gospodării, deoarece ponderea taxelor și impozitelor este mai mică, iar cantitățile achiziționate sunt mai mari. Media UE a fost în semestrul 2 al anului 2025 de aproximativ 0,061 €/kWh și a scăzut cu 8,3 % față de anul precedent. România se numără și aici printre cele mai ieftine locații din UE – susținută de producția internă și de o pondere fiscală foarte scăzută (aproximativ 1,8 %) – fiind totodată una dintre puținele țări cu o ușoară creștere de preț (+3,4 % față de anul precedent). Austria se situează mai aproape de sau ușor peste media UE și a înregistrat, de asemenea, o creștere moderată (+1,7 %). În Ucraina, prețurile gazelor industriale sunt determinate în mare parte de piață, respectiv de importuri, și reflectă costurile de achiziție și logistică cauzate de război. Avantajul de cost al gazelor industriale al României este un argument central pentru localizarea activităților energointensive și pentru rolul strategic al țării ca furnizor regional de gaze.

Țara	Preț (EUR/kWh)	Monedă națională/kWh	vs. media UE (0,061 €/kWh)	Factor principal
<b>România</b>	0,045 €	0,23 RON	-26 % (sub medie)	Producția internă reduce costurile de achiziție; pondere fiscală foarte scăzută (aprox. 1,8 %); unul dintre cele mai scăzute prețuri la gaze industriale din UE; ușoară creștere (+3,4 % față de anul precedent)
<b>Austria</b>	0,062 €	0,062 € (EUR)	±0 % (la medie)	Dependență de importuri și achiziție en gros; marii consumatori industriali negociază prețurile individual; creștere moderată (+1,7 % față de anul precedent)
<b>Ucraina</b>	0,055 €*	~2,48 UAH	-10 % (sub medie)	Determinat în mare parte de piață, respectiv de importuri; costuri de achiziție și logistică cauzate de război; subvenții limitate pentru clienții non-casnici

\* Valori pentru clienții non-casnici (industrie/comerț): Eurostat (nrg\_pc\_203), banda de consum I3 (10.000–100.000 GJ), a doua jumătate a anului 2025, fără taxe recuperabile. Media UE 0,0605 €/kWh (-8,3 % față de anul precedent); România +3,4 %, Austria +1,7 % față de anul precedent. Valorile pentru România și Austria sunt aproximări raportate la benzile menționate; prețul pentru Ucraina este estimat (determinat de piață/importuri). Valorile în monedă națională convertite la cursurile de schimb actuale (aprox. 5,07 RON/EUR; 45 UAH/EUR). Marii consumatori industriali negociază prețurile preponderent individual.