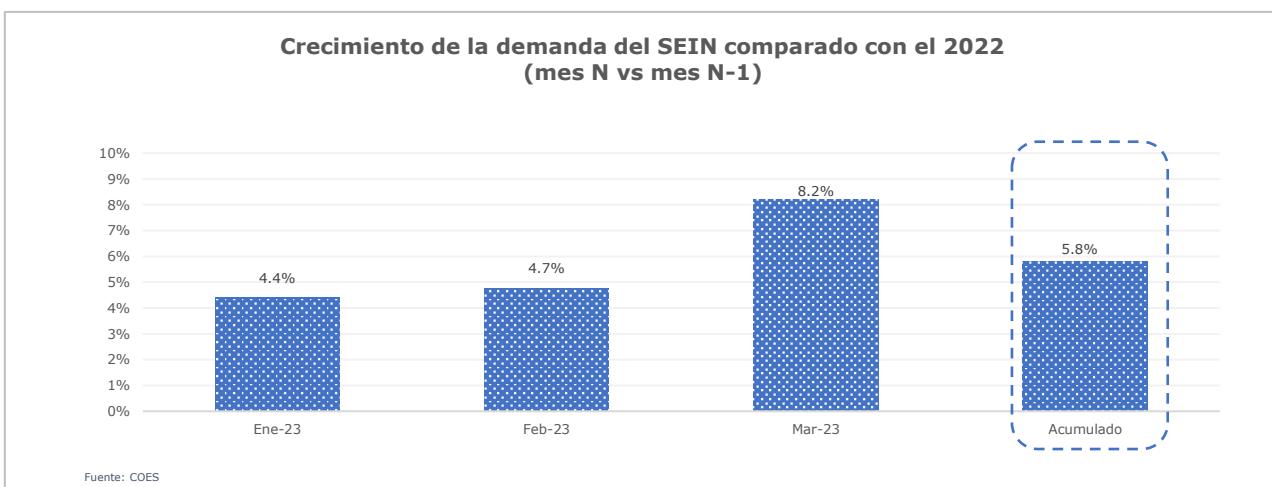


- ✓ A nivel sector energía, obtuvimos el primer lugar en el Ranking Merco Responsabilidad ESG y nos mantenemos en el Top 100 del ranking, alcanzando el puesto 62. Este ranking tiene un sistema de evaluación que considera el cuidado ambiental, la calidad de la gestión empresarial y la ética de los colaboradores.
- ✓ Se culminó el montaje del último aerogenerador del proyecto Punta Lomitas y su expansión, habiendo completado así los 57 aerogeneradores, los cuales generarán 296.4 MW de energía limpia. El periodo de instalación de los aerogeneradores tomó 6 meses de trabajo, demandando el uso de 3 grúas principales y su ejecución fue totalmente en horario nocturno debido a los fuertes vientos del lugar.
- ✓ En el primer trimestre del 2023 (1T23), el EBITDA ascendió a US\$56.3 millones, representando un aumento del 13% respecto del mismo periodo del 2022 (US\$49.7 millones). En el trimestre, el resultado neto ascendió a US\$21.2 millones, representando una disminución del 5% respecto del mismo periodo del 2022 (US\$22.3 millones).

## 1 INDICADORES DEL SECTOR

La generación de energía en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (en adelante “sistema” o “SEIN”) en el 1T23 alcanzó 14,523 GWh representando un incremento de 5.8% respecto del mismo periodo del 2022 (13,724 GWh).



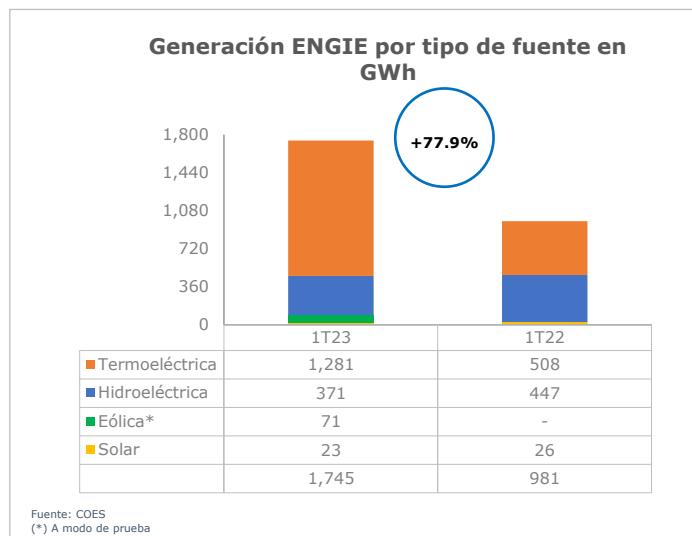
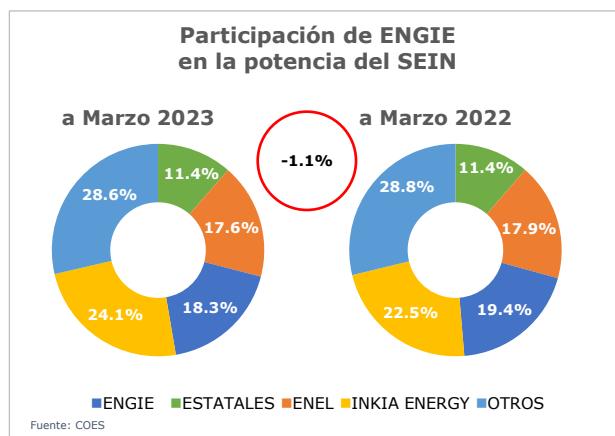
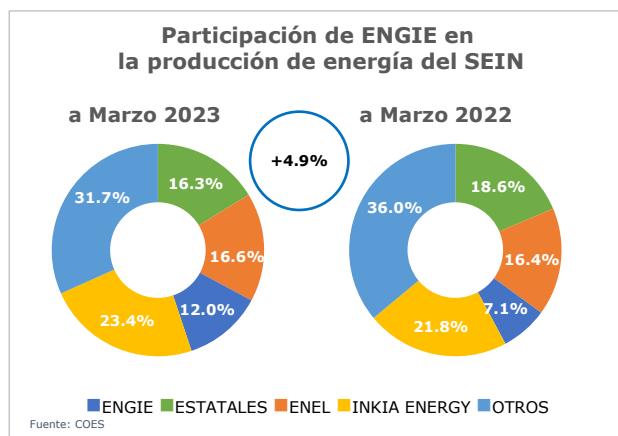
Mes N: mes año actual; Mes N-1: mes del año anterior

La máxima demanda de potencia en el sistema al 31 de marzo del 2023 ascendió a 7,583 MW (en marzo), en tanto que la mínima demanda del sistema fue de 7,294 MW (en enero), representando un aumento de 6.1% y un aumento del 3.2% respectivamente respecto del mismo periodo del 2022 (7,147 MW en febrero y 7,065 MW en marzo).

La participación de EEP al 31 de marzo del 2023 en el sistema fue de 12.0% en generación y 18.3% en potencia efectiva (7.1% y 19.4%, respectivamente durante el mismo periodo del 2022).

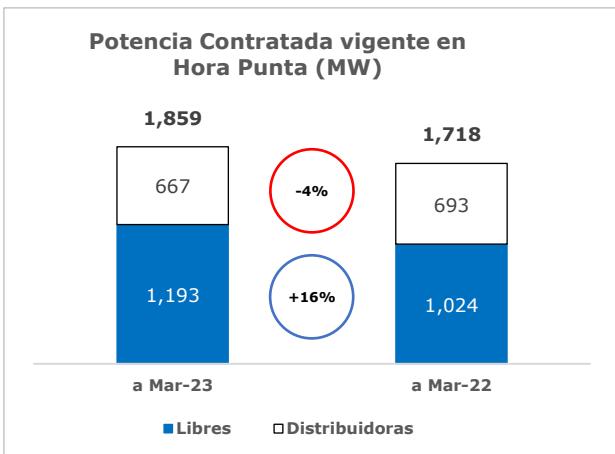
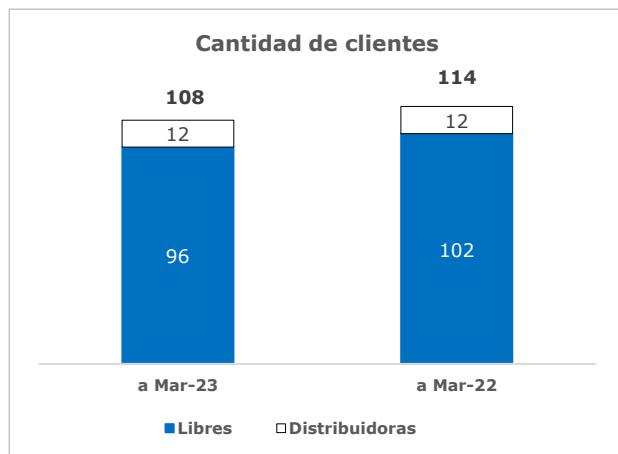
La producción de energía de EEP, al 31 de marzo del 2023, ascendió a 1,745 GWh, representando un aumento de 77.9% respecto del mismo periodo del año anterior (981 GWh) debido principalmente a una mayor generación térmica. A pesar de la mayor producción comparado al mismo periodo del año pasado la demanda de nuestros clientes superó nuestra generación por lo que fuimos compradores netos en el COES.

<sup>1</sup> El presente análisis sobre los resultados de las operaciones y situación financiera deberá ser leído conjuntamente con los estados financieros trimestrales y las notas que los acompañan, los cuales han sido elaborados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”).



Al 31 de marzo del 2023, EEP cuenta con 96 clientes libres (5.9% menos con respecto al mismo periodo del 2022 - 102 clientes libres), que representan 54.5% de los ingresos por energía y potencia y 12 empresas distribuidoras que representan un 45.5% de los mismos.

Al 31 de marzo del 2023, la potencia contratada vigente en hora punta fue de 1,859 MW, mayor en un 8.3% con respecto al mismo periodo del año anterior.



## 2 ANÁLISIS DE RESULTADOS

El margen EBITDA del 1T23 (40%) fue ligeramente menor con respecto al mismo periodo del 2022 (41%), esto demuestra que se mantiene una sólida relación entre los gastos y los ingresos.

### ESTADO DE RESULTADOS

(Miles de dólares estadounidenses)

| Rubros  | I Trimestre   |               | Δ              | %Δ          |
|---|---------------|---------------|----------------|-------------|
|   | 2023          | 2022          |                |             |
| Ingreso por ventas netas  | 140,339       | 121,063       | 19,276         | 16%         |
| Costo de Ventas   | (103,709)     | (89,771)      | (13,938)       | 16%         |
| <b>Utilidad Bruta</b>   | <b>36,630</b> | <b>31,292</b> | <b>5,338</b>   | <b>17%</b>  |
| <b>Margen Bruto (%)</b>   | <b>26%</b>    | <b>26%</b>    |                |             |
| Gastos de Administración  | (5,603)       | (3,987)       | (1,616)        | 41%         |
| Otros ingresos y gastos (neto)  | 4,159         | 1,112         | 3,047          | 274%        |
| <b>Utilidad Operativa</b>   | <b>35,186</b> | <b>28,417</b> | <b>6,769</b>   | <b>24%</b>  |
| <b>Margen Operativo (%)</b>   | <b>25%</b>    | <b>23%</b>    |                |             |
| Ingresos financieros (Incluye ganancia neta por instrumentos financieros derivados) | 2,118         | 1,683         | 435            | 26%         |
| Gastos Financieros  | (5,025)       | (5,300)       | 275            | (5%)        |
| Diferencia de cambio neta   | 1,002         | 6,408         | (5,406)        | (84%)       |
| <b>Utilidad antes de Impuesto a la Renta</b>  | <b>33,281</b> | <b>31,208</b> | <b>2,073</b>   | <b>7%</b>   |
| <b>% de Ventas</b>  | <b>24%</b>    | <b>26%</b>    |                |             |
| Impuesto a la Renta   | (12,100)      | (8,908)       | (3,192)        | 36%         |
| <b>Utilidad Neta</b>  | <b>21,181</b> | <b>22,300</b> | <b>(1,119)</b> | <b>(5%)</b> |
| <b>Margen Neto (%)</b>  | <b>15%</b>    | <b>18%</b>    |                |             |
| <b>EBITDA (*)</b>   | <b>56,278</b> | <b>49,654</b> | <b>6,624</b>   | <b>13%</b>  |
| <b>Margen EBITDA (%)</b>  | <b>40%</b>    | <b>41%</b>    |                |             |

(\*) EBITDA = Utilidad Operativa + Depreciación y Amortización +/- Venta de activos fijo y Provisiones por deterioro.

La definición de EBITDA está de acuerdo con las políticas de la Compañía y del grupo ENGIE

### 2.1 UTILIDAD OPERATIVA

La utilidad operativa del 1T23 fue US\$35.2 millones, mayor en 24% respecto del mismo periodo del 2022 (US\$28.4 millones). A continuación, se explican los principales eventos que afectaron a la utilidad operativa.

#### 2.1.1 Ventas Netas

Las ventas netas correspondientes del 1T23 fueron US\$140.3 millones, mayor en 16% respecto del mismo periodo del 2022 (US\$121.1 millones). La variación se debe principalmente a: (i) mayor demanda de nuestros clientes y (ii) mayor precio de los contratos de energía indexados al gas natural.

#### 2.1.2 Costo de Ventas

Durante el 1T23, el costo de ventas (US\$103.7 millones) fue 16% mayor respecto del mismo periodo del 2022 (US\$89.8 millones). Este aumento se debe principalmente a mayor costo de combustibles por mayor consumo debido a una mayor generación térmica.

#### 2.1.3 Gastos de Administración

Los gastos de administración del 1T23 (US\$5.6 millones) fueron 41% mayores con respecto del mismo periodo del 2022 (US\$4.0 millones) debido principalmente a mayores gastos de gestión.

#### 2.1.4 Otros Ingresos y gastos (netos)

Los otros ingresos y gastos (netos) del 1T23 (US\$4.2 millones ingreso) fueron mayores respecto del mismo periodo del 2022 (US\$1.1 millones ingreso) principalmente por provisión de penalidades a proveedores.

### 2.2 GASTOS FINANCIEROS (NETO)<sup>2</sup>

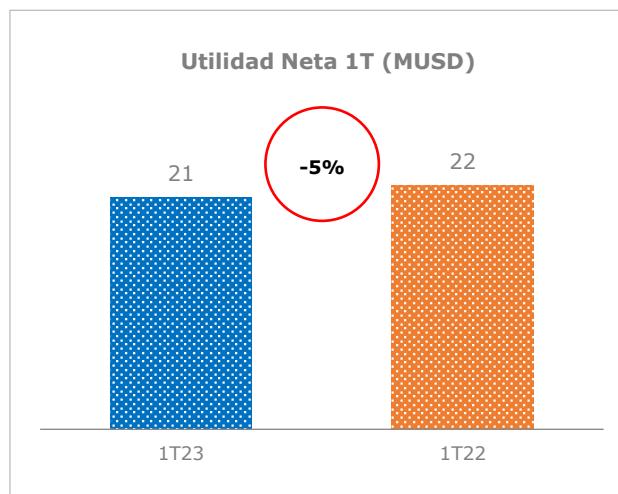
Los gastos financieros (neto) del 1T23 (US\$2.9 millones) fueron 20% menores respecto del mismo periodo del 2022 (US\$3.6 millones) debido principalmente a mayores ingresos intereses por rentabilización de saldos.

### 2.3 IMPUESTO A LA RENTA

El impuesto a la renta del 1T23 (US\$12.1 millones gasto) fue 36% mayor respecto del mismo periodo del año 2021 (US\$8.9 millones gasto), básicamente por ajuste de impuesto a la renta diferido y por la variación del resultado antes de impuestos.

### 2.4 UTILIDAD NETA

Como resultado de las explicaciones anteriores y el menor efecto positivo de la diferencia de cambio neta, la utilidad neta del 1T23 fue US\$21.2 millones, menor en 5% respecto al mismo periodo del 2022 (US\$22.3 millones).



### 3 SITUACIÓN FINANCIERA

#### 3.1 INDICADORES ECONÓMICOS

Los principales indicadores económicos son:

| Indicador                               | Por el periodo terminado al 31 de marzo del |       |
|---|---|-------|
|   | 2023  | 2022  |
| <b>Índices de Liquidez</b>              |   |       |
| Prueba Corriente (1)                    | 1.71x                                       | 1.14x |
| Prueba Ácida (2)                        | 1.28x                                       | 0.88x |
| <b>Índices de Solvencia</b>             |   |       |
| Endeudamiento Patrimonial (3)           | 1.05x                                       | 0.98x |
| Endeudamiento de Largo Plazo (4)        | 0.53x                                       | 0.45x |
| <b>Índices de Rentabilidad</b>          |   |       |
| Rentabilidad sobre Activos (ROA) (5)    | 2.60%                                       | 2.56% |
| Rentabilidad sobre Patrimonio (ROE) (6) | 5.32%                                       | 5.08% |
| <b>Covenants</b>                        |   |       |
| Pasivo Financiero/EBITDA (7)            | 3.21x                                       | 2.68x |
| Pasivo Financiero neto/EBITDA (8)       | 2.37x                                       | 1.78x |

(1)Total Activo Corriente / Total Pasivo Corriente

(2)Total Activo Corriente – Inventario, Neto - Gastos Pagados por Anticipado / Total Pasivos Corrientes

(3)Total Pasivo / Total Patrimonio

(4)Pasivo No Corriente / (Propiedad, Planta y Equipo, Neto + Activos Intangibles)

(5)Utilidad Neta / Total Activo

(6)Utilidad Neta / Total Patrimonio

(7)Pasivo Financiero = Deuda financiera + NIIF 16

(8) Pasivo Financiero neto= Pasivo Financiero – Caja

La Gerencia de la Compañía estima necesario incluir en su Análisis de la Gerencia la evolución de sus cuentas por cobrar, para así evidenciar la gestión cercana con los clientes que se ha venido llevando. En líneas generales, y en comparación con el mes de diciembre 2022, se produjo una disminución en las cuentas por cobrar vigentes y no deterioradas principalmente por mayores ventas en el COES en diciembre 2022.

| Indicador                  | Marzo 2023        | Diciembre 2022    | Setiembre 2022    | Junio 2022        | Marzo 2022        |
|----------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Cuentas por Cobrar</b>  | <b>US\$ (000)</b> |
| Vigentes y no deterioradas | 133,398           | 147,712           | 82,085            | 85,753            | 94,899            |
| Vencidas                   | 5,736             | 3,874             | 57,949            | 32,891            | 2,794             |
| Entre 1 a 30 días          | 3,910             | 2,410             | 9,943             | 10,821            | 893               |
| Entre 31 a 60 días         | 454               | 82                | 9,772             | 11,630            | 151               |
| Entre 61 a 90 días         | 124               | 229               | 9,158             | 8,410             | 109               |
| Mas de 91 días             | 1,248             | 1,153             | 29,076            | 2,030             | 1,641             |
| Total                      | 139,134           | 151,586           | 140,034           | 118,644           | 97,693            |

En vista del inicio de la construcción del Proyecto Parque Eólico Punta Lomitas (“Punta Lomitas”), la Gerencia ha tomado la decisión de mostrar su avance; en este sentido, las compras de propiedad, planta y equipo y obras en curso del 1T23 (US\$ 20.0 millones) fueron mayores con respecto a 1T22 (US\$32.7 millones). Cabe indicar que el Proyecto Parque Eólico Punta Lomitas y su extensión contará con una capacidad instalada total de 296.4MW y una inversión de hasta aproximadamente US\$300 millones. Este proyecto generará un impacto tanto en la transición a la carbono neutralidad de EEP como en la capacidad de generación eléctrica renovable del país.

| Indicador*   | Marzo 2023 | Diciembre 2022 | Setiembre 2022 | Junio 2022 | Marzo 2022 |
|--|------------|----------------|----------------|------------|------------|
|  | US\$ (000) | US\$ (000)     | US\$ (000)     | US\$ (000) | US\$ (000) |
| Compras de propiedad, planta y equipo (Flujo de inversión) | 19,989     | 199,844        | 162,588        | 91,416     | 32,710     |

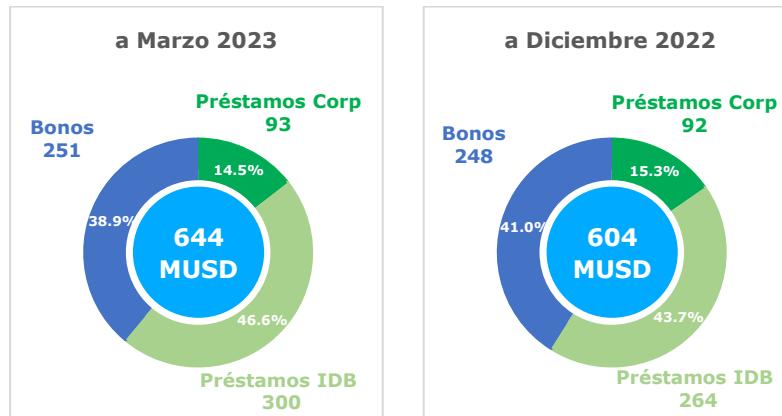
\* Cifras acumuladas anuales

Otro indicador que la Gerencia cree necesario mostrar son los instrumentos financieros derivados de cobertura (netos). El saldo total de los mismos en el periodo 1T23 (US\$ 23.0 millones pasivo) fue menor en comparación al periodo 4T22 (US\$ 24.7 millones pasivo), debido principalmente a la variación de los contratos swap relacionados a la 1ra, 2da y 3ra Emisión del 3er Programa de Bonos Corporativos, depósitos sintéticos y préstamos corporativos sintéticos y largo plazo.

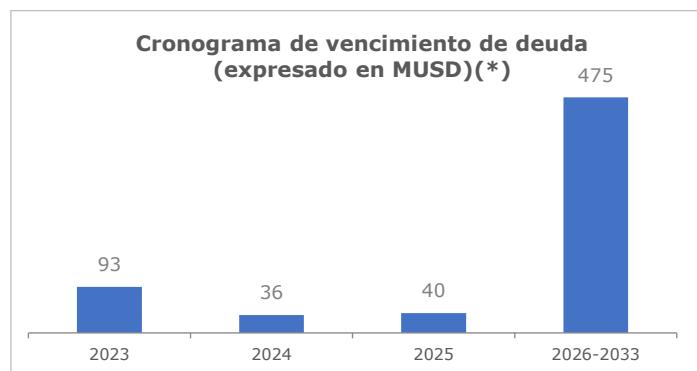
| Indicador   | Marzo 2023 | Diciembre 2022 | Setiembre 2022 | Junio 2022 | Marzo 2022 |
|---|------------|----------------|----------------|------------|------------|
|   | US\$ (000) | US\$ (000)     | US\$ (000)     | US\$ (000) | US\$ (000) |
| Instrumentos financieros derivados de cobertura (pasivo neto) | 23,020     | 24,739         | 39,164         | 53,140     | 37,526     |

### 3.2 ENDEUDAMIENTO

Al 31 de marzo del 2023, el 94.4% del endeudamiento se encuentra establecido a tasas fijas. Cabe resaltar que, a la fecha EEP ha cumplido con el cronograma de pago de sus obligaciones financieras (tanto amortizaciones como pago de intereses). Ante lo anteriormente comentado, la deuda al 31 de marzo del 2023 alcanzó los US\$ 644 millones, 6.6% mayor que en diciembre 2022 (US\$604 millones). La deuda financiera neta a marzo del 2023 es de US\$ 475 millones, 9% menor que diciembre 2022 (US\$ 523 millones). En el mes de enero, se recibió el segundo desembolso, por parte del IDB, por una suma de US\$ 36 millones.



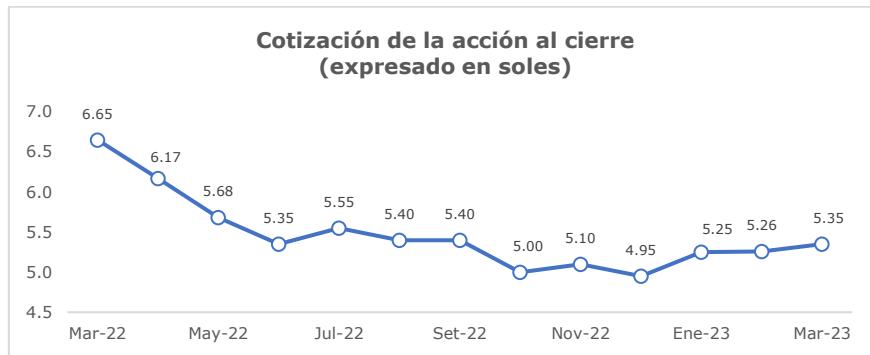
EEP mantiene una clasificación de riesgo de sus instrumentos de deuda (Bonos Corporativos) de AAA y de las acciones comunes de 1<sup>a</sup>.pe, emitidas por Apoyo & Asociados Internacionales y Moody's Local PE Clasificadora de Riesgo. Dicha categoría corresponde a la de más alto nivel de solvencia, estabilidad y capacidad de pago.



(\*) La deuda corresponde al principal al cierre de marzo del 2023 (no incluye efectos de instrumentos financieros derivados) y se encuentra expresada al tipo de cambio de cierre del 31 de marzo del 2023.

### 3.3 ACCIONES COMUNES

A continuación, se detalla la cotización al cierre de mes (marzo 2022 a marzo 2023) de los valores representativos de Acciones inscritas en la Bolsa de Valores de Lima.



## 4 INVERSIONES SOCIALES

- ✓ Brindamos ayuda a las comunidades vecinas de nuestras operaciones y proyectos que han sido afectadas por las lluvias y huaycos, mediante de la entrega de víveres y mantenimiento de las vías. Se han entregado más de 450 kg de productos no perecibles, agua y donación de combustible para el funcionamiento de toda la maquinaria que llevó a cabo la limpieza de la carretera.
- ✓ Apoyamos en la implementación de la 5ta edición del "ENGIE Chilca Race 10K", la cual tuvo más de 300 participantes entre ciudadanos chilcanos, trabajadores de ENGIE y fondistas en general. Estamos agradecidos de ser el auspiciador principal de esta edición. ENGIE sigue apoyando la vida activa y saludable a través del deporte en nuestras zonas de influencia.
- ✓ Como parte de nuestro compromiso con la educación ambiental sobre la transición hacia la carbono neutralidad y la promoción de energías limpias, se realizó la inauguración del proyecto "Bus Educativo Verde: La Magia de la Electricidad" es un bus 100% eléctrico, diseñado por ENGIE Energía Perú con el objetivo de poder ofrecer una experiencia educativa única sobre energía y cambio climático. El proyecto se elaboró en alianza con la Facultad de Educación de la Universidad Nacional Mayor de San Marcos (UNMSM) y se espera que este 2023 podamos llegar a 1,000 estudiantes de entre 7 y 11 años de colegios públicos de Lima y Chilca-Cañete.

## 5 HECHOS DE IMPORTANCIA

- ✓ El 2 de marzo del 2023, el Directorio de EEP convocó a la Junta Obligatoria Anual de Accionistas No Presencial para el 20 de marzo del 2023.
- ✓ El 20 de marzo del 2023 se llevó a cabo la Junta Obligatoria Anual de Accionistas No Presencial de EEP, la cual acordó, entre otros, la distribución de dividendos por la suma de US\$26.1 millones, con cargo a las utilidades acumuladas de la sociedad disponibles al 31 de diciembre del 2014, de conformidad con la política de dividendos de EPP aprobada por su junta general de accionistas del 1 de octubre de 2015, de los cuales, US\$11.3 millones fueron pagados en diciembre 2022, por lo que el saldo resultante que se distribuyó fue equivalente a la suma de US\$14.8 millones. De igual forma, la junta acordó designar como auditores externos de EEP para el ejercicio 2023 a la firma Tanaka, Valdivia & Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada, firma miembro de EY. Asimismo, se informó a la junta sobre los aspectos Ambientales, Sociales y Gobierno Corporativo de la compañía.
- ✓ El 31 de marzo del 2023 comunicamos que a partir del 1 de abril del 2023 surte efecto la renuncia del Sr. Hendrik De Buyserie al cargo de Gerente General de EEP y la designación del Sr. El Mehdi Ben Maalla como nuevo Gerente General, según fue comunicado como hecho de importancia el 26 de octubre y 23 de diciembre de 2022.