



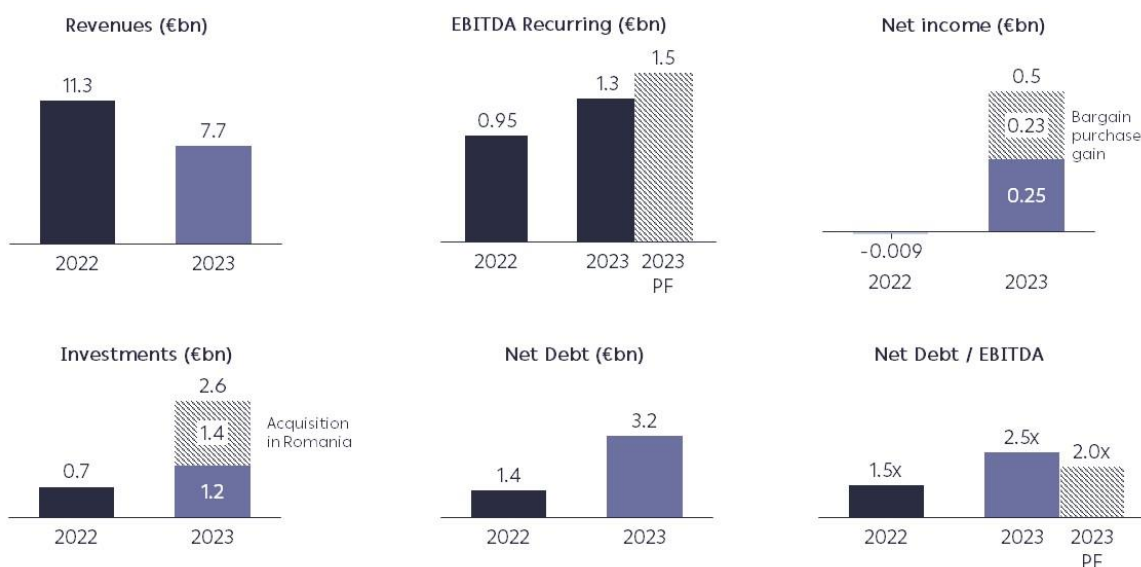
Comunicat de presă

9 aprilie 2024

PPC înregistrează EBITDA de 1,5 miliarde de euro pe bază pro-forma și reîncepe distribuirea de dividende, la 0,25 euro/acțiune

- 1,1 GW de noi capacități din surse regenerabile (SRE), în timp ce capacitățile de producție pe bază de cărbune au fost reduse cu 0,9 GW
- Proiecte SRE de 2,8 GW în stadiul "Gata de construcție" sau "În construcție", reprezentând aproximativ 70% din capacitatea reziduală necesară pentru atingerea țintei din 2026
- Reducerea emisiilor de CO2 cu 34% și îmbunătățirea scorului CDP cu patru trepte la B-
- Creștere cu 61% a investițiilor (CAPEX) în SRE și Distribuție, în conformitate cu obiectivul de a deveni un jucător principal în domeniul energiei curate și al infrastructurii și serviciilor critice din Europa de Sud-Est
- Poziție financiară disciplinată cu grad de îndatorare net 2x, cu mult sub plafonul autoimpus de 3,5x
- Câștig semnificativ din evaluarea participațiilor, de peste 0,2 miliarde de euro din achiziția operațiunilor Enel în România, evidențiind evaluarea atractivă obținută de PPC în tranzacție
- Reînceperea distribuirii de dividende după 10 ani, la un nivel de 0,25 euro/acțiune
- Prognozele pentru 2024 au fost reiterate, cu EBITDA recurent estimat la 1,7 miliarde de euro

Date financiare-cheie



Repere din 2023

PPC a continuat în 2023 tendința pozitivă din anii precedenți, atingând repere cheie, în conformitate cu strategia sa de a valorifica oportunitățile care decurg din tranziția energetică.

Investițiile totale au ajuns la 2,6 miliarde de euro, inclusiv achiziția operațiunilor Enel din România, cu o creștere semnificativă înregistrată în nivelul investițiilor CAPEX în energie regenerabilă și în distribuție. Capacitatea instalată a PPC în surse regenerabile a ajuns la 4,6 GW la sfârșitul anului 2023, având în prezent proiecte de 2,8 GW în total în stadiul "În construcție" sau "Gata de construcție", o capacitate care corespunde cu aproximativ 70% din nivelul rezidual necesară pentru atingerea obiectivului stabilit pentru 2026.

În afară de creșterea organică, PPC a urmărit oportunități suplimentare în domeniul energiilor regenerabile, intrând într-un acord strategic cu Intrakat Group pentru dezvoltarea în comun a unui portofoliu de surse regenerabile de 2,7 GW, având în prezent un portofoliu brut de proiecte de aproximativ 18GW.

Ca urmare a transformării majore care a început în 2019, PPC reîncepe distribuția de dividende după 10 ani. Consiliul de Administrație va propune Adunării Generale Anuale a acționarilor un dividend de 0,25 €/acțiune.

În conformitate cu angajamentul său de a deveni un jucător principal în domeniul energiei curate și al infrastructurii și serviciilor critice din SEE, PPC și-a crescut capacitatea de energie regenerabilă la 4,6 GW în 2023, în urcare cu 32%, investind în același timp 0,8 miliarde de euro în proiecte de energie regenerabilă și distribuție, o majorare de 61% față de 2022. În același timp, PPC și-a redus și mai mult emisiile de CO2 de tip Scope 1 cu 34%, de la 14,8 milioane de tone în 2022 la 9,7 milioane de tone în 2023, făcând un alt pas decisiv către un portofoliu de generare mai verde. Aceste eforturi s-au reflectat și în ratingul CDP, care a crescut la B- în 2023, marcând o îmbunătățire cu patru trepte.

Performanța financiară

Creșterea profitabilității operaționale în 2023, cu EBITDA recurent de 1,3 miliarde de euro, în creștere cu 35%, determinată de contribuția mai mare a activității de distribuție și de achiziția operațiunilor Enel în România din 25.10.2023. Pe o bază pro forma, luând în considerare contribuția operațiunilor din România pentru întregul an 2023, EBITDA recurentă a ajuns la 1,5 miliarde de euro.

Rezultatele din 2023 au fost afectate de elemente excepționale de 32 de milioane de euro în total, legate în principal de provizioane pentru plăți compensatorii, în timp ce rezultatele din 2022 au fost de 302 milioane de euro în total, în principal legate de contribuția extraordinară impusă producătorilor de energie electrică pentru perioada 1.10.2021-30.6.2022 și de provizioanele pentru plăți compensatorii¹.

Profitul înainte de impozitare s-a ridicat la 622 de milioane de euro, comparativ cu pierderile de 26 de milioane de euro din 2022, în principal ca urmare a îmbunătățirii profitabilității operaționale. Rezultatele înainte de impozitare au fost, de asemenea, influențate pozitiv de câștigul de 234 milioane de euro înregistrat în urma achiziției operațiunilor Enel din România,

¹ EBITDA din 2023 a fost afectat negativ de provizioanele pentru plăți compensatorii, care s-au ridicat la 25 de milioane de euro, și de reevaluarea contractelor de achiziție a energiei electrice, care s-au ridicat la 7 milioane de euro. Respectiv, EBITDA din 2022 a fost afectat negativ de contribuția extraordinară impusă producătorilor de energie electrică, care s-a ridicat la 245 milioane de euro, provizionul pentru plăți compensatorii de 50 de milioane de euro și taxa retroactivă de 7 milioane de euro pentru indemnizațiile speciale din implementarea Contractului Colectiv de Muncă pentru perioada 2021 -2024.

evidențiind evaluarea atractivă obținută de PPC în tranzacție. În plus, profitul înainte de impozitare din 2023 include câștigul de capital de 124 milioane de euro din vânzarea fostelor activități legate de cărbune către statul grec, care a fost înregistrat în rezultatele financiare din T2 2023. În 2022, rezultatele înainte de impozitare au fost influențate pozitiv de 198 de milioane de euro, în principal legate de o reversare de 177 de milioane de euro a deprecierii investiției în noua unitate de lignit Ptolemaida V.

Profitul net s-a ridicat la 485 de milioane de euro de la pierderi de 9 milioane de euro în 2022.

Poziție financiară disciplinată, în ciuda investițiilor mari din 2023. PPC a menținut un grad de îndatorare (datorie netă/ EBITDA pro-forma) de 2x, cu mult sub plafonul autoimpus de 3,5x, datoria netă fiind de 3,2 miliarde de euro la 31.12.2023.

Comentând rezultatele financiare, domnul Georgios Stassis, președinte și director executiv al Public Power Corporation S.A. a declarat:

"2023 a fost un alt an crucial pentru PPC, cu rezultate puternice, progrese în planul nostru privind energia regenerabilă, reducerea amprentei noastre de carbon și încheierea unei achiziții majore care ne oferă oportunitatea de a deveni un jucător de top în Europa de Sud-Est pentru utilități curate și infrastructură critică. Restabilim distribuirea dividendelor după 10 ani, ca urmare a transformării majore a PPC care a început în 2019. Acum am asigurat aproape 70% din capacitatea reziduală necesară pentru a ne atinge obiectivul pentru 2026 privind capacitatea de energie regenerabilă, reducând substanțial riscul de execuție al planului nostru. Continuăm să profităm de poziția noastră integrată, care a oferit reziliență în rezultatele noastre, având în același timp angajamentul natural pentru investițiile noastre în domeniul energiilor regenerabile. Strategia pe care am urmat-o a început să dea roade și suntem încrezători că îndeplinirea planului nostru va crește în cele din urmă și mai mult valoarea pentru acționarii noștri, clienții noștri și societate."

Perspective pentru 2024

Pentru 2024, PPC reiterează țintele comunicate la Capital Markets Day din ianuarie 2024, în ciuda prețurilor mai mici de pe piața angro, având în vedere reziliența business-ului său integrat, așa cum s-a întâmplat în condiții extraordinare (covid, criză energetică). Mai exact, PPC se așteaptă la un EBITDA recurent de 1,7 miliarde de euro.

Activitatea de vânzare cu amănuntul

Cererea de energie electrică în Grecia a crescut cu 1,5% în T4, comparativ cu T4 2022, ceea ce a dus la o limitare a reducerii cererii la 1,7% pentru întregul an 2023. În România, cererea de energie electrică a scăzut cu 5% în 2023².

Cota medie de piață cu amănuntul a PPC în Grecia a înregistrat o reducere la 56,5% în 2023 de la 62,4% în 2022. În Sistemul Interconectat, cota de piață respectivă a scăzut la 56,1% în decembrie 2023 (de la 63,3% în decembrie 2022), în timp ce cota medie de piață pe tip de tensiune a fost de 48,0% (de la 88,3%) la Înaltă tensiune, 40,7% (de la 44,2%) la Medie tensiune și 63,2% (de la 63,7%) la Joasă tensiune³. În România, cota medie de piață a PPC în vânzările de energie electrică a fost de 18%.⁴

Activitatea de producție

În ceea ce privește producția, cota medie de piață a PPC în Grecia a scăzut la 39,1% în 2023 de la 43,4% în 2022, în principal din cauza producției mai mici din unitățile pe bază de gaze naturale, dar și din lignit din cauza ieșirii treptate a PPC din activitățile legate de cărbune. În România, cota medie de piață a PPC în generarea din SRE (eolian/solar) a ajuns la 14,1%, aproape de nivelul din 2022 (13,5%).

Tranziția către surse de energie mai curate a continuat cu reducerea capacității instalate a unităților de lignit cu 0,9GW, care a fost compensată cu mult de creșterea capacității instalate SRE cu 1,1GW. Totodată, reducerea emisiilor de CO₂ (Scope 1) cu 34% a condus la îmbunătățirea intensității emisiilor de CO₂ la 0,5 tone per MWh generat de la 0,66 tone per MWh generat în 2022.

Activitatea de distribuție

Activitatea de distribuție continuă să crească în conformitate cu strategia noastră de modernizare a rețelelor noastre. Îmbunătățirea a fost înregistrată în 2023 la aproape toți indicatorii de performanță din ambele țări principale în care PPC este activ, determinată de creșterea capexului și accelerarea adoptării digitale. Mai exact, SAIDI a scăzut la 137 de minute (de la 138 de minute) în Grecia și la 89 de minute (de la 91 de minute) în România. SAIFI a rămas stabilă în Grecia la 1,8 ori, iar în România a scăzut la 2,5 ori în (de la 2,6 ori).

Rata de penetrare a contoarelor inteligente a fost destul de mare în România, crescând la 47 % (de la 41 %) și se preconizează că va crește în Grecia de la nivelul actual de 10 %, odată ce va începe introducerea pe scară mai largă a contoarelor inteligente.

Integrarea energiilor regenerabile din Grecia a arătat semne de stabilizare în 2023, după o creștere majoră în anii precedenți, cu un nivel aproximativ 1 GW în unități conectate la rețea, comparativ cu 1,1 GW în 2022. În România, s-a înregistrat o creștere semnificativă, cu 0,4GW în 2023 față de 0,1GW în 2022.

² Pe baza datelor Transelectrica

³ Pe baza datelor din EneX

⁴ Pe baza datelor Transelectrica

RAB a crescut la 4,3 miliarde de euro de la 3,9 miliarde de euro în 2022, determinată de creșterea CAPEX în Grecia și de capitalizarea pierderilor din rețea din anii precedenți în România.

Telco

În implementarea Fiber-to-the-home, planul merge mai departe, ajungând în Attica, Grecia, la 140.000 de gospodării până la sfârșitul anului 2023 și la 185.000 până la sfârșitul lunii martie 2024. Obiectivul este de a ajunge la 500.000 de gospodării și întreprinderi până la sfârșitul anului 2024 și la 1,7 milioane în 2025. Lansarea comercială angro este așteptată în 2024 cu furnizarea unui serviciu bitstream angro cu viteze de până la 10 Gbps sau lansarea serviciului de fibră întunecată (dark fiber), cu ajutorul căruia fiecare furnizor poate alege serviciile pe care le va oferi clienților finali.

E-mobilitate

În domeniul mobilității electrice, la sfârșitul anului 2023, PPC, prin filiala sa PPC blue, se bucura de o cotă de piață de lider de 35% în punctele publice de încărcare din Grecia, având 2.015 puncte, aproape dublu față de sfârșitul anului 2022. PPC blue a introdus în 2023 un indice de sustenabilitate al emisiilor de CO2 evitate pentru utilizatorii care aleg să încarce la punctele de încărcare publice ale PPC blue, care sunt deservite 100% de surse regenerabile.

Pentru informații suplimentare, vă rugăm să contactați:

Departamentul Relații cu Investitorii
30, Chalkokondyli str., 104 32 Atena
T: +30 210 529 2153
+30 210 529 3665
+30 210 529 3207

ir@ppcgroup.com

Grupul PPC pentru relații cu mass-media
str. Chalkokondyli 32, 104 32 Atena
T: +30 210 523 1807,
+30 210 529 3404,
+30 697 270 7713

information@dei.gr

ppcgroup.com

Comunicatul de presă este disponibil pe site-ul Companiei (www.ppcgroup.com) în secțiunea "Relații cu investitorii".

Despre Public Power Corporation S.A.

PPC este cea mai importantă companie de utilități electrice din Europa de Sud-Est, cu activități în domeniul producerii, distribuției, operării rețelei și vânzării de produse și servicii energetice avansate în Grecia, România și Macedonia de Nord.

PPC are o capacitate totală instalată de 10,7GW, constând din instalații termale, hidro și SRE cu o producție anuală totală de peste 20TWh, în timp ce în rețele, baza totală de active reglementate se ridică la aproximativ 4,3 miliarde de euro.

Grupul PPC este principalul furnizor de energie electrică din Grecia și România, deservind 8,7 milioane de clienți în total, oferindu-le peste 35TWh de energie și o gamă largă de produse și servicii energetice.

PPC a fost fondată în 1950 și este listată la Bursa din Atena din 2001.

Disclaimer

Anumite informații conținute în acest anunț, inclusiv EBITDA viitoare, câștigurile, cheltuielile și alte măsuri financiare pentru perioadele viitoare, constituie "declarații anticipative", care se bazează pe așteptările și ipotezele actuale cu privire la evenimentele viitoare. Indicatorii financiari pentru perioadele viitoare se bazează pe ipoteze actuale rezonabile și de bună credință și nu oferim nicio asigurare că astfel de indicatori financiari vor fi realizați.

Aceste declarații anticipative sunt supuse, printre altele, (i) riscurilor comerciale, economice și concurențiale, (ii) condițiilor macroeconomice, (iii) fluctuației euro și a leului românesc față de cursul de schimb al dolarului SUA, (iv) prețurilor petrolului, gazelor naturale și energiei electrice și prețului drepturilor de emisie de CO₂, (v) schimbărilor de piață, juridice, de reglementare, fiscale și de activitate, (vi) evoluția creanțelor neperformante și (vii) alte incertitudini și situații neprevăzute, care se referă la factori care depășesc capacitatea PPC de a controla sau estima cu precizie și care ar putea face ca evenimentele sau rezultatele reale să difere semnificativ de cele exprimate în acestea. În consecință, nu ar trebui să se acorde o încredere nejustificată acestor declarații anticipative, care se referă numai la data prezentului anunț.

PPC nu își asuma nicio obligație de a face publice orice revizuri ale acestor declarații anticipative pentru a reflecta evenimente sau circumstanțe ulterioare datei acestui anunț.

ANEXĂ - SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

Situația consolidată a poziției financiare (condensată)

| (in million of Euro) | GROUP | |
|---|-----------------|-----------------|
| | 31.12 2023 | 31.12 2022 |
| ASSETS | | |
| Non - Current Assets: | | |
| Property, plant and equipment, net | 13,305.8 | 10,550.8 |
| Intangible assets, net | 1,126.0 | 613.9 |
| Deferred tax asset | 291.8 | 426.4 |
| Other non-current assets | 428.6 | 275.6 |
| Total non-current assets | 15,152.3 | 11,866.7 |
| Current Assets: | | |
| Inventories | 1,046.5 | 840.2 |
| Trade receivables | 1,552.7 | 1,365.6 |
| Cash and cash equivalents and Restricted cash | 2,777.3 | 3,227.3 |
| Other current assets | 3,322.3 | 2,206.8 |
| Total Assets Held for Sale | 0.0 | 20.6 |
| Total Current Assets | 8,698.8 | 7,660.5 |
| Total Assets | 23,851.1 | 19,527.2 |
| EQUITY AND LIABILITIES | | |
| EQUITY: | | |
| Total Equity attributable to owners of the Parent | 4,541.6 | 4,073.9 |
| Non-Controlling interests | 816.4 | 606.0 |
| Total Equity | 5,358.0 | 4,679.9 |
| Non-Current Liabilities : | | |
| Long-term borrowings | 4,419.8 | 3,822.9 |
| Provisions | 799.9 | 804.0 |
| Financial liability from NCI Put option | 1,431.0 | 1,420.0 |
| Other non-current liabilities | 3,916.8 | 3,233.5 |
| Total Non-Current Liabilities | 10,567.4 | 9,280.4 |
| Current Liabilities: | | |
| Trade and other payables | 2,095.2 | 1,146.7 |
| Short-term borrowings and Current portion of long-term borrowings | 1,421.1 | 700.2 |
| Other current liabilities | 4,409.4 | 3,720.0 |
| Total Current Liabilities | 7,925.7 | 5,566.9 |
| Total Equity and Liabilities | 23,851.1 | 19,527.2 |

Contul de profit și pierdere consolidat (condensat)

| | GROUP | | | |
|---|---------------------------|---------------------------|------------------|---------------|
| | 01.01.2023- 31.12.2023 | 01.01.2022- 31.12.2022 | Δ | Δ% |
| (in million of Euro - except share and per share data) | | | | |
| REVENUES: | | | | |
| Revenue from energy sales | 6,409.2 | 10,712.7 | (4,303.5) | -40.2% |
| Revenue from natural gas sales | 58.6 | 4.9 | 53.6 | 1090.2% |
| Other sales | 1,219.0 | 535.5 | 683.5 | 127.6% |
| Total | 7,686.8 | 11,253.1 | (3,566.3) | -31.7% |
| EXPENSES: | | | | |
| Payroll cost ¹ | 756.9 | 711.5 | 45.4 | 6.4% |
| Liquid Fuels | 724.5 | 853.2 | (128.7) | -15.1% |
| Natural Gas | 739.9 | 1,758.2 | (1,018.2) | -57.9% |
| Depreciation and amortization | 672.1 | 640.4 | 31.7 | 5.0% |
| Energy purchases | 1,944.2 | 4,720.2 | (2,776.0) | -58.8% |
| Employee allowances | 826.2 | 1,037.5 | (211.3) | -20.4% |
| Provisions for expected credit losses | 186.3 | 207.5 | (21.3) | -10.2% |
| Financial (income)/expense, net | 282.4 | 289.0 | (6.6) | -2.3% |
| Impairment losses on assets / Bargain purchase gain | (200.2) | (97.7) | (2.5) | 1.3% |
| One-offs ² | 32.4 | 302.4 | (270.0) | |
| Gains/losses from associates and joint ventures | 5.1 | (61.7) | 66.8 | -108.2% |
| Gains from the sale of a Subsidiary / spin-off of post-lignite branch | (24.3) | - | (24.3) | |
| Other (income)/expenses, net | 1,219.0 | 1,018.5 | 200.5 | 19.7% |
| Total | 7,064.5 | 11,279.1 | (4,214.6) | -37.4% |
| PROFIT/(LOSS) BEFORE TAX | 622.2 | (6.0) | 648.2 | |
| Income tax | (37.2) | 17.1 | (54.3) | -90.3% |
| NET PROFIT / (LOSS) | 485.0 | (6.9) | 493.9 | |
| Attributable to: | | | | |
| Shareholders of the company | 428.3 | (9.0) | | |
| Non - controlling interests | 56.7 | 10.1 | | |
| Earnings / (losses) per share, basic and diluted | 1.31 | 0.02 | | |
| Weighted average number of shares | 370,370,209 | 380,104,130 | | |

¹ Excluding the impact of the provision for personnel's severance pay of €25.3m for 2023 and €50.5m for 2022 and also for 2022 the retroactive charge of €6.6m for special allowances from the implementation of the Collective Labor Agreement for the period 2021-2024. The amounts included in One-offs.

² EBITDA of 2023 has been negatively impacted from the provisions for personnel's severance pay that amounted to €25.3m and the revaluation of Power Purchases Agreement that amounted to €7.1m. Respectively, EBITDA of 2022, has been negatively impacted from the extraordinary contribution in power generators that amounted to €245.3m, the provision for personnel's severance pay of €50.5m and the retroactive charge of €6.6m for special allowances from the implementation of the Collective Labor Agreement for the period 2021-2024.

Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie (condensată)

| (in million of Euro) | GROUP | |
|---|---------------------------|---------------------------|
| | 01.01.2023- 31.12.2023 | 01.01.2022- 31.12.2022 |
| Cash Flows from Operating activities | | |
| Profit / (Loss) before tax | 622.2 | (26.0) |
| Adjustments: | | |
| Depreciation and amortization | 632.8 | 619.9 |
| Unbilled revenue | 226.8 | (154.9) |
| Bargain Purchase gain | (233.9) | - |
| Other adjustments | 192.4 | 37.7 |
| Operating profit/(loss) before working capital changes | 1,440.2 | 476.7 |
| (Increase)/decrease in: | | |
| Trade receivables | (322.7) | (487.4) |
| Inventories | (84.5) | (205.1) |
| Increase/(decrease) in: | | |
| Trade payables | 442.0 | 33.7 |
| Proceeds from long-term contract liabilities | 95.5 | 134.2 |
| Other receivables/payables | (64.7) | 199.0 |
| Net Cash from / (used in) Operating Activities | 1,505.7 | 151.0 |
| Cash Flows from Investing Activities | | |
| Interest and dividends received | 139.0 | 43.9 |
| Capital expenditure for property, plant and equipment and intangible assets | (1,168.1) | (686.2) |
| Investments in subsidiaries and associates | (2.8) | - |
| Sales of property, plant and equipment | - | 18.0 |
| Proceeds from subsidies | 6.0 | 58.3 |
| Acquisition of subsidiaries, net of cash acquired | (1,744.2) | (57.2) |
| Net Cash from/ (used in) Investing Activities | (2,770.0) | (623.3) |
| Cash Flows from Financing Activities | | |
| Net change in short-term borrowings | (40.0) | (163.0) |
| Proceeds from long-term borrowing | 2,424.9 | 392.3 |
| Principal payments of long-term borrowing | (1,276.5) | (471.4) |
| Principal lease payments of right-of-use assets | (49.6) | (39.1) |
| Interest paid and loans' issuance fees | (198.2) | (160.4) |
| Dividends paid | (62.5) | (41.7) |
| Treasury shares | (109.1) | (40.7) |
| Proceeds from the sale of subsidiary | - | 1,323.3 |
| Capital from NCI | 15.6 | - |
| Net Cash from / (used in) Financing Activities | 704.6 | 799.3 |
| Net increase / (decrease) in cash and cash equivalents | (559.7) | 327.1 |
| Cash and cash equivalents at beginning of the period | 3,159.5 | 2,832.4 |
| Cash and cash equivalents at the end of the period | 2,599.8 | 3,159.5 |