

# NewsAlert

## Energy

### A NEW CHANGE OF THE REGULATORY FRAMEWORK REGARDING THE ELECTRICITY MARKET

The current energy crisis has led the legislator to react through very frequent legislative changes. Adapting legislation in times of crisis is a dynamic and often unpredictable process. However, not infrequently the lack of legislative predictability inherent in extraordinary situations is also accentuated by the lack of coherence of the law maker.

#### 1. “GENERAL FRAMEWORK” CONCERNING THE ENERGY CRISIS – GEO 27/2022

Currently, *Government Emergency Ordinance no. 27/2022 regarding the measures applicable to final customers in the electricity and natural gas market during the period 1 April 2022-31 March 2023, as well as for the modification and completion of some normative acts in the field of energy (“GEO 27/2022”)* represents the “general framework” regarding the measures to mitigate the effects of the energy crisis. Although in force since the end of March this year, this “general framework” underwent its sixth amendment with the entry into force of Law no. 357/2022 regarding the approval of the Government's Emergency Ordinance no. 119/2022 (“**Law 357/2022**”). A certain effervescence of the legislation is natural in extraordinary situations, considering that the constitutional mechanism for the adoption of emergency ordinances also requires the Chambers of Parliament to rule through a law of approval (with or without modifications) or rejection.

However, the legislator should treat with special regard the fragile balance between the adaptation of the legislation to mitigate the effects of the current energy crisis and the desired “legislative framework favourable to investments that will contribute to ensuring energy security”, as outlined in the Draft Energy Strategy of Romania 2020-2030, with the perspective of 2050 (available [here](#)) in order not to endanger the future development of the national energy system.

Of course, certain mechanisms have been put in place so as not to affect future investments in electricity production capacities, but it remains to be seen whether they are sufficient and will have the desired effect. In this regard, we mention the exemption from the contribution to the Energy Transition Fund or from the mechanism for the centralized purchase of electricity generating units put into operation after 1 April 2022.

## **2. THE MOST RECENT AMENDMENT OF THE “GENERAL FRAMEWORK” REGARDING THE ENERGY CRISIS - LAW 357/2022**

Law 357/2022, which among others lead to the amendment of GEO 27/2022, was published on 13 December 2022 in the Official Gazette. This law brings various changes to the existing normative framework, and below we mention the ones we consider most relevant.

### **Electricity supply**

- A capped final billed price of a maximum of RON 1.3/kWh was established for all consumers, domestic and non-domestic, who do not fall into one of the categories that benefit from a lower capped final billed price.
- The period of application of the capped final price owed by certain categories of household customers has been extended, until 31 March 2025 (previously, the limit was 31 August 2023).
- In the case of SMEs, the final invoiced price is a maximum of RON 1/kWh, for 85% of the monthly consumption achieved, the difference in monthly consumption is invoiced at a maximum price of RON 1.3/kWh. According to the previous form of the provision, the capped price of RON 1/kWh was granted for 85% of the average monthly consumption at the place of consumption in 2021, and the difference in consumption was billed at a price set by the supplier based on regulated components (and not at a capped price).
- Starting 1 January 2023, certain categories of household customers have been added that benefit from the final capped price of RON 0.68/kWh, regardless of their monthly consumption (they will be able to benefit from the capped price based on an application and a declaration on own responsibility).
- Starting 1 January 2023, all household customers who will exceed an electricity consumption of 300 kWh/month will benefit from a final billed price of RON 1.3/kWh. It should be noted that the current rules provide that, until 31 December 2022, household customers who exceed an electricity consumption of 255 kWh/month will be charged a final billed price set by each supplier based on regulated components.
- Household customers who have both a residence address and a domicile address can benefit from the capped price at either their domicile address or their residence address.
- Places of consumption of the cults officially recognized in Romania benefit from a capped price regime.

### **Contribution to the Energy Transition Fund**

Partners in financial risk insurance agreements (hedging agreements) of electricity producers were included among those obliged to pay a contribution to the Energy Transition Fund. Hedging agreements will have to be reported to the Financial Supervisory Authority and/or the National Fiscal Administration Agency within two working days from the date of entry into force of Law 357/2022, respectively within two working days from signing.

The electricity generating units that are exempted from the payment of the contribution to the Energy Transition Fund have been extended, namely the electricity generating units put into operation after 1 April 2022 (through the Government's Emergency Ordinance no. 119/2022 as was adopted initially, only the electricity generating units put into operation after 1 September 2022 were exempted).

The methodology for calculating the contribution to the Energy Transition Fund owed by electricity producers (or “over taxation”, as it is also called) has been changed. For example, the category of Monthly Expenses, to be considered for determining the contribution to the Energy Transition Fund,

has been modified and **(i)** expenses with imbalances have been limited to a maximum percentage of 5% of the value of electricity delivered from own production), and **(ii)** expenses for the purchase of electricity for physical delivery transactions have been eliminated.

### **Bilateral agreements with traders/suppliers from the Republic of Moldova**

In exceptional situations, electricity producers have the obligation to conclude bilateral agreements, within the limits of available quantities, primarily with electricity traders/suppliers designated by the Government of the Republic of Moldova, at the reference price of RON 450/MWh. The quantities of energy covered by this provision are other than those sold according to the centralized procurement mechanism (introduced by the Government's Emergency Ordinance no. 153/2022).

However, it remains unclear whether this obligation could fall to all electricity producers or only those covered by the centralized procurement mechanism.

**Finally, we mention that, according to the currently available information, additional changes to the provisions of the regulatory framework regarding the electricity market are announced, through the Draft Law for the approval of the Government's Emergency Ordinance no. 153/2022 (which itself also amended GEO 27/2022), registered at the Senate under no. L699/2022.**

---

### **About GLODEANU & PARTNERS LLC**

GLODEANU & Partners LLC is a boutique law firm, highly specialized in energy (mainly renewable energy) / real estate / infrastructure / M&A / employment / GDPR matters, founded by Ciprian Glodeanu and Cezar Gusu.

We are more than just another law firm. We are a concept serving clients and offering a personal, creative and business oriented legal advice. We stand by our clients from the business inception to its maturity and assist in a wide range of legal issues from daily legal advice to complex transactions.

Due to the sound expertise of our staff and good name among our collaborators, we are able to undertake large and complex projects that involve different areas of specialisation. This allows us to offer our clients complete packages of services in due time, eliminating thus the inefficiency resulting from not having a unitary development of the project.

# NewsAlert

## Energie

### O NOUĂ MODIFICARE A CADRULUI NORMATIV PRIVIND PIAȚA DE ENERGIE ELECTRICĂ

Criza energetică actuală a determinat legiuitorul să reacționeze prin modificări legislative foarte frecvente. Adaptarea legislației în timp de criză este un proces dinamic și adesea prea puțin predictibil. Totuși, nu de puține ori lipsa de predictibilitate legislativă inerentă unor situații extraordinare este accentuată și de lipsa de coerență a legiuitorului.

#### 1. „CADRUL GENERAL” PRIVIND CRIZA ENERGETICĂ – OUG 27/2022

În prezent, *Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei („OUG 27/2022”)* reprezintă „cadru general” privind măsurile pentru atenuarea efectelor crizei energetice. Deși în vigoare de la sfârșitul lunii martie a acestui an, acest „cadru general” a suferit cea de-a șasea modificare odată cu intrarea în vigoare a Legii nr. 357/2022 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 119/2022 („**Legea 357/2022**”). O anumită efervescentă a legislației este firească în situațiile extraordinare, având în vedere că mecanismul constituțional al adoptării ordonanțelor de urgență presupune și pronunțarea Camerelor Parlamentului printr-o lege de aprobare (cu sau fără modificări) sau de respingere.

Cu toate acestea, legiuitorul ar trebui să acorde o atenție sporită echilibrului fragil dintre adaptarea legislației pentru atenuarea efectelor crizei energetice actuale și dezideratul „unui cadru legislativ favorabil investițiilor care vor contribui la asigurarea securității energetice”, așa cum este subliniat în Proiectul Strategiei energetice a României 2020-2030, cu perspectiva anului 2050 (disponibil [aici](#)) pentru a nu periclita dezvoltarea în viitor a sistemului energetic național.

Desigur, au fost prevăzute anumite mecanisme pentru a nu afecta investițiile viitoare în capacitățile de producție a energiei electrice, dar rămâne de văzut dacă acestea sunt suficiente și vor avea efectul dorit. În acest sens, menționăm exceptarea de la contribuția la Fondul de Tranziție Energetică sau de la mecanismul de achiziție centralizată a capacităților de producție a energiei electrice puse în funcțiune după data de 1 aprilie 2022.

## 2. CEA MAI RECENTĂ MODIFICARE A „CADRULUI GENERAL” PRIVIND CRIZA ENERGETICĂ – LEGEA 357/2022

Legea 357/2022, care printre altele duce la modificarea OUG 27/2022, a fost publicată la data de 13 decembrie 2022 în Monitorul Oficial. Aceasta aduce diverse schimbări cadrului normativ existent, iar în continuare le menționăm pe cele pe care le considerăm mai relevante.

### Furnizarea de energie electrică

- A fost stabilit un preț final facturat plafonat de maximum 1,3 lei/kWh pentru toți consumatorii, casnici și noncasnici, care nu se încadrează într-una din categoriile care beneficiază de un preț final facturat plafonat mai mic.
- A fost extinsă perioada de aplicare, până la 31 martie 2025, a prețului final plafonat datorat de anumite categorii de clienți casnici (anterior, limita fiind 31 august 2023).
- În cazul IMM-urilor, prețul final facturat este de maximum 1 leu/kWh, pentru 85% din consumul lunar realizat, diferența de consum lunar este facturată la prețul de maximum 1,3 lei/kWh. Conform formei anterioare a prevederii, prețul plafonat de 1 leu/kWh era acordat pentru 85% din consumul mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021, iar diferența de consum era facturată la un preț stabilit de furnizor pe baza unor componente reglementate (și nu la un preț plafonat).
- Începând cu 1 ianuarie 2023, au fost adăugate anumite categorii de clienți casnici care beneficiază de prețul final plafonat de 0,68 lei/kWh, indiferent de consumul lunar al acestora (aceștia vor putea beneficia de prețul plafonat pe baza unei cereri și a unei declarații pe propria răspundere).
- Începând cu 1 ianuarie 2023 toți clienții casnici care vor depăși un consum de energie electrică de 300 kWh/lună vor beneficia de un preț final facturat de 1,3 lei/kWh. De avut în vedere că regulile actuale prevăd că, până la 31 decembrie 2022, clienților casnici ce depășesc un consum de energie electrică de 255 kWh/lună li se aplică un preț final facturat stabilit de fiecare furnizor pe baza unor componente reglementate.
- Clienții casnici care au atât adresă de reședință, cât și adresă de domiciliu pot beneficia de prețul plafonat fie la adresa de domiciliu, fie la adresa de reședință.
- Beneficiază de un regim de plafonare al prețurilor și locurile de consum ale cultelor recunoscute oficial în România.

### Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică

Partenerii din contractele financiare de asigurare a riscurilor (contracte de hedging) ai producătorilor de energie electrică au fost incluși printre cei obligați să plătească o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică. Contractele de hedging vor trebui raportate Autorității de Supraveghere Financiară și/sau Agenției Naționale de Administrare Fiscală în termen de două zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a Legii 357/2022, respectiv în două zile lucrătoare de la semnare.

A fost extinsă sfera capacităților de producție care sunt exceptate de la plata contribuției la Fondul de Tranziție Energetică, și anume capacitățile de producție puse în funcțiune după data de 1 aprilie 2022 (prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 astfel cum a fost adoptată inițial fuseseră exceptate doar capacitățile de producție puse în funcțiune după 1 septembrie 2022).

A fost modificată metodologia de calcul a contribuției la Fondul de Tranziție Energetică datorată de producătorii de energie electrică (sau supraimpozitarea, cum mai este denumită). Spre exemplu, categoria Cheltuielilor Lunare, de avut în vedere pentru determinarea contribuției la Fondul de Tranziție Energetică, a fost modificată și (i) cheltuielile cu dezechilibrele au fost limitate la un procent

de maximum 5% din valoarea energiei electrice livrată din producția proprie), iar (ii) cheltuielile pentru achiziționarea energiei electrice pentru tranzacții cu livrare fizică au fost eliminate.

### **Contracte bilaterale cu traderi/furnizori din Republica Moldova**

În situații excepționale, producătorii de energie electrică au obligația să încheie contracte bilaterale, în limita cantităților disponibile, prioritar cu traderi/furnizori de energie electrică desemnați de către Guvernul Republicii Moldova, la prețul de referință de 450 lei/MWh. Cantitățile de energie vizate de această prevedere sunt altele decât cele vândute conform mecanismului de achiziție centralizat (introdus de Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 153/2022).

Totuși, rămâne neclar dacă această obligație ar putea reveni tuturor producătorilor de energie electrică sau doar celor vizați de mecanismul de achiziție centralizată.

**În final, menționăm că, potrivit informațiilor disponibile în prezent, se anunță modificări suplimentare ale prevederilor cadrului normativ privind piața de energie electrică, prin Proiectul de lege pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.153/2022 (care la rândul său a modificat OUG 27/2022), înregistrat la Senat sub nr. L699/2022.**

---

### **About GLODEANU & PARTNERS LLC**

GLODEANU & Partners LLC is a boutique law firm, highly specialized in energy (mainly renewable energy) / real estate / infrastructure / M&A / employment / GDPR matters, founded by Ciprian Glodeanu and Cezar Gusu.

We are more than just another law firm. We are a concept serving clients and offering a personal, creative and business oriented legal advice. We stand by our clients from the business inception to its maturity and assist in a wide range of legal issues from daily legal advice to complex transactions.

Due to the sound expertise of our staff and good name among our collaborators, we are able to undertake large and complex projects that involve different areas of specialisation. This allows us to offer our clients complete packages of services in due time, eliminating thus the inefficiency resulting from not having a unitary development of the project.

---

This NewsAlert has been prepared solely for the purpose of general information and is not a substitute for legal advice. Therefore, GLODEANU & PARTNERS LLC accepts no responsibility if – in reliance on the information contained in this NewsAlert – you act, or fail to act, in any particular way. If you would like to know more about the topics covered in this NewsAlert or our services in general, please get in touch with your usual GLODEANU & PARTNERS LLC contact or with: GLODEANU & PARTNERS LLC, 194 Floreasca Street, Floreasca Lake Offices, 2<sup>nd</sup> floor, 1<sup>st</sup> District, Bucharest, [www.glodeanupartners.ro](http://www.glodeanupartners.ro)