

Această evoluție a datoriilor financiare indică o degradare accelerată a solvabilității societăților noastre, cu impact semnificativ în posibilitatea de finanțare adițională de pe piața bancară.

Mai mult, gravitatea situației descrise are ca efect și creșterea ratei de dobândă aferente acestor împrumuturi, înregistrându-se o creștere de peste 250% într-un orizont de timp de opt luni.

În acest moment, ambele societăți sunt grevate de riscul de a-și atinge limita maximă de contractare de împrumuturi în termen de două luni, cu consecințe extrem de grave, după cum urmează:

- Imposibilitatea asigurării în condiții optime a furnizării energiei electrice și a gazelor naturale către consumatorii din portofoliul propriu, în special, în contextul apropierii sezonului rece ce presupune o creștere generalizată a consumurilor;
- Imposibilitatea operării în condiții de siguranță și securitate a rețelelor de distribuție, respectiv întreruperi în furnizarea energiei electrice și a gazelor naturale către consumatori;
- Imposibilitatea asigurării consumului tehnologic (gaze naturale și electricitate) și inducerea de dezechilibre majore în sistemele de transport energie electrică și gaze naturale;
- Imposibilitatea returnării împrumuturilor contractate și, prin aceasta, afectarea întregului sector bancar, aflat astăzi aproape de o expunere maximală față de sectorul energetic;
- Imposibilitatea continuării activității în condiții normale (plăți salariale, plăți către furnizorii de energie electrică și gaze naturale, contractori etc.)

În pofida diligenței și a măsurilor de prevenție adoptate, Delgaz Grid S.A. a înregistrat în primele 6 luni ale anului 2022 o pierdere financiară netă de 220 milioane lei, iar E.ON Energie România S.A. o pierdere financiară netă de 250 milioane lei.

Dorim să subliniem faptul că deteriorarea situației financiare a celor două societăți este fără precedent și independentă de acțiunile noastre, starea de fapt fiind exclusiv rezultatul efectelor crizei energetice și a limitărilor date de cadrul legislativ și de reglementare neadaptate pentru contextul de criză.

Pentru finalul anului, în condițiile prețurilor curente la energia electrică de peste 2.200 lei/MWh, și la gaze naturale peste 1.000 lei/MWh, estimăm dublarea pierderilor financiare nete la nivelul Grupului E.ON România.

Specific, în cazul Delgaz Grid S.A., estimăm că, la nivelul anului 2022, achiziția de energie electrică pentru consumul tehnologic al rețelelor va genera o pierdere de aproximativ 650 milioane lei cauzată de costuri suplimentare, neacoperite de tarifele reglementate de către ANRE.

În acest context, datoria societății de distribuție va înregistra o creștere cu aproximativ 250% în decurs de 2 ani.

Totodată, raportat la valoarea bazei de active reglementate, datoriile financiare reprezintă aproximativ 60%, cu 40% mai mult față de finalul anului 2020.

Într-un mediu reglementat, un astfel de raport financiar între datorii și baza de active reglementate reprezintă un risc major în ceea ce privește sustenabilitatea activității societății.

Mai mult, în cazul în care prețurile la energie electrică se vor menține la nivelul actual, costurile alocate consumului propriu tehnologic vor reprezenta aproximativ **76% din totalul veniturilor reglementate ale societății**. La un preț al energiei electrice de 2.800 lei/MWh în anul 2023, raportul dintre costurile de consum tehnologic estimate și veniturile reglementate în vigoare poate deveni 2:1.

La gaze naturale, acest raport crește de la 37% în 2022 la peste 50% în 2023.

În condițiile volatilității piețelor europene și al viitorului incert conferit de situația geopolitică complicată de la granița UE, solicităm de urgență găsirea unor soluții comune care să asigure sustenabilitatea financiară a companiilor din sector, pe următoarele coordonate:

#### Segmentul de furnizare

- ✓ revizuirea schemelor de sprijin instituite prin OUG 118/2021, respectiv prin OUG 27/2022, astfel încât să se asigure posibilitatea recuperării integrale a costurilor furnizorilor cu contractarea surselor de energie necesare acoperirii consumului portofoliului de clienți ;
- ✓ debirocratizarea procesului de decontarea a sumelor datorate furnizorului pentru a evita apariția unor blocaje în lanțul de aprovizionare cu energie către consumatorul final.
- ✓ revizuirea schemei suport actuale prin delimitarea bazinului de clienți eligibili și alocarea țintită a ajutoarelor exclusiv către consumatorii vulnerabili cu venituri reduse, respectiv către industriile esențiale care înregistrează un consum semnificativ de energie;

#### Segmentul de distribuție

- ✓ adaptarea cadrului de reglementare la condițiile de criză energetică, în sensul recunoașterii tuturor costurilor suplimentare generate de achiziția de energie pentru acoperirea consumului tehnologic (energie electrică și gaze naturale);  
**sau**
- ✓ acordarea unui sprijin financiar direct operatorilor de distribuție pentru acoperirea totală a costurilor suportate cu consumul tehnologic;
- ✓ impunerea unor obligații la nivelul producătorilor de energie electrică și gaze naturale de a pune la dispoziția operatorilor de distribuție cantitățile de energie necesare acoperirii consumului tehnologic;

Asigurându-vă de întreaga noastră colaborare, ne manifestăm disponibilitatea de a participa la oricare întâlnire de lucru relevantă pentru obiectele de activitate ale grupului E.ON, având convingerea că putem indica măsuri de sprijin echilibrate și soluții legislative adecvate crizei energetice pe care o traversăm.

Cu aleasă considerație,

Director General

