Premier Energy PLC
Număr de înregistrare: HE316455
Capital social: EUR 125.001,25
office@premierenergygroup.eu

Strada Themistokli Dervi, 48,
Clădirea Athienitis Centennial, etajul 3, Birou 303,
1066, Nicosia, Cipru
www.premierenergygroup.eu

Către: *Bursa De Valori București*

Autoritatea de Supraveghere Financiară

RAPORT CURENT 34/2026

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 emitenţii şi operaţiunile cu valori mobiliare, cu modificările şi completările ulterioare, precum şi prevederile art. 99 din Codul Bursei de Valori Bucureşti, Titlul II, Emitenţi şi Instrumente Financiare.

Data raportului	**24.11.2026**
Denumirea societății	**Premier Energy PLC**
Sediul social	**Strada Themistokli Dervi, 48, Clădirea Athienitis Centennial, 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 Financiare T3 2026

Premier Energy Group, una dintre principalele companii de utilități și infrastructură energetică integrate pe verticală din Europa de Sud-Est și companie listată la Bursa de Valori București, a înregistrat o EBITDA normalizată de 107 milioane de euro în primele nouă luni ale anului 2026, în creștere cu 14% de la an la an, în timp ce veniturile normalizate au crescut cu 6%, până la 1,10 miliarde de euro. Performanța a fost susținută de o creștere de 50% a producției proprii de energie electrică din surse regenerabile, ca urmare a achiziției portofoliului eolian de 158 MW din Ungaria și a punerii în funcțiune a unor noi centrale, alături de contribuția unei baze de active reglementate în creștere. Pe bază raportată, conform IFRS, veniturile s-au ridicat la 1,17 miliarde de euro, în scădere cu 5% de la an la an, reflectând în principal vânzarea businessului Alive Capital, în timp ce profitul net s-a ridicat la 12 milioane de euro, profitabilitatea continuând să reflecte impactul deviațiilor tarifare reglementate din Republica Moldova.

Trimestrul al treilea a fost influențat de o volatilitate excepțională pe piața de energie electrică din România, prețurile medii ale energiei electrice pe Piața pentru Ziua Următoare (PZU) crescând cu aproximativ 60% de la an la an, de la 93 euro/MWh în T3 2025 la 149 euro/MWh în T3 2026. Această evoluție a fost determinată de seceta severă, care a redus producția de energie hidroelectrică în întreaga regiune, de oprirea temporară a ambelor unități ale centralei nucleare de la Cernavodă și de costurile ridicate ale producției de energie electrică pe bază de gaze naturale. Deși aceste condiții vor susține în viitor profitabilitatea segmentului de producție de energie electrică, ele au majorat peste așteptări costurile de achiziție ale businessurilor de furnizare. În consecință, în pofida creșterii EBITDA normalizate cu 68% în producția de energie electrică și cu 4% în distribuție, Grupul a înregistrat o EBITDA normalizată de 27 de milioane de euro în T3 2026, în scădere cu 13% de la an la an.

José Garza, CEO al Premier Energy Group, a declarat: „*Trimestrul al treilea a demonstrat atât punctele forte ale modelului nostru de business diversificat, cât și importanța unei alinieri și mai strânse între activitățile noastre de producție și de furnizare de energie electrică. Deși prețurile angro excepțional de ridicate ale energiei electrice au susținut parțial businessul nostru de producție și îl vor susține și mai mult în viitor, acestea au generat totodată o presiune semnificativă asupra marjelor de furnizare. Spre sfârșitul lunii decembrie, majoritatea centralelor noastre de producție de energie electrică din surse regenerabile vor începe să vândă energie electrică direct businessului nostru de furnizare, în baza unui nou contract de achiziție de energie electrică (PPA), ce va înlocui actualul acord anual cu preț fix încheiat cu Alive Capital. Acest lucru va îmbunătăți alinierea dintre portofoliul nostru de producție și cererea clienților, consolidându-ne capacitatea de a gestiona volatilitatea pieței. În același timp, continuăm să înregistrăm progrese semnificative în implementarea strategiei noastre de creștere. Ne așteptăm să finalizăm achiziția Distribuție Energie Oltenia până la sfârșitul acestei luni și am semnat cu Vestas contracte de furnizare și mentenanță a turbinelor, precum și un contract de antrepriză generală EPC cu PORR, care susțin construcția proiectului nostru eolian de 99 MW din județul Tulcea. Această achiziție și acest proiect de dezvoltare ne vor extinde și mai mult prezența în sectorul energetic și ne vor consolida perspectivele de creștere pe termen lung, reprezentând încă un pas important în ambiția noastră de a deveni un lider regional al tranziției energetice*."

Producția de energie electrică a rămas principalul motor de creștere al Grupului în primele nouă luni ale anului 2026. Producția proprie de energie electrică din surse regenerabile a crescut cu 50% de la an la an, până la 485 GWh, inclusiv o creștere de 63%, până la 151 GWh, în trimestrul al treilea, susținută în principal de contribuția portofoliului eolian de 158 MW din Ungaria, achiziționat în ianuarie 2026, și de activele regenerabile nou puse în funcțiune din România și Republica Moldova. Pe o bază comparabilă (like-for-like), producția de energie electrică din surse regenerabile a fost în linii mari stabilă, în scădere cu 1% de la an la an, ca urmare a unor condiții de vânt ușor mai puțin favorabile comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut. La finalul lunii septembrie 2026, capacitatea proprie de producție de energie regenerabilă a Grupului a atins 370 MW, în creștere cu 74% de la an la an. În acest context, segmentul de producție de energie electrică a înregistrat venituri normalizate de 77 de milioane de euro în 9L 2026, în creștere cu 53% de la an la an, în timp ce EBITDA normalizată a crescut cu 71%, până la 45 de milioane de euro. Performanța a reflectat contribuția parcurilor eoliene din Ungaria, prețurile mai ridicate obținute la vânzarea energiei electrice produse de anumite unități de producție și motoarele suplimentare de la centrala de cogenerare pentru echilibrare.

Segmentul de distribuție a energiei electrice și a gazelor naturale a continuat să aducă o contribuție stabilă și reglementată la performanța financiară a Grupului, generând venituri normalizate de 101 milioane de euro în 9L 2026, în creștere cu 15% de la an la an. EBITDA normalizată s-a ridicat la 34 de milioane de euro, cu 3% sub nivelul din aceeași perioadă a anului trecut, întrucât contribuția pozitivă a bazei de active reglementate a fost compensată de rentabilitatea reglementată mai redusă aplicabilă distribuției de energie electrică din Republica Moldova. Operațiunile de distribuție a energiei electrice ale Grupului din Republica Moldova deserveau aproximativ 968 de mii de clienți la finalul lunii septembrie 2026, în creștere cu 1% de la an la an, cu o bază de active reglementate de 217 milioane de dolari. În România, businessul de distribuție a gazelor naturale a continuat să își extindă baza de clienți la nivel organic, înregistrând o creștere de 4%, excluzând impactul realocării concesiunilor de ultimă instanță de la finalul anului 2025, cu o bază de active reglementate de 93 de milioane de euro.

Segmentul de furnizare a energiei electrice și a gazelor naturale a generat venituri normalizate de 924 de milioane de euro în primele nouă luni ale anului 2026, în creștere cu 2% de la an la an, în timp ce EBITDA normalizată a scăzut cu 13%, până la 31 de milioane de euro, reflectând în principal costurile neașteptat de mari de achiziție a energiei electrice din România în trimestrul al treilea. În pofida contractării în avans a consumului de bază (baseload) al Grupului și a ajustării prețurilor pentru clienți începând cu 1 iulie 2026,

creșterea abruptă a prețurilor angro ale energiei electrice a depășit așteptările, generând o presiune suplimentară asupra marjelor de furnizare. În consecință, EBITDA normalizată a segmentului de furnizare a scăzut cu 53% de la an la an în T3 2026, până la 9 milioane de euro. Pentru a reflecta prețurile mai ridicate din piață, Grupul a implementat o nouă ajustare a prețurilor de furnizare a energiei electrice în România, începând cu 1 octombrie 2026.

În Republica Moldova, prețurile mai ridicate de achiziție a energiei electrice au afectat, de asemenea, profitabilitatea raportată a businessului de furnizare reglementată, care a generat cu aproximativ 17 milioane de euro mai puțin decât suma permisă prin cadrul de reglementare în primele nouă luni ale anului 2026, compensând parțial veniturile de 52 de milioane de euro peste nivelul permis prin cadrul de reglementare înregistrate în perioada corespunzătoare din 2025. Întrucât prețurile ridicate ale energiei electrice se mențin și în trimestrul al patrulea, Grupul discută cu autoritatea de reglementare în domeniul energiei din Republica Moldova, ANRE, o majorare medie de aproximativ 30% a tarifelor reglementate de furnizare a energiei electrice, menită să soluționeze deviațiile tarifare acumulate. La nivelul Grupului, volumele de energie electrică furnizată au scăzut cu 19% de la an la an, până la 4,5 TWh, în 9L 2026, ca urmare în principal a vânzării businessului Alive Capital. Pe o bază comparabilă, excluzând impactul acestei tranzacții, volumele de energie electrică furnizată au scăzut cu 7%, până la 4,1 TWh, reflectând presiunea concurențială crescută asupra prețurilor practicate pentru clienți. În furnizarea de gaze naturale, volumele au scăzut cu 10% de la an la an, până la 5,0 TWh, reflectând oportunitățile limitate de pe piața angro, în timp ce baza de clienți a crescut cu 2%, până la aproximativ 154 de mii de clienți.

Peter Stohr, CFO al Premier Energy Group, a declarat: *„Chiar și în condiții de piață excepționale, am obținut rezultate solide. La fel de important este că am continuat să consolidăm baza de active care va susține rezultatele Grupului în anii următori. Capacitatea noastră proprie de producție de energie regenerabilă a crescut cu 74%, până la 370 MW, am pus sub tensiune centrale solare noi cu o capacitate de 137 MW DC, cu stocare în baterii amplasată în aceeași locație, iar construcția sistemului nostru de stocare în baterii de 200 MW / 400 MWh din apropierea municipiului Iași este în plină desfășurare. Peste 130 de milioane de euro din bilanțul nostru sunt deja investiți în active care nu au adus încă o contribuție semnificativă la venituri sau profit, iar această capacitate de generare a profitului se va materializa pe măsură ce proiectele vor intra în operare comercială. Cu finanțarea pe termen lung asigurată pentru Distribuție Energie Oltenia, care va adăuga o rețea ce deservește aproximativ 1,5 milioane de clienți de distribuție a energiei electrice, suntem bine poziționați pentru următoarea etapă de creștere a Grupului.”*

Investițiile în noi capacități au continuat pe parcursul perioadei, cheltuielile totale de capital atingând 78 de milioane de euro în primele nouă luni ale anului 2026, pe măsură ce segmentul de dezvoltare a avansat portofoliul de proiecte de producție de energie electrică din surse regenerabile și de stocare a energiei al Grupului. Din această sumă, aproximativ 47 de milioane de euro sunt atribuibile segmentului de dezvoltare, inclusiv circa 30 de milioane de euro investiți în construcția sistemului de stocare a energiei în baterii de 200 MW / 400 MWh din apropierea municipiului Iași, România, începută în aprilie 2026. În același timp, Grupul a finalizat construcția și testarea inițială a unor centrale solare cu o capacitate de 137 MW DC și cu 46 MWh capacitate de stocare în baterii amplasată în aceeași locație, în România. Centralele au fost puse sub tensiune și au început să genereze venituri în iunie 2026, aflându-se în prezent în faza finală de testare, iar intrarea în operare comercială este preconizată în următoarele luni. În noiembrie 2026, filiala Grupului, Energia Mileniului III S.A., a început construcția parcului său eolian de 99 MW din apropierea localității Războieni, după ce a semnat cu Vestas un contract de furnizare și instalare a turbinelor și un contract de service și disponibilitate pe 20 de ani pentru șaisprezece turbine V162 de 6,2 MW, precum și un contract de antrepriză generală EPC cu PORR. Conducerea estimează costul total de construcție la aproximativ 140 de milioane de euro, parcul eolian

urmând, potrivit estimărilor, să devină operațional la sfârșitul anului 2028 și să producă aproximativ 260–290 GWh de energie electrică pe an.

Pe lângă investițiile în curs în producția de energie electrică din surse regenerabile și în stocarea energiei, Premier Energy a continuat să avanseze achiziția planificată a operațiunilor de distribuție a energiei electrice ale Grupului Evryo, inclusiv Distribuție Energie Oltenia S.A., al treilea cel mai mare distribuitor de energie electrică din România. Businessul operează o rețea de aproximativ 80.000 de kilometri și deservește circa 1,5 milioane de clienți din regiunea de sud-vest a țării. Tranzacția, a cărei finalizare este preconizată până la sfârșitul lunii noiembrie 2026, va extinde semnificativ prezența Premier Energy în sectorul energetic din România și îi va consolida perspectivele de creștere pe termen lung. În vederea achiziției, pe 16 noiembrie 2026, Grupul a semnat un contract de facilități de credit senior pe cinci ani, în valoare de 850 de milioane de euro, cu un sindicat de instituții financiare internaționale și românești, care înlocuiește finanțarea de tip bridge contractată anterior și asigură finanțarea pe termen lung a tranzacției.

Facilitatea a fost semnată cu UniCredit Bank S.A. și UniCredit S.P.A. în calitate de Coordonatori Globali; UniCredit Bank S.A., UniCredit S.P.A., Société Générale și Erste Group Bank AG în calitate de Underwriteri; UniCredit Bank S.A., UniCredit S.P.A., Alpha Bank S.A., Banca Comerciala Intesa Sanpaolo Romania S.A., Banca Comerciala Romana SA, Banca Transilvania S.A., BRD Groupe Société Générale S.A., Erste Group Bank AG, Komerční Banka A.S., Optima Bank S.A., PKO Bank Polski S.A. Varsovia, Sucursala Bucuresti, Société Générale și Exim Banca Romanesca S.A. în calitate de Mandated Lead Arrangers; iar UniCredit Bank S.A. și UniCredit S.P.A., Alpha Bank S.A., Banca Transilvania S.A., Société Générale, Erste Group Bank AG și J.P. Morgan SE în calitate de Bookrunners.

Peter Stohr, CFO al Premier Energy Group, a adăugat: *„Dorim să le mulțumim tuturor partenerilor noștri de finanțare pentru încrederea, implicarea și colaborarea excelentă de-a lungul acestui proces. Profesionalismul, promptitudinea și capacitatea lor de a acționa rapid au fost esențiale pentru obținerea cu succes a uneia dintre cele mai mari finanțări atrase vreodată pentru achiziția unei companii în România. Această finanțare reprezintă o etapă importantă în dezvoltarea Premier Energy, susținând achiziția Distribuție Energie Oltenia. Apreciem foarte mult contribuția tuturor instituțiilor implicate în realizarea acestei tranzacții de referință și așteptăm cu interes să continuăm parteneriatele noastre de succes pe măsură ce ne implementăm strategia de creștere pe termen lung.”*

Grupul a încheiat luna septembrie 2026 cu o poziție a datoriei nete de 285 de milioane de euro și o poziție a datoriei nete ajustate cu capitalul de lucru de 101 milioane de euro. Bilanțul include, de asemenea, peste 130 de milioane de euro investiți în active care nu au generat venituri sau profit semnificative în primele nouă luni ale anului 2026, inclusiv proiecte de producție de energie electrică din surse regenerabile și de stocare în baterii aflate în faza finală de testare sau în construcție, precum și investiții în infrastructura de distribuție care nu au fost încă incluse în baza de active reglementate.

***Notă privind indicatorii normalizați și ajustați**: Veniturile, EBITDA și profitul net normalizate exclud efectele temporare ale deviațiilor tarifare și alte diferențe de sincronizare care pot apărea în segmentul reglementat de energie electrică din Republica Moldova, asigurând comparabilitatea între perioadele de raportare; veniturile normalizate exclud, de asemenea, businessul Alive Capital, vândut în mai 2026. EBITDA ajustată elimină elementele nerecurente, inclusiv costurile aferente achizițiilor parcului eolian din Ungaria și DEO, precum și soluționarea litigiului Azomureș. Datoria netă ajustată cu capitalul de lucru reflectă poziția financiară netă a Grupului după deducerea soldurilor de capital de lucru care nu reprezintă datorie, pentru a oferi o imagine mai clară a lichidității de bază. EBITDA pro forma aferentă ultimelor 12 luni reflectă o contribuție pe un an complet din partea achiziției parcului eolian din Ungaria.*

Disponibilitate raport

Situațiile financiare consolidate, interimare, simplificate ale Grupului pentru T3 2026 (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, și sunt anexate și prezentului raport curent.

Teleconferința

Teleconferința pentru prezentarea rezultatelor financiare aferente T3 2026 se va desfășura în limba engleză, în data de 26.11.2026, la ora 10:00, ora locală (EET) / 09:00 CET / 08:00 UK. Teleconferința este deschisă tuturor părților interesate. Pentru a participa la teleconferința aferentă rezultatelor pentru T3 2026, părțile interesate sunt invitate să se înregistreze la: https://premierenergygroup.eu/ro/contact-investors/

José Garza

Director General

Peter Stohr

Director Financiar