

Principalele probleme ridicate de actul normativ adoptat de Guvern

Nu au avut loc consultări reale, lipsesc studiile de impact și transparența decizională

Nu există transparență decizională, măsurile de sprijin adoptate au curențe și normele se modifică frecvent sau sunt înlocuite.

Eșecul măsurilor guvernamentale pune în pericol sectorul energetic și vulnerabilizează și mai mult clienții finali.

Nu este fezabilă implementarea începând cu data de 1 septembrie 2022

ACUE reiterează necesitatea de a avea 30 de zile la dispoziție pentru a pune în aplicare noua schemă, întrucât se modifică plafoanele atât la consumatorii casnici, cât și la cei non-casnici.

Facturarea energiei se face continuu, zilnic, “pe firul apei”, nu pe o lună calendaristică.

(De exemplu, pe 5 septembrie se emite o factură pentru consumul din perioada 3 august -3 septembrie. Pentru zilele din septembrie, trebuie realizate facturi pe ordonanța nouă și este imposibil să se adapteze sistemele informatice în termen de câteva zile).

Furnizorii au explicat în mod constant aceste limitări tehnice, din toamna anului 2021 (Ordonanța 118), iar faptul că nu se ține cont de această realitate afectează în mod direct consumatorii.



Impunerea unei valori maxime a prețului mediu ponderat de 1.300 de lei/MWh pentru energia electrică pentru decontarea de către stat nu respectă realitatea pieței

Impunerea valorii de 1.300 de lei/MWh pentru energia electrică este neconstituțională și încalcă directiva UE 944, transpusă prin OUG 143/2021 și legea Energiei 123/2012.

Valoarea trebuie să fie una reală, iar prețul de achiziție al energiei trebuie recunoscut integral, tranzacțiile sunt transparente și pot fi verificate de instituțiile responsabile.

Schema de sprijin se prelungește până la 31 august 2023, dar nu există în documentele publicate de autorități niciun studiu de impact bugetar

S-a comunicat o estimare de 1 mld. de lei pe lună, dar nu avem vizibilitate față de prezențiile de preț și consum care au stat la baza acestui calcul.

Prelungirea schemei nu va conduce la calmarea prețurilor, iar estimarea făcută în acest moment nu poate fi sustenabilă.

Diferența dintre prețul real și cel plafonat se adâncește, nu se reduce.

Nu există termene până la care ministerele să facă plățile către furnizori

Textul Ordonanței impune un termen de 30 de zile pentru ANRE, pentru transmiterea aprobării valorilor pentru decont.

Suplimentar termenelor de plată întârziate, decontarea este condiționată de existența fondurilor necesare care depind de potențialele încasări viitoare. Avem experiența OUG 27/2022, care a stabilit decontarea schemelor din taxarea suplimentară a producătorilor, prezumție neconfirmată de evoluțiile ulterioare.

Se reintroduce necesitatea ca unii operatori economici să depună declarații pe propria răspundere, în 30 de zile de la publicarea noului text al OUG

Nu există nicio prevedere despre modul în care operatorii sunt facturați până la depunerea declarațiilor. Mai mult, acest sistem de sprijin a creat probleme complicate în implementare în perioada sezonului rece 2021-2022, furnizorii fiind încă în situația de a nu-și fi recuperat reducerile acordate.

Ministerul Energiei evaluează încă situațiile aferente lunilor noiembrie - decembrie 2021, ianuarie 2022. În luna iulie a.c., valoarea decontărilor aferente beneficiilor pentru consumatorul non-casnic era la aprox. 25% din total cereri de decontare.

Tarifele de distribuție sunt “înghețate” și nu reflectă costurile reale pe care operatorii de distribuție le realizează pentru achiziția energiei necesare funcționării sistemului de distribuție

Operatorii de distribuție desfășoară o activitate reglementată. Metodologia de determinare a tarifelor implică obligativitatea asigurării viabilității financiare a societăților de distribuție.

Creșterea semnificativă a prețurilor energiei a afectat puternic sumele prevăzute de cadrul de reglementare pentru aprobarea tarifelor de distribuție. Valorile avute în vedere de ANRE pentru acoperirea costurilor cu achiziția energiei* sunt insuficiente, iar operatorul de distribuție finanțează deficitul din fonduri proprii.

Distribuitorii și-au îndeplinit toate țintele de investiții aprobate de autoritatea de reglementare menite să asigure și eficiența serviciului – 10,5 miliarde de lei, în perioada 2018-2021. Efortul total investițional angajat de către operatorii în domeniu a depășit valoarea planificată, conform comunicării ANRE din 25 august a.c.¹

Pentru buna funcționare a sistemului de distribuție, avem nevoie de adoptarea rapidă a unor soluții care să asigure viabilitatea financiară a operatorilor.

Avem nevoie de un mecanism fezabil de achiziție pentru energia necesară consumului tehnologic pentru anul 2023, care să asigure optimizarea impactului pentru tariful de distribuție și, implicit, în prețul final.

**Din energia totală distribuită, operatorii folosesc o anumită cantitate pentru a păstra parametrii optimi ai rețelelor de distribuție (de ex. presiune în cazul rețelelor de gaze, echilibrare în Sistemul Energetic Național, în cazul energiei electric ș.a). Această parte necesară funcționării rețelelor se numește Consum Propriu Tehnologic, în cazul rețelelor electrice și Consum Tehnologic, în cazul rețelelor de gaz. Pentru ca sistemul de distribuție să fie eficient, aceste costuri ar trebui acoperite prin tarif. Tarifele sunt reglementate de ANRE și înghețate timp de un an, conform OUG 27/2022, fără corelare cu evoluția efectivă a prețului la energie.*

Notă: Acest document reprezintă o evaluare inițială, operatorii analizează toate aspectele adoptate și impactul acestora.

¹ [Comunicat 25.08.2022](#)