

**AFEER**



Conferinta AFEER editia VII  
**CRIZA ȘI TRANZIȚIA  
ENERGETICĂ**

**Provocări curente pe piața de energie**

30 martie 2023 - MARSHAL GARDEN HOTEL

Parteneri



**CEZ ROMÂNIA**

**NOVA**  
POWER AND GAS

**TINMAR**  
energy



**DELGAZ**  
grid

**gen-i**



**BEPKO**  
Energy for Change

Parteneri media



**energynomics**



**fi** FINANCIAL  
INTELLIGENCE  
ȘTII ÎNAINTEA TUTUROR

**FOCUS**  
ENERGETIC

**INVEST**energy



**GOVNET**  
Romania's Business News Gate

**AFEER**



Conferinta AFEER editia VII  
**CRIZA ȘI TRANZIȚIA  
ENERGETICĂ**  
Provocări curente pe piața de energie  
30 martie 2023 - MARSHAL GARDEN HOTEL

## Agenda

- Despre noi
- Proiecte AFEER
- Impactul ultimilor ani asupra activitatii de trading/furnizare energie
- Criza energetica in lume
- Noua factura de energie

# ASOCIATIA FURNIZORILOR DE ENERGIE DIN ROMANIA



- “Vocea” furnizorilor de energie din Romania;

Energie electrica - lansat 2006  
azi 37 membrii



Gaze naturale - lansat 2020  
azi 15 membrii



Portofoliul de clienti acopera cca 85% din consumul national de energie electrica / gaze naturale  
Cifra afaceri agregata membrii – 200 mld EUR in 2019

# PROIECTE DE SUCCES AFEER



- lansat 2015
- 7 editii
- Peste 100 participanti / editie



- lansat 2016
- 2 editii
- 6 expozanti
- peste 500 vizitatori



- lansat 2022
- 3 intalniri
- 20 participanti



# PROIECTE DE SUCCES AFEER



- lansat oct 2019
- Mar 2020 – cursantul numarul 100
- Nov 2021 – cursantul numarul 1000
- Tip program: cursuri, seminarii, webinarii, mese rotunde, vizite tehnice
- Certificari – diplome de absolvire (test) / participare

## Domenii

- Furnizare Energie electrica
- Furnizare Gaze naturale
- Trading fizic / financiar
- Productie regenerabila
- Distributie
- Legislatie

## Astazi

- 98 programe lansate
- 1490 participanti





- Platforma de recrutare in domeniul energiei



## Pozitie ingrata

“Furnizorii sunt hoti”

Autoritatile fac controale la furniz

S-au aplicat sanctiun

### Modificari legislative

- OUG 118 - compensare / plafonare - oct2021
- L259 1 nov 2021
- OUG 130 18 dec 2021
- OUG 2 20 ian 2022
- OUG 3 26 ian 2022
- Ordin 183 15 feb 2022
- Rect. O 183 17 feb 2022
- OUG 27 23 mar 2022
- Ordin 668 14 apr 2022

- OUG 27 - plafonare - 23mar2022
- OUG 42 11 apr 2022
- L 206 14 iul 2022
- OUG 112 18 iul 2022
- OUG 119 1 sep 2022
- OUG 153 11 nov 2022
- L 357 16 dec 2022
- OUG 192 30 dec 2022

Schimbari categorii de consumatori beneficiari de ajutor

- Casnici - 5 ori
- Noncasnici - 8 ori
- Necesar modificari sisteme informatice ale furnizorilor - 15 ori
- Modificari mod calcul pentru decontarea schemei sprijin - peste 20 ori

## Furnizorul

- invinovatit pentru lucruri ce sunt in afara controlului sau
- obligat sa recalculaze si sa rectifice facturi in urma modificarii regulilor

Afectata increderea in parteneriatul consumator - furnizor

## Lipsa reala a consultarii publice sau a studiilor de impact inainte de modificarea reglementarilor

### Modificari legislative (17 in 15 luni)

- OUG 118 - compensare / plafonare - oct2021
- L259 1 nov 2021
- OUG 130 18 dec 2021
- OUG 2 20 ian 2022
- OUG 3 26 ian 2022
- Ordin 183 15 feb 2022
- Rect. O 183 17 feb 2022
- OUG 27 23 mar 2022
- Ordin 668 14 apr 2022
- OUG 27 - plafonare - 23mar2022
- OUG 42 11 apr 2022
- L 206 14 iul 2022
- OUG 112 18 iul 2022
- OUG 119 1 sep 2022
- OUG 153 11 nov 2022
- L 357 16 dec 2022
- OUG 192 30 dec 2022

### Ce inseamna asta in cifre?

- Schimbari categorii de consumatori beneficiari de ajutor
  - Casnici - 5 ori
  - Noncasnici - 8 ori
- Necesar modificari sisteme informatice ale furnizorilor - 15 ori
- Modificari mod calcul pentru decontarea schemei sprijin - peste 20 ori

- Prevederi neclare si uneori neaplicabile, ale caror interpretari sunt lasate la latitudinea fiecarui participant la piata
  - **risc crescut de interpretare eronata**
- Modificari emise in ultimul moment, fara a fi avute in vedere perioade de implementare
  - **de cele mai multe ori duce la imposibilitatea de aplicare in termen**



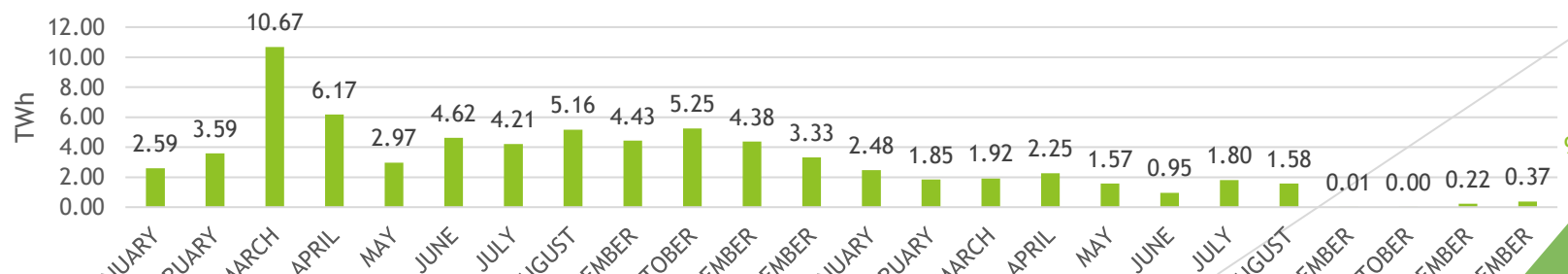
## Taxare excesiva

Taxa pe activitatea de tranzactionare = 98% din marja bruta

Ex: cumparare 1MWh la 500 lei/MWh, care se vinde catre client (sau la export) cu 525 lei/MWh

- *Calcul marja bruta: 525-500= 25 lei*
- *Calcul taxa*  $C_{TE} = (\text{Preț}_{\text{mediu}} - \text{vz} - \text{Preț}_{\text{mediu}} \times 1,02) \times Q_{\text{livrata lunar}}$ 
  - *525-500\*1.02 = 15 lei*
- *Ramas pt acoperire costuri 10 lei*
- *Costurile aferente celor doua tranzactii*
  - *Cost financiar (dob 8%) - 10 lei (acopera plata, SGB)*
  - *Cost capacitate in cazul exportului - 5 lei*
  - *Tarife operare (acces piata, OTS, REMIT, ANRE) -2 lei*
  - *Total 17 lei doar cu terti, fara costurile interne*
- *pierdere de minim 7 lei/MWh*

Rezultat: **suspendarea defacto a activitatii de trading de la 1 septembrie 2022**



## Taxare excesiva

Taxa pe activitatea de tranzactionare = 98% din marja bruta

*Ex: cumparare 1MWh la 200 lei/MWh, care se înmagazinează în depozit și se vinde ca gaz extras la iarnă cu 245 lei/MWh*

- *Calcul marja bruta - 245-200= 45 lei*
  - *Calcul taxa*  $C_{TE} = (\text{Preț}_{\text{mediu}} - \text{vz} - \text{Preț}_{\text{mediu}} \times 1,02) \times Q_{\text{livrata lunar}}$ 
    - *245-200\*1.02 = 41 lei*
  - *Ramas pt acoperire costuri 4 lei*
  - *Costurile aferente*
    - *Cost financiar (dob 8%) - 3 lei (plata în avans pentru achiziție)*
    - *Cost capacitate de transport - 3.7 lei*
    - *Cost înmagazinare - 23 lei*
    - *Total cost 29.7 lei*
- pierdere de 25.7 lei/MWh*

Rezultat: **suspendarea defacto a activitatii de trading de la 1 septembrie 2022**

## Influenta asupra lichiditatilor companiei (cash flow)

Decontari intarziate ale schemei de sprijin

- Plafonari
  - Casnici (ANPIS)
    - EE - finalizat decont aprilie 2022
    - GN - finalizat decont martie 2022
  - Noncascnici (Ministerul Energiei)
    - EE - finalizat decont aprilie 2022
    - GN - finalizat decont aprilie 2022
- Regularizări noiembrie 2021-martie 2022
  - GN - nu s-a terminat decontarea nici pentru noiembrie 2021

Rezultat: **furnizorii fortati sa prefinanteze schema de sprijin**

azi: cca 2 mld RON cerut si inca nedecontat

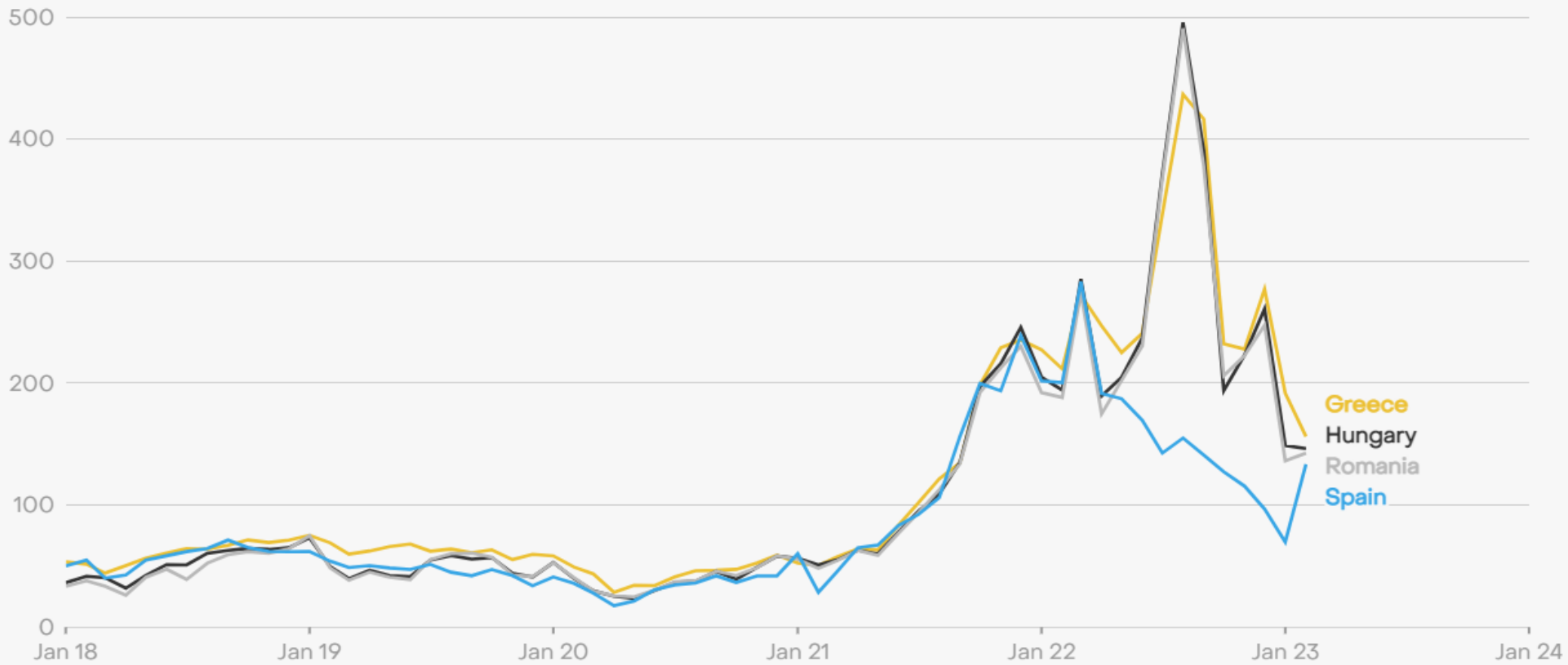
# CRIZA ENERGETICA IN LUME

## Wholesale electricity prices in Europe

€ per megawatt hour

Monthly | Daily (1 year) | Daily (3 months)

Spain | Greece | Romania | Hungary | Enter countries to show



Source: ENTSO-e · Prices are average day-ahead spot prices per MWh sold per time period; Max and min prices refer to the highest and lowest average values of any country in the EU in that period



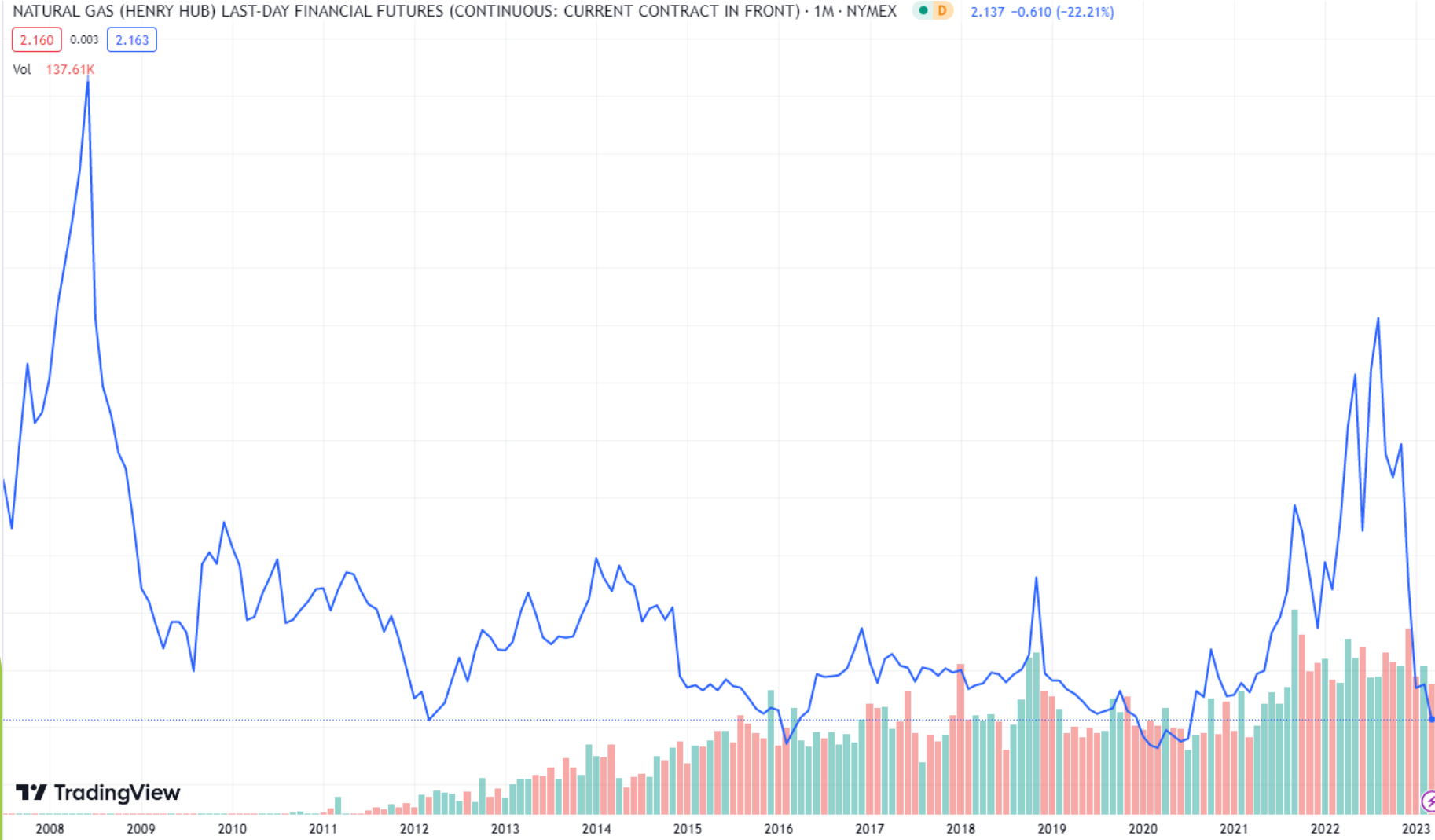
# Gas



NATURAL GAS (HENRY HUB) LAST-DAY FINANCIAL FUTURES (CONTINUOUS: CURRENT CONTRACT IN FRONT) · 1M · NYMEX ● D 2.137 -0.610 (-22.21%)

2.160 0.003 2.163

Vol 137.61K



TradingView

DUTCH TTF

EUR MWh



42.910 2d 11h

137.61K

2.137 2d 11h

929

# Oil



CFDs on Brent Crude Oil · 1M · TVC ● ● 72.49 -10.60 (-12.76%)

72.48 8 72.56

Vol 0



150.00  
140.00  
130.00  
120.00  
110.00  
100.00  
90.00  
80.00  
70.00  
60.00  
50.00  
40.00  
30.00  
20.00  
10.00  
0.00

72.49  
16d 6h

TradingView

1996 1998 2000 2002 2004 2006 2008 2010 2012 2014 2016 2018 2020 2022 20:

1D 5D 1M 3M 6M YTD 1Y 5Y All

16:09:50 (UTC) % log auto

# Coal



NEWCASTLE COAL FUTURES (CONTINUOUS: CURRENT CONTRACT IN FRONT) · 1M · ICEEUR ● E 180.00 -12.85 (-6.66%)

180.00 0.00 180.00

Vol 145



TradingView

180.00  
16d 6h

145

# CRIZA ENERGETICA IN LUME

1D 7D 1M 6M YTD 1Y All

Germany 2024 Base





# Noua factura de energie electrica

## Model factură de energie electrică

Factură fiscală seria \_\_\_\_\_ nr. \_\_\_\_\_ din data de \_\_\_\_\_

Pagina: 1/2

Furnizor Adresa jud./sect. _____, cod poștal _____ CIF _____, Nr. înreg. RC _____ Capital social subscris și vărsat _____ Cod IBAN _____ Operator de date cu caracter personal nr. _____ Prin _____ Agenția/Sucursala _____		Adresa de corespondență Client _____ _____ _____ <i>Spațiu inserare cod pentru distribuție factură</i>	
Centru informații clienți Program _____ Tel. _____ E-mail _____ www. _____ Tel. deranjamente _____ Tel. pentru comunicare index autocitit _____ Perioada emisie factură _____		Client Adresa loc. _____, jud./sect. _____, cp. _____ CIF _____, CUI/ _____ Cont _____ Bancă _____ Cod client _____ Cod (furnizor) _____ Număr/data contract _____ <i>Spațiu pentru alte coduri specifice furnizorului</i>	
Perioadă de facturare: _____ Mod stabilire index: _____ Data scadență: _____	Produse 1. Valoare facturată fără TVA (conform "Detalii factură") 2. Total bază de impozitare TVA 3. TVA XX% [3=2*XX%] 4. VALOARE FACTURĂ CURENTĂ [4=1+3] (conform „Detalii factură”) 5. Sold la data emiterii facturii (facturi restante sau credit) 6. TOTAL DE PLATĂ [6=4+5] 7. CONSUM ENERGIE ACTIVĂ (Detaliile facturii se regăsesc în pagina/paginile următoare).	UM lei lei lei lei lei kWh	Valoare _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____
Neachitarea facturii în termen de ..... zile de la data scadenței are drept consecință perceperea dobanzilor penalizatoare, începând cu prima zi după data scadenței facturii și până la data achitării acesteia și întreruperea alimentării cu energie electrică conform praavizului comunicat de furnizor clientului final, dar nu mai devreme de a ..... a zi de la data scadenței. Comparator oferte de furnizare energie electrica www.aure.ro/.....			
Alte informații/Detailieri: .....			
Cod de bare pentru factura curentă: ..... Lei Cod QR (optional)		Cod de bare pentru total de plată: ..... lei Cod QR (optional)	

## Model factură de energie electrică

Factură fiscală seria \_\_\_\_\_ nr. \_\_\_\_\_ din data de \_\_\_\_\_

Pagina: 1/..

Furnizor Adresa jud./sect. _____, cod poștal _____ CIF _____, Nr. înreg. RC _____ Capital social subscris și vărsat _____ Cod IBAN _____ Operator de date cu caracter personal nr. _____ Prin _____ Agenția/Sucursala _____		Adresa de corespondență Client _____ _____ _____ <i>Spațiu inserare cod pentru distribuție factură</i>	
Centru informații clienți Program _____ Tel. _____ E-mail _____ www. _____ Tel. deranjamente _____ Tel. pentru comunicare index autocitit _____ Interval de timp transmitere index autocitit _____ Intervalul de citire index contor de către OD _____		Client Adresa loc. _____, jud./sect. _____, cp. _____ Cod client _____ Cod (furnizor) _____ Număr/data contract /data încetare contract _____ <i>Spațiu pentru alte coduri specifice furnizorului</i>	
Perioadă de facturare: _____ Data scadență: _____	Produse 1. Valoare facturată fără TVA (conform Anexă) 2. Total bază de impozitare TVA 3. TVA XX% [3=2*XX%] 4. VALOARE FACTURĂ CURENTĂ [4=1+3] 5. Sold la data emiterii facturii (facturi restante sau credit) 6. TOTAL DE PLATĂ [6=4+5] 7. CONSUM ENERGIE ACTIVĂ 8. PREȚ FINAL FACTURAT ENERGIE ACTIVĂ	UM lei lei lei lei kWh lei/kWh	Valoare _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____
Alte informații/Detailieri: .....			
Cod de bare pentru factura curentă: ..... lei Cod QR (optional)		Cod de bare pentru total de plată: ..... lei Cod QR (optional)	

# Noua factura de energie electrica



Detalii<sup>(1)</sup> factură fiscală seria ..... nr. .... din data de .....

Pagina: 2/2

Denumire loc consum \_\_\_\_\_ Adresă loc consum \_\_\_\_\_ loc. \_\_\_\_\_, jud./sect. \_\_\_\_\_, cod poștal \_\_\_\_\_, Cod loc consum \_\_\_\_\_ Cod punct de măsură \_\_\_\_\_, Nivel tensiune punct măsură \_\_\_\_\_, Nivel tensiune punct delimitare \_\_\_\_\_, Tip preț final \_\_\_\_\_, Perioadă comunicare index autocitit \_\_\_\_\_, Citire de regularizare în intervalul \_\_\_\_\_.

Specificație <sup>(2)</sup>	Perioadă facturată	UM	Const.	Index vechi/mod stabilire	Index nou/mod stabilire	Cantitate măsurată	Corecții	Factor de putere	Cantitate de factură	Nr. zile	Consum mediu (kWh/z)

Nr. crt.	Denumire servicii facturate	Perioadă de facturare	Cantitate facturată	U.M.	Preț unitar fără TVA (lei/U.M)	Valoare fără TVA (lei)	Valoare TVA (lei)
1.	Energie activă (tp preț final) total*						
2.	Energie activă (tp preț final) facturată anterior**						
3.	Energie activă (tp preț final) factură curentă [3=1-2] ***						
4.	..... <sup>(3)</sup>						
5.	Energie reactivă total [5=6+7]						
6.	Energie reactivă inductivă						
7.	Energie reactivă capacitivă						
8.	..... <sup>(3)</sup>						
9.	Contribuție pentru cogenerare facturată anterior						
10.	Contribuție pentru cogenerare factură curentă						
11.	..... <sup>(3)</sup>						
12.	CertIFICATE VERZI facturate anterior						
13.	CertIFICATE VERZI factură curentă						
14.	..... <sup>(3)</sup>						
15.	..... <sup>(3)</sup>						
16.	Acciză						
17.	Dobânzi penalizatoare						
18.	Total energie activă consumată [18 = 3-10+13+16] <sup>(5)</sup>						
19.	Total energie activă produsă și livrată în rețea <sup>(6)</sup>						
20.	TOTAL DE PLATĂ FACTURĂ CURENTĂ/LOC CONSUM [20 = 3+5+10+13+16+17+19] <sup>(5)</sup>						
21.	TOTAL DE PLATĂ FACTURĂ CURENTĂ/LOC CONSUM CU TVA [21 = 20+(20*TVA)] <sup>(5)</sup>						
22.	Energie activă facturată în perioada similară a anului precedent						

Dobânzi penalizatoare					
Număr și dată factură la care se aplică dobânzi penalizatoare	Data scadenței	Valoare factură neachitate (lei)	Perioadă calcul dobânzi penalizatoare	% penalizare zilnic	Valoare dobânzi penalizatoare (lei)

Temei legal contribuție cogenerare		Temei legal certificate verzi		Temei legal tarife reglementate/preț energie electrică	
Acciză unitară consum comercial/necomercial _____ lei/MWh.					
Tarif transport _____ lei/MWh; Tarif servicii de sistem _____ lei/MWh; Tarif distribuție _____ lei/MWh.					

\* Consumul efectiv realizat de energie electrică activă, determinat ca diferență între valorile înregistrate ale ultimilor două citiri consecutive ale contorului, stabilite conform contractului.  
 \*\* Energie electrică activă facturată în perioada cuprinsă între ultimele două citiri consecutive ale contorului pe baza unei valori estimate de consum, stabilite conform contractului.  
 \*\*\* Consum facturat pentru perioada cuprinsă între ultimele două citiri consecutive ale contorului, stabilit ca diferență între consumul efectiv realizat de energie electrică activă și energia electrică activă facturată pe baza valorilor estimate de consum.  
<sup>(1)</sup> Se completează separat pentru fiecare loc de consum care face obiectul contractului.  
<sup>(2)</sup> Se menționează informațiile privind seria și tipul contorului și, după caz, elementele „energie electrică activă consumată”, „energie electrică activă produsă și livrată în rețea”, „energie electrică reactivă”, în cazul schimbării contorului în interiorul unei perioade de facturare, pentru fiecare element se completează câte o linie separată pe perioadă de utilizare a fiecărui contor, menționându-se suplimentar tipul și seria contorului utilizat.  
<sup>(3)</sup> Se detaliază, după caz, pe subperioadele din cadrul perioadei de facturare și pe tipuri de prețuri aplicate.  
<sup>(4)</sup> Se detaliază suplimentar, după caz, cu alte elemente care intră în calculul facturii.  
<sup>(5)</sup> Formula de calcul se completează, după caz, cu elementele aferente subperioadelor din cadrul perioadei de facturare și tipurilor de prețuri aplicate.  
<sup>(6)</sup> Se referă la energia electrică produsă și livrată în rețea de către clientul final. Se completează doar în cazul prosumatorilor, în conformitate cu normele legale aplicabile. Se introduce cu semnul minus.

Anexă la factura<sup>(1)</sup> fiscală seria ..... nr. .... din data de .....

pag 1/...

Denumire loc consum \_\_\_\_\_, adresă loc consum \_\_\_\_\_, loc. \_\_\_\_\_, jud./sect. \_\_\_\_\_, cod poștal \_\_\_\_\_, cod loc consum \_\_\_\_\_, POD \_\_\_\_\_, nivel tensiune punct măsură \_\_\_\_\_, nivel tensiune punct delimitare \_\_\_\_\_, intervalul de timp pentru citirea indexului contorului de către OD \_\_\_\_\_.

Specificație <sup>(2)</sup>	Perioadă facturată	UM	Const.	Index vechi/mod stabilire	Index nou/mod stabilire	Cantitate măsurată	Corecții	Factor de putere	Cantitate de factură	Nr. zile	Consum mediu (kWh/z)

Nr. crt.	Denumire elemente facturate	Perioadă de facturare	Cantitate facturată	U.M.	Preț unitar fără TVA (lei/U.M)	Valoare fără TVA (lei)	Valoare TVA (lei)
1	Energie activă (preț energie)						
2	Serviciu de transport - TL						
3	Achiziția serviciilor de sistem-TS						
4	Serviciu de distribuție - TD						
5	Energie activă (preț furnizare) [5 = 1+2+3+4]						
6	Contribuție cogenerare înaltă eficiență						
7	CertIFICATE VERZI						
8	Acciză						
9	Total energie electrică activă consumată (preț final facturată) [9=5+6+7+8]						
10	Energie reactivă total [10=11+12]						
11	Energie reactivă inductivă						
12	Energie reactivă capacitivă						
13	Dobânzi penalizatoare						
14	TOTAL DE PLATĂ FACTURĂ CURENTĂ/LOC CONSUM <sup>(6)</sup> [14=9+10+13+....]						
15	Energie activă facturată în perioada similară a anului precedent						

Dobânzi penalizatoare					
Număr și dată factură la care se aplică	Data scadenței	Valoare factură neachitate (lei)	Perioadă calcul	% penalizare zilnic	Valoare (lei)

Temei legal contribuție cogenerare		Temei legal certificate verzi		Temei legal tarif distribuție	
Temei legal tarif reglementat transport extragere din rețea _____		Temei legal tarif reglementat achiziție servicii rețea _____			

## NOTE:

- Se completează separat pentru fiecare loc de consum care face obiectul contractului.
- Se menționează informațiile privind seria și tipul contorului și, după caz, elementele „energie electrică activă consumată”, „energie electrică reactivă”. În cazul schimbării contorului în interiorul unei perioade de facturare, pentru fiecare element se completează câte o linie separată pe perioadă de utilizare a fiecărui contor, menționându-se suplimentar tipul și seria contorului utilizat.
- Se detaliază, după caz, pe subperioadele din cadrul perioadei de facturare și pe tipuri de prețuri/tarife aplicate.
- Se detaliază suplimentar, după caz, cu alte elemente care intră în calculul facturii conform prevederilor legale în vigoare.
- Se detaliază suplimentar, după caz, cu alte elemente care intră în calculul facturii conform prevederilor specifice prosumatorilor și/sau clienților activi.
- Formula de calcul se completează, după caz, cu elementele aferente subperioadelor din cadrul perioadei de facturare și tipurilor de prețuri/tarife aplicate.

# Noua factura de energie electrica

Anexă la factura fiscală seria ..... nr. .... din data de ..... pag 2/...

## Informații suplimentare referitoare la consumul de energie electrică

În anexa la factura transmisă clientului punctele 1–13 se vor evidenția cu detalierea/completarea conform specificațiilor:

1. Modalitățile de plată a facturii;
2. Un link sau o trimitere la aplicația „Comparator oferte-tip de furnizare a energiei electrice” din pagina de internet a ANRE, POSF sau pagina proprie de internet;
3. Informații referitoare la temeiul legal privind schimbarea furnizorului;
4. Comparații între consumul actual de energie electrică al clientului și consumul clientului pentru aceeași perioadă a anului anterior, sub formă grafică, în cazul în care facturile au la bază consumul real sau o citire de la distanță de către OD;
5. Informații de contact ale organizațiilor consumatorilor, ale agențiilor pentru energie sau ale organismelor similare, inclusiv adrese de site-uri internet, de unde se pot obține informații cu privire la măsurile disponibile de îmbunătățire a eficienței energetice pentru echipamentele care utilizează energie, în cazul în care facturile au la bază consumul real sau o citire de la distanță de către OD;
6. Comparații cu un client mediu de energie normalizat sau etalonat, din aceeași categorie de consum, în cazul în care facturile au la bază consumul real sau o citire de la distanță de către OD;
7. Date cumulative cel puțin pentru ultimii trei ani sau pentru perioada calculată de la începutul contractului de furnizare a energiei electrice, dacă aceasta din urmă este mai mică, în cazul în care clientul final dispune de un contor care permite citirea de la distanță de către OD. Datele trebuie să corespundă intervalelor pentru care au fost emise informațiile de facturare frecvente;
8. Date detaliate în funcție de ora utilizării, pentru orice zi, săptămână, lună și an, care se pun la dispoziție clienților finali neîntârziat, prin internet sau prin interfața contorului, cel puțin pentru ultimele 24 de luni sau pentru perioada calculată de la începutul contractului de furnizare a energiei electrice, dacă această perioadă este mai mică, în cazul în care clientul final dispune de un contor care permite citirea de la distanță de către OD;
9. Informații privind drepturile clientului în ceea ce privește soluționarea alternativă a disputelor, inclusiv datele de contact ale entității responsabile;
10. Contribuția fiecărei surse de energie la mixul de energie al furnizorului în anul precedent, în mod inteligibil și ușor de comparat;
11. Informații despre impactul asupra mediului, cel puțin în ceea ce privește emisiile de CO2 și deșeurile radioactive rezultate din producerea de energie electrică pe baza mixului de energie global al furnizorului din anul precedent;
12. Notificare modificare tarife reglementate servicii rețea;
13. Notificare apariție act normativ de modificare impozite/comisioane/taxe și contribuții stabilite prin dispozițiile legale în vigoare.



3-4 pagini

6-8 pagini

Multumesc