

Către: *Bursa De Valori București*

Autoritatea de Supraveghere Financiară

RAPORT CURENT 32/2025

Conform prevederilor Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și Regulamentului Autorității de Supraveghere Financiară nr. 5/2018 privind emitenții și operațiunile cu valori mobiliare, cu modificările și completările ulterioare, precum și prevederile art. 99 din Codul Bursei de Valori București, Titlul II, Emitenți și Instrumente Financiare.

Data raportului	25.11.2025
Denumirea societății	Premier Energy PLC
Sediul social	Themistokli Dervi, 48, Athienitis Centennial Building, etajul 3, apartamentul/biroul 303, 1066, Nicosia, Cipru
Email	investor.relations@premierenergygroup.eu
Nr. înreg. registrul societăților Cipru	HE316455
Capital social subscris și vărsat	125.001,25 euro
Număr de acțiuni	125.001.250
Simbol	PE
Piața de tranzacționare	Bursa de Valori București, Segmentul Principal, Categoria Int'l

Evenimente importante de raportat: Rezultate T3 2025

Conducerea Premier Energy PLC (denumită în continuare „Compania” sau „Grupul”) raportează o performanță operațională și financiară solidă pentru primele nouă luni ale anului 2025, susținută de o producție mai mare de energie regenerabilă, creșterea volumelor de furnizare și investițiile continue în infrastructură energetică nouă la nivel regional. Veniturile normalizate au crescut cu 40% față de aceeași perioadă a anului trecut, ajungând la 1.174 milioane de euro, în timp ce EBITDA normalizată a urcat la 94 milioane de euro, în creștere cu 36% comparativ cu perioada similară din 2024. Conform standardelor de raportare IFRS, veniturile au ajuns la 1.234 milioane de euro, o creștere de 51% comparativ cu primele nouă luni din 2024, iar EBITDA ajustată a atins 153,5 milioane de euro, de peste trei ori mai mare decât anul trecut (+242%). Profitul net a fost de 96,0 milioane de euro, comparativ cu 26,5 milioane de euro în primele nouă luni din 2024, iar profitul net normalizat ilustrativ a ajuns la 43,8 milioane de euro, în creștere cu 59% față de aceeași perioadă a anului 2024.

José Garza, CEO al Premier Energy Group, a declarat: „Rezultatele noastre pentru primele nouă luni din 2025 evidențiază stabilitatea modelului nostru integrat și progresul pe care îl facem în construirea unei afaceri mai echilibrate și mai eficiente. Am înregistrat o creștere solidă a veniturilor și EBITDA, susținută de o producție mai mare de energie regenerabilă, de extinderea activităților de furnizare și de o performanță constantă în distribuție. Segmentul de producție a energiei electrice a avut un rol important în acest an, cu venituri în creștere cu 137%, pe fondul integrării centralelor eoliene achiziționate anul trecut, al noilor capacități solare din Republica Moldova din ultimul an și al centralei noastre de cogenerare pentru echilibrare, acum complet operațională la capacitatea extinsă de 19,9 MW. Aceste elemente au extins și diversificat baza noastră de producție. Deși plafonul mai redus al prețului de producție din primul trimestru a moderat o parte din creșterea, EBITDA acestui segment a avansat mai rapid decât veniturile, reflectând o îmbunătățire semnificativă a calității

câștigurilor noastre operaționale. Privind înainte, punerea în funcțiune a proiectelor noastre solare și de stocare, finalizarea proiectelor aflate în dezvoltare și continuarea activității noastre de M&A vor susține următoarea etapă de creștere, consolidând modelul nostru de afaceri integrat.”

Producția de energie electrică a continuat să crească semnificativ, producția deținută din surse regenerabile și surse de flexibilitate deținute ajungând la 367 GWh în 9L 2025, o creștere de 173% față de aceeași perioadă din 2024. Această evoluție a fost determinată de contribuția anualizată a centralelor eoliene achiziționate în 2024, de creșterea producției centralei de cogenerare pentru echilibrare și de operarea noilor centrale solare dezvoltate în România și Republica Moldova. Veniturile segmentului de producție a energiei electrice au ajuns la 49,9 milioane de euro, o creștere de 137%, iar EBITDA ajustată a crescut și mai accentuat, de la 7,7 milioane euro la 26,2 milioane de euro, susținută de economii de scară și de eficiența operațională îmbunătățită.

Activitățile de distribuție a energiei electrice și gazelor naturale au continuat să contribuie stabil la operațiunile integrate ale Grupului. Segmentul a generat venituri de 95,5 milioane de euro în perioada analizată, cu venituri normalizate de 87,9 milioane de euro. EBITDA a fost de 42 milioane de euro, iar EBITDA normalizată a ajuns la 34,4 milioane de euro, o creștere de 3% față de aceeași perioadă a anului trecut. Această performanță constantă reflectă extinderea continuă a rețelelor, creșterea volumelor distribuite și investițiile susținute în infrastructură în ambele țări.

Segmentul de furnizare a energiei electrice și gazelor naturale a înregistrat o performanță puternică, susținută de volume mai mari și de o dinamică îmbunătățită a marjelor. Cantitățile de energie electrică furnizată au crescut cu 66%, ajungând la 6.594,5 GWh, consolidând poziția Grupului ca al patrulea cel mai mare furnizor de energie electrică din România și lider pe piața din Republica Moldova. Volumele de gaze naturale furnizate au crescut la 5.533,8 GWh, o creștere de 2% față de anul anterior. În primele nouă luni din 2025, segmentul de furnizare a înregistrat venituri normalizate de 1,037 miliarde de euro, o EBITDA ajustată de 87,5 milioane de euro și o EBITDA normalizată de 35,8 milioane de euro. Îmbunătățirea profitabilității reflectă costurile mai reduse din piața pentru ziua următoare și din piața de echilibrare, precum și beneficiile actualizării prețurilor contractelor la nivelul portofoliului de energie regenerabilă.

Segmentul de Dezvoltare a derulat un program important de construcții în România și Republica Moldova. În perioada analizată, Grupul a investit 36 milioane euro în proiecte de energie regenerabilă, cu datorii asociate de 23 milioane euro. Portofoliul include 141 MW DC de centrale solare cu 47 MWh de capacitate de stocare co-localizată, aflate în faza finală înaintea punerii în funcțiune, precum și proiecte suplimentare solare și eoliene aflate în ultimele etape de dezvoltare până la statutul de ready-to-build. Activele aflate în construcție sunt așteptate să înceapă să genereze venituri la începutul anului 2026, reprezentând baza pentru următoarea etapă de creștere a Grupului.

Peter Stohr, CFO al Premier Energy Group, a comentat: „Performanța noastră financiară pentru primele nouă luni din 2025 reflectă o afacere care generează câștiguri mai puternice și mai sustenabile de la un trimestru la altul. EBITDA normalizată a crescut cu 36% față de aceeași perioadă a anului trecut, iar această evoluție, combinată cu o gestionare disciplinată a costurilor și capitalului, îmbunătățește reziliența și vizibilitatea rezultatelor noastre. Bilanțul nostru rămâne un punct forte: în ciuda investițiilor substanțiale în noi capacități de producție și infrastructură, am încheiat perioada cu un surplus de numerar net ajustat cu capitalul de lucru de 63,5 milioane de euro. Această poziție ne oferă flexibilitatea de a continua dezvoltarea portofoliului nostru de producție și echilibrare, precum și de a analiza în continuare oportunități de achiziții care pot genera valoare pentru acționari.”

Grupul a încheiat perioada cu o datorie netă de 194,8 milioane de euro. După ajustarea pentru capitalul de lucru, Premier Energy a înregistrat un surplus de datorie netă ajustată de 63,5 milioane de euro, reflectând o

poziție puternică de lichiditate. Investițiile semnificative în dezvoltările de energie regenerabilă și în infrastructura rețelei, multe dintre acestea urmând să genereze venituri abia începând cu 2026, sunt deja reflectate în bilanț.

În ultimele trei luni, Grupul a realizat progrese importante în două proiecte strategice: acordul pentru achiziția portofoliului eolian operațional de 158 MW din Ungaria și achiziția unui proiect BESS de 200 MW / 400 MWh cu statut ready-to-build în apropiere de Iași, consolidând strategia pe termen lung a Premier Energy de extindere a capacităților de producție regenerabilă și de stocare a energiei în întreaga regiune.

Indicatori operaționali cheie		T3 2025	T3 2024	Δ	9L 2025	9L 2024	Δ
Producție Energie Regenerabilă deținută	GWh	71,3	58,4	22%	302,5	127,2	138%
Capacitatea Energie Regenerabilă deținută (la sfârșitul perioadei)	MW	213	182	17%	212,5	182,1	17%
Capacitate Energie Regenerabilă administrată (la sfârșitul perioadei)	MW	1.087	813	34%	1.087,2	812,5	34%
Cantitate Energie Electrică Furnizată	GWh	2.529,5	1.959,3	29%	6.594,5	4.950,4	33%
Număr Clienți Distribuție Energie Electrică (la sfârșitul perioadei)	# mii	961,6	953,7	1%	961,6	953,7	1%
Cantități Gaze Naturale Furnizate	GWh	2.177,7	2.045,1	6%	5.533,8	5.438,6	2%
Număr Clienți Distribuție Gaze Naturale (la sfârșitul perioadei)	# mii	166,7	158,1	5%	166,7	158,1	5%
Număr Total Clienți Energie (la sfârșitul perioadei)	# mii	2.270,4	2,323,9	-2%	2,270,4	2,323,9	-2%
INDICATORI CHEIE FINANCIARI		T3 2025	T3 2024	Δ	9L 2025	9L 2024	Δ
Venituri	€ în mil.	398,2	303,3	31%	1.233,7	815,8	51%
Venituri normalizate ^(a)	€ în mil.	378,9	308,6	22%	1.174,4	838,6	40%
EBITDA ajustată ^(b)	€ în mil.	50,9	14,1	261%	153,5	44,9	242%
EBITDA normalizată ^(c)	€ în mil.	29,6	20,7	43%	94,1	69,1	36%
Profit net	€ în mil.	34,3	6,6	419%	96,0	26,5	262%
Profit net normalizat ilustrativ ^(d)	€ în mil.	12,3	6,2	98%	43,8	27,6	59%
Datorii pe termen lung	€ în mil.	151,9					
Datorii curente	€ în mil.	150,9					
Minus: Numerar ^(e)	€ în mil.	(108,0)					
Datorie netă	€ în mil.	194,8					
Datorie netă ajustată cu capitalul de lucru ^(f)	€ în mil.	(63,5)					

- (a) Definite ca venituri ajustate pentru deviațiile de tarif în Republica Moldova. Veniturile normalizate pentru T3 și 9L 24 exclud variațiile anterior raportate privind energia furnizată, dar nefacturată.
- (b) Definită ca profit din exploatare plus cheltuieli cu amortizarea și deprecierea, minus câștigul din achiziția în condiții avantajoase sau câștigul din vânzarea unei filiale, ajustat cu eventualele pierderi sau câștiguri nete din diferențe de curs valutar.
- (c) Definită ca EBITDA ajustată, pentru deviațiile de tarif în Republica Moldova. EBITDA ajustată pentru T3 și 9L 24 exclude variațiile anterior raportate privind energia furnizată, dar nefacturată
- (d) Definit ca profit net ajustat pentru deviațiile de tarif în Republica Moldova, după impozitare
- (e) Include numerarul și echivalentele de numerar, precum și numerarul restricționat
- (f) Definită ca datorie netă plus datorii curente non-datorie, minus active curente non-numerar.

Notă privind indicatorii normalizați și ajustați

Veniturile și EBITDA normalizate exclud efectele temporare ale deviațiilor tarifare și alte diferențe de sincronizare care pot apărea în segmentul reglementat de furnizare a energiei electrice din Republica Moldova, asigurând comparabilitatea între perioadele de raportare. EBITDA ajustată elimină elementele nerecurente, precum câștigurile legate de achiziții sau efectele extraordinare ale pieței. Datoria netă ajustată reflectă poziția financiară netă a Grupului după deducerea soldurilor de capital de lucru care nu reprezintă datorii, pentru a oferi o imagine mai clară asupra nivelului real de lichiditate.

Disponibilitate raport

Situațiile financiare consolidate interimare simplificate ale Grupului pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2025 (neauditate), însoțite de Raportul Administratorului, sunt disponibile pe site-ul companiei, www.premierenergygroup.eu, secțiunea Investitori, pe profilul emitentului pe site-ul Bursei de Valori București, www.bvb.ro, precum sunt anexate și prezentului raport curent.

Teleconferința

Conferința telefonică pentru prezentarea rezultatelor financiare la 30 septembrie 2025 se va desfășura în limba engleză, în data de 26 noiembrie 2025, la ora 13:00, ora locală (EET) / 12:00 CET / 11:00 UK. Teleconferința este deschisă tuturor părților interesate. Pentru a participa la teleconferința aferentă rezultatelor financiare pentru T3 2025, părțile interesate sunt invitate să se înregistreze [AICI](#).

Jose Garza

Director General