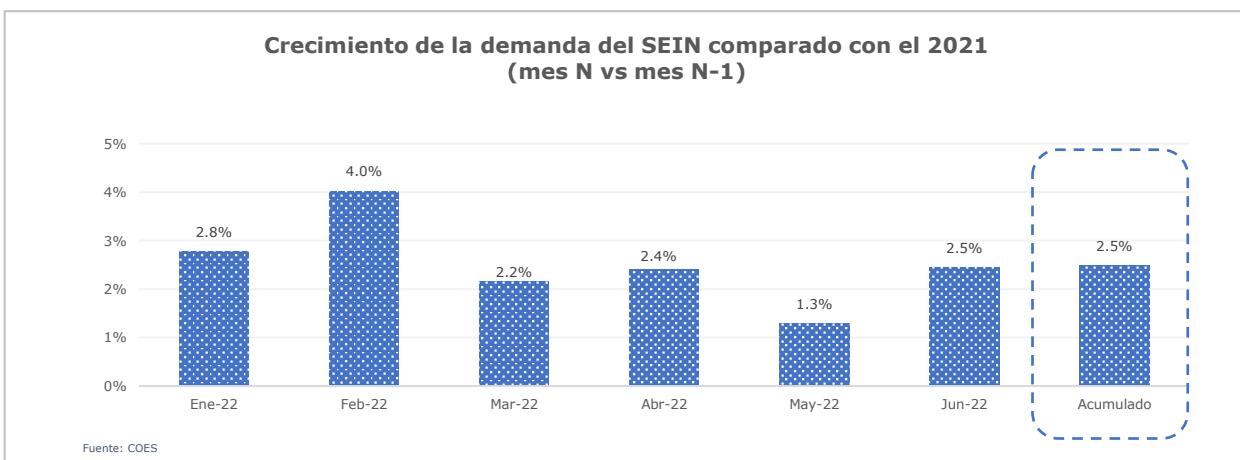


- ✓ **La Bolsa de Valores de Lima y S&P Dow Jones Indices realizaron el primer rebalanceo del índice S&P/BVL Perú General ESG, el cual reconoce a empresas que cumplen con criterios Ambientales, Sociales y de buena Gobernanza Corporativa, anunciando la cartera vigente para el periodo 2022-2023, ratificando la pertenencia de ENGIE Energía Perú (en adelante "EEP" o la "Compañía"), siendo la única empresa de energía en formar parte, de este modo se refleja su compromiso de largo plazo de liderar la transición energética del país hacia la carbono neutralidad.**
- ✓ **Apoyo & Asociados Internacionales y Moody's Local PE reafirmaron sus clasificaciones de riesgos para EEP, ambos confirmando la categoría "AAA local" con perspectiva Estable.**
- ✓ **Por quinto año consecutivo la gestión de EEP fue reconocida por el Ranking Merco Talento 2022 como la mejor empresa en el sector energía en el Perú para atraer y retener talento, manteniéndose dentro del Top 100 general, ubicándose en el puesto 54 (subiendo 5 posiciones con respecto al 2021).**
- ✓ **El proyecto Central Eólica Punta Lomitas continúa su construcción y al cierre de junio se dio inicio al transporte de los componentes de los aerogeneradores y como parte de su inversión social al distrito de Ocuaje, zona de influencia directa al proyecto, se entregaron 290 tablets a instituciones educativas. Adicionalmente, se ha implementado un moderno sistema fotovoltaico (solar) para iluminar la Plaza Central del distrito de Ocuaje, el cual consiste en 120 luminarias solares que permiten a la ciudad contar con un espacio eco-amigable para toda la comunidad y sus visitantes.**
- ✓ **En el segundo trimestre del 2022 (2T22), el EBITDA ascendió a US\$49.9 millones, representando una disminución del 17% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$60.3 millones). En el trimestre, el resultado neto ascendió a US\$15.3 millones, representando una disminución del 37% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$24.2 millones).**
- ✓ **El EBITDA de los últimos 6 meses ascendió a US\$99.5 millones, menor en 22% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$128.0 millones). El resultado neto al 30 de junio fue de US\$37.6 millones, menor en 30% respecto al 2021 (US\$53.4 millones).**
- ✓ **Durante el 2T22, EEP suscribió 1 nuevo contrato con COELVISAC por un total de 8.8 MW. Así como, 10 adendas por un total de 74.5 MW, siendo con SEAL, Alicorp e Intradevco Industrial las más resaltantes.**

## 1 INDICADORES DEL SECTOR

En el contexto del Estado de Emergencia, la generación de energía en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (en adelante "sistema" o "SEIN") en el 2T22 alcanzó 13,570 GWh representando un incremento de 2.1% respecto del mismo periodo del 2021 (13,294 GWh). Al 30 de junio de 2022, la generación de energía alcanzó 27,294 GWh, representando un aumento de 2.5% respecto del mismo periodo de 2021 (26,625 GWh).



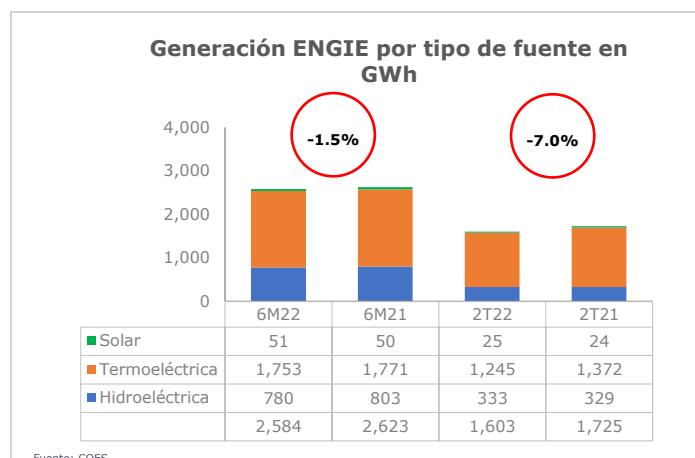
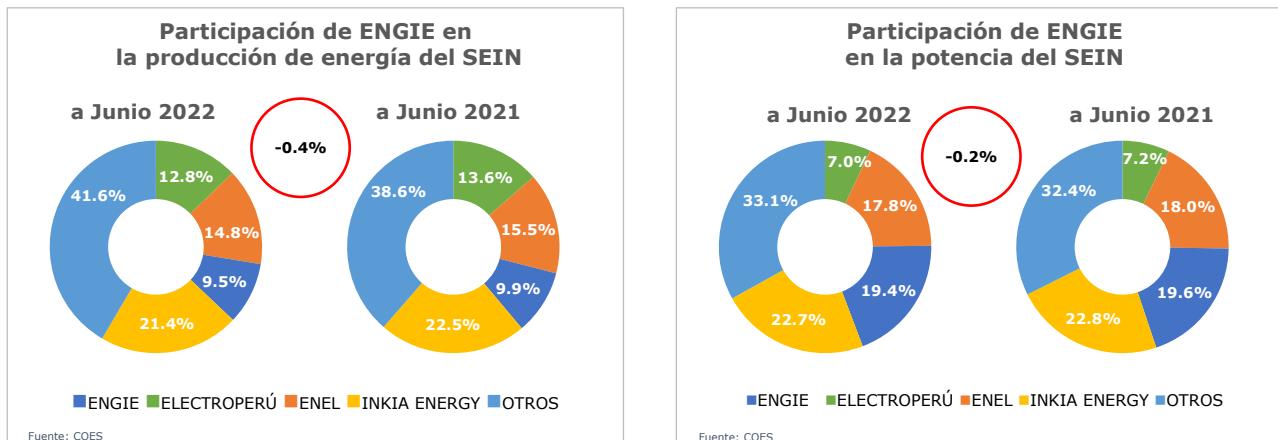
Mes N: mes año actual; Mes N-1: mes del año anterior

La máxima demanda de potencia en el sistema al 30 de junio del 2022 ascendió a 7,147 MW (en febrero), en tanto que la mínima demanda del sistema fue de 6,961 MW (en mayo), representando un aumento de 3.4% y un aumento del 2.7% respectivamente respecto del mismo periodo del 2021 (6,910 MW en enero y 6,778 MW en febrero).

<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").

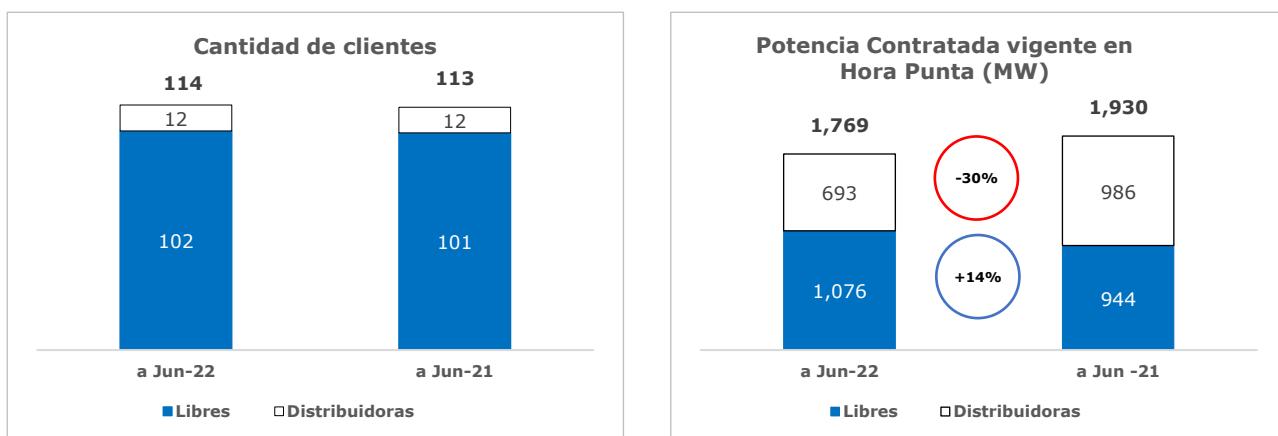
La participación de EEP al 30 de junio del 2022 en el sistema fue de 9.5% en generación y 19.4% en potencia efectiva (9.9% y 19.6%, respectivamente durante el mismo periodo del 2021).

La producción de energía de EEP, al 30 de junio del 2022, ascendió a 2,584 GWh, representando una disminución de 1.5% respecto del mismo periodo del año anterior (2,623 GWh) debido principalmente a una menor generación hidráulica (hidrología) y térmica (gas natural), adicionalmente la demanda de nuestros clientes superó nuestra generación por lo que fuimos compradores netos en el COES. Durante el 2T22, la producción de energía de EEP disminuyó en promedio 7.0% respecto al mismo periodo del año anterior.



Al 30 de junio del 2022, EEP cuenta con 102 clientes libres (1.0% más con respecto al mismo periodo del 2021 - 101 clientes libres), que representan 51.3% de los ingresos por energía y potencia y 12 empresas distribuidoras que representan un 48.7% de los mismos.

Al 30 de junio del 2022, la potencia contratada vigente en hora punta fue de 1,769 MW, menor en un 8.4% con respecto al mismo periodo del año anterior.



## 2 ANÁLISIS DE RESULTADOS

El margen EBITDA del 2T22 (39%) fue menor con respecto del mismo periodo del 2021 (47%), principalmente por: (i) mayores compras netas en el COES a un mayor costo marginal debido al cambio regulatorio relacionado a la información del precio de gas natural que presentan los generadores que operan con este combustible, ii) menor demanda de clientes, y (iii) mayor costo de combustibles, compensado parcialmente por mayor precio de los contratos de energía indexados al gas natural. El margen EBITDA al 30 de junio (40%) estuvo por debajo con respecto del mismo periodo del 2021 (50%).

### ESTADO DE RESULTADOS

(Miles de dólares estadounidenses)

Rubros	A Junio		Δ	%Δ	II Trimestre		Δ	%Δ
	2022	2021			2022	2021		
Ingreso por ventas netas	248,465	256,149	(7,684)	(3%)	127,402	127,289	113	0%
Costo de Ventas	(184,524)	(159,188)	(25,336)	16%	(94,753)	(82,232)	(12,521)	15%
<b>Utilidad Bruta</b>	<b>63,941</b>	<b>96,961</b>	<b>(33,020)</b>	<b>(34%)</b>	<b>32,649</b>	<b>45,057</b>	<b>(12,408)</b>	<b>(28%)</b>
<b>Margen Bruto (%)</b>	<b>26%</b>	<b>38%</b>			<b>26%</b>	<b>35%</b>		
Gastos de Administración	(8,853)	(10,703)	1,850	(17%)	(4,866)	(5,610)	744	(13%)
Otros ingresos y gastos (neto)	2,126	2,117	9	0%	1,014	1,068	(54)	(5%)
<b>Utilidad Operativa</b>	<b>57,214</b>	<b>88,375</b>	<b>(31,161)</b>	<b>(35%)</b>	<b>28,797</b>	<b>40,515</b>	<b>(11,718)</b>	<b>(29%)</b>
<b>Margen Operativo (%)</b>	<b>23%</b>	<b>35%</b>			<b>23%</b>	<b>32%</b>		
Ingresos financieros (Incluye ganancia neta por instrumentos financieros derivados)	3,328	2,800	528	19%	1,645	1,078	567	53%
Gastos Financieros	(10,528)	(12,507)	1,979	(16%)	(5,228)	(5,851)	623	(11%)
Diferencia de cambio neta	4,442	(2,863)	7,305	(255%)	(1,966)	(1,022)	(944)	92%
<b>Utilidad antes de Impuesto a la Renta</b>	<b>54,456</b>	<b>75,805</b>	<b>(21,349)</b>	<b>(28%)</b>	<b>23,248</b>	<b>34,720</b>	<b>(11,472)</b>	<b>(33%)</b>
<b>% de Ventas</b>	<b>22%</b>	<b>30%</b>			<b>18%</b>	<b>27%</b>		
Impuesto a la Renta	(16,896)	(22,453)	5,557	(25%)	(7,988)	(10,511)	2,523	(24%)
<b>Utilidad Neta</b>	<b>37,560</b>	<b>53,352</b>	<b>(15,792)</b>	<b>(30%)</b>	<b>15,260</b>	<b>24,209</b>	<b>(8,949)</b>	<b>(37%)</b>
<b>Margen Neto (%)</b>	<b>15%</b>	<b>21%</b>			<b>12%</b>	<b>19%</b>		
<b>EBITDA (*)</b>	<b>99,546</b>	<b>127,964</b>	<b>(28,418)</b>	<b>(22%)</b>	<b>49,892</b>	<b>60,278</b>	<b>(10,387)</b>	<b>(17%)</b>
<b>Margen EBITDA (%)</b>	<b>40%</b>	<b>50%</b>			<b>39%</b>	<b>47%</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 2T22 fue US\$28.8 millones, menor en 29% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$40.5 millones). Al 30 de junio del 2022 la utilidad operativa fue US\$ 57.2 millones, menor en 35% respecto del mismo periodo del 2021 (US\$88.4 millones). A continuación, se explican los principales eventos que afectaron a la utilidad operativa.

#### 2.1.1 Ventas Netas

Las ventas netas correspondientes del 2T22 fueron US\$127.4 millones, en línea respecto del mismo periodo del 2021 (US\$127.3 millones). La variación se debe principalmente a: (i) mayores ingresos por prestación de servicios, (ii) mayor precio de los contratos de energía indexados al gas natural, compensados con (iii) menor demanda de clientes regulados por la terminación de licitaciones a largo plazo. Las ventas al 30 de junio (US\$248.5 millones) fueron 3% menores respecto del mismo periodo del 2021 (US\$256.1 millones).

### 2.1.2 Costo de Ventas

Durante el 2T22, el costo de ventas (US\$94.8 millones) fue 15% mayor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$82.2 millones). Este aumento se debe principalmente a: (i) mayores compras netas en el COES a un mayor costo marginal debido al cambio regulatorio relacionado a la información del precio de gas natural que presentan los generadores que operan con este combustible y la menor generación de las centrales de Chilca, (ii) mayor costo de combustibles por mayor precio de gas natural, (iii) mayor depreciación por el mantenimiento de ChilcaUno realizado en 2021, y (iv) mayores costos por prestación de servicios. El costo de ventas al 30 de junio del 2022 (US\$184.5 millones) fue 16% mayor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$159.2 millones).

### 2.1.3 Gastos de Administración

Los gastos de administración del 2T22 (US\$4.9 millones) fueron 13% menores con respecto del mismo periodo del 2021 (US\$5.6 millones) debido principalmente a menores gastos de gestión. Los gastos administrativos al 30 de junio del 2022 (US\$8.9 millones) fueron 17% menores respecto al mismo periodo del 2021 (US\$10.7 millones).

### 2.1.4 Otros Ingresos y gastos (netos)

Los otros ingresos y gastos (netos) del 2T22 (US\$1.0 millones ingreso) en línea respecto del mismo periodo del 2021 (US\$1.1 millones ingreso). Este rubro al 30 de junio del 2022 (US\$2.1 millones ingreso) en línea respecto del mismo periodo del 2021 (US\$2.1 millones ingreso).

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

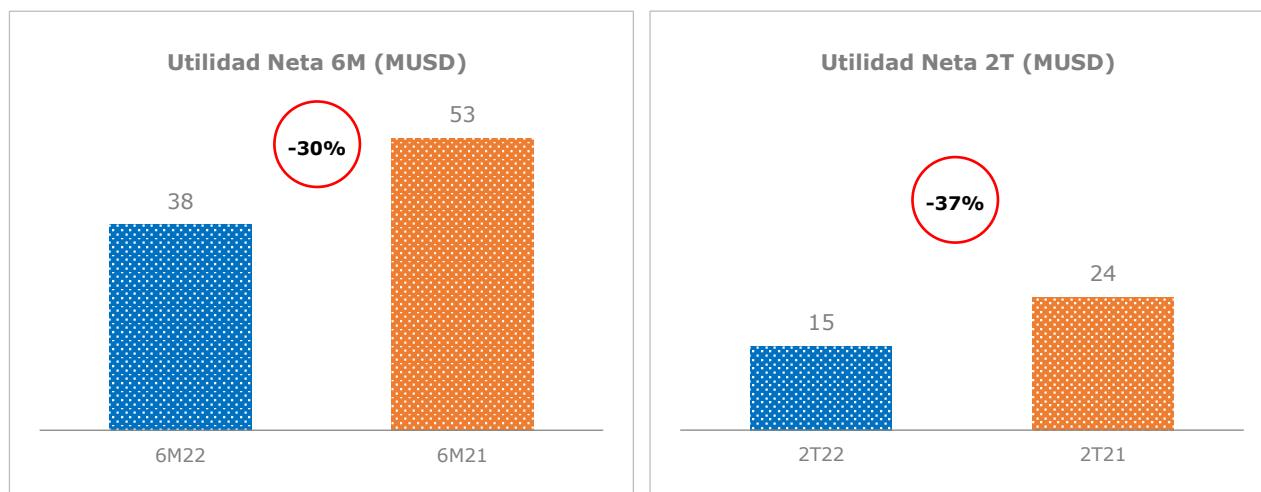
Los gastos financieros (neto) del 2T22 (US\$3.6 millones) fueron 25% menores respecto del mismo periodo del 2021 (US\$4.8 millones) debido principalmente a: (i) menores intereses por menor deuda de arrendamientos financieros, y (ii) menores intereses de préstamos por menores tasas. Los gastos financieros (neto) al 30 de junio del 2022 (US\$7.2 millones) fueron 26% menores respecto del mismo periodo del 2021 (US\$9.7 millones).

## 2.3 IMPUESTO A LA RENTA

El impuesto a la renta del 2T22 (US\$8.0 millones gasto) fue 24% menor respecto del mismo periodo del año 2021 (US\$10.5 millones gasto), básicamente por la variación del resultado antes de impuestos. De forma similar, al 30 de junio del 2022 (US\$16.9 millones gasto) fue 25% menor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$22.5 millones gasto).

## 2.4 UTILIDAD NETA

Como resultado de las explicaciones anteriores y el efecto de la diferencia de cambio neta, la utilidad neta del 2T22 fue US\$15.3 millones, 37% menor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$24.2 millones). Al 30 de junio del 2022 (US\$37.6 millones) la utilidad neta fue 30% menor respecto del mismo periodo del 2021 (US\$53.4 millones).



### 3 SITUACIÓN FINANCIERA

#### 3.1 INDICADORES ECONÓMICOS

Los principales indicadores económicos son:

Indicador	Por el periodo terminado al 30 de junio del	
	2022	2021
<b>Índices de Liquidez*</b>		
Prueba Corriente (1)	0.82x	1.55x
Prueba Ácida (2)	0.58x	1.24x
<b>Índices de Solvencia</b>		
Endeudamiento Patrimonial (3)	0.92x	0.97x
Endeudamiento de Largo Plazo (4)	0.39x	0.49x
<b>Índices de Rentabilidad</b>		
Rentabilidad sobre Activos (ROA) (5)	2.21%	3.97%
Rentabilidad sobre Patrimonio (ROE) (6)	4.25%	7.81%
<b>Covenants</b>		
Pasivo Financiero/EBITDA (7)	2.50x	2.46x
Pasivo Financiero neto/EBITDA (8)	2.08x	1.59x

(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

\* Los índices de Liquidez son menores a 1.00x debido al préstamo de corto plazo (US\$150 millones) que se tomó para el proyecto Punta Lomitas y que será convertido en deuda de largo.

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 2021, se produjo un aumento en las cuentas por cobrar vencidas debido a controversias con clientes.

Indicador	Junio 2022	Marzo 2022	Diciembre 2021	Setiembre 2021	Junio 2021
Cuentas por Cobrar	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Vigentes y no deterioradas	85,753	94,899	80,246	83,796	83,514
Vencidas	32,891	2,794	2,133	6,148	2,489
Entre 1 a 30 días	10,821	893	523	4,546	640
Entre 31 a 60 días	11,630	151	48	128	193
Entre 61 a 90 días	8,410	109	0	17	105
Mas de 91 días	2,030	1,641	1,562	1,457	1,551
Total	118,644	97,693	82,379	89,944	86,003

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 2T22 (US\$ 91.4 millones) fueron mayores con respecto a 2T21 (US\$50.5 millones). Cabe indicar que el Proyecto Parque Eólico Punta Lomitas contará con una capacidad instalada de 260MW 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*	Junio 2022	Marzo 2022	Diciembre 2021	Setiembre 2021	Junio 2021
	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Compras de propiedad, planta y equipo (Flujo de inversión)	91,416	32,710	103,712	65,795	50,482

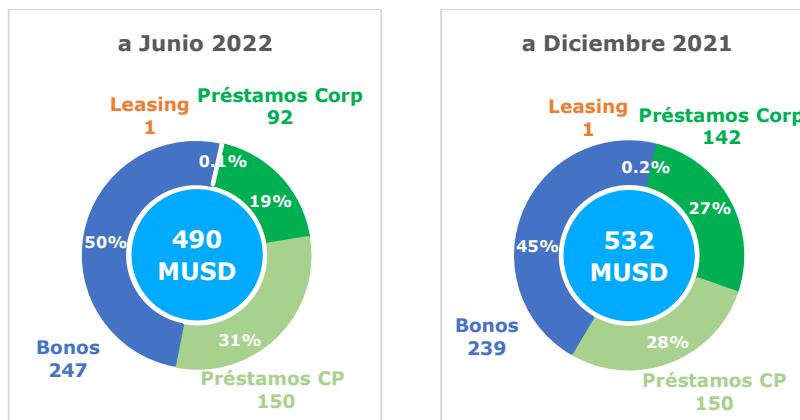
\* Cifras acumuladas anuales

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 2T22 (US\$ 53.1 millones pasivo) fue menor en comparación al periodo 4T21 (US\$ 64.0 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.

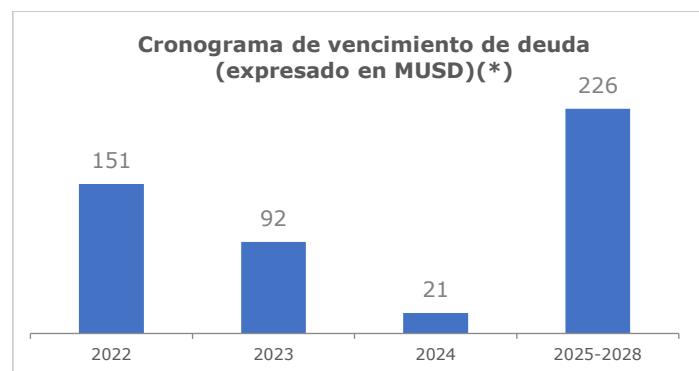
Indicador	Junio 2022	Marzo 2022	Diciembre 2021	Setiembre 2021	Junio 2021
	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Instrumentos financieros derivados de cobertura (pasivo neto)	53,140	37,526	64,003	80,597	38,755

### 3.2 ENDEUDAMIENTO

Al 30 de junio del 2022, el 100% 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 30 de junio del 2022 alcanzó los US\$ 490 millones, 7.9% menos que en diciembre 2021 (US\$532 millones). La deuda financiera neta a junio del 2022 es de US\$ 407 millones, 20.4% mayor que diciembre 2021 (US\$ 338 millones). A la fecha, la Compañía viene evaluando el financiamiento de largo plazo para el proyecto Punta Lomitas y a menor escala otros usos corporativos.



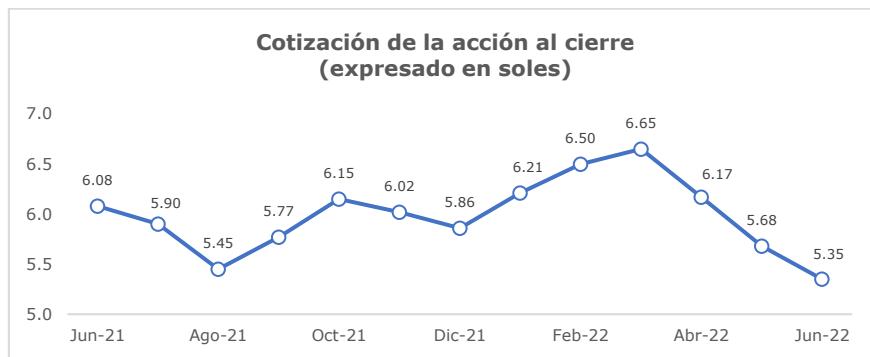
EEP mantiene una clasificación de riesgo de sus instrumentos de deuda (Bonos Corporativos) de AAA y de las acciones comunes de 1<sup>a</sup>.pe, emitidas por Apoyo & Asociados Internacionales y Moody's Local PE Clasificadora de Riesgo. Dicha categoría corresponde a la de más alto nivel de solvencia,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



(\*) La deuda corresponde al principal al cierre de junio del 2022 (no incluye efectos de instrumentos financieros derivados) y se encuentra expresada al tipo de cambio de cierre del 30 de junio del 2022

### 3.3 ACCIONES COMUNES

A continuación, se detalla la cotización al cierre de mes (junio 2021 a junio 2022) de los valores representativos de Acciones inscritas en la Bolsa de Valores de Lima.



## 4 INVERSIONES SOCIALES

- ✓ Como parte del aporte social relacionado con el Proyecto Eólico Punta Lomitas, que se encuentra en proceso de construcción, EEP hizo entrega de 87 laptops a la Dirección Regional de Educación del Gobierno Regional de Ica (DREICA), en coordinación con la Unidad de Gestión Educativa Local (UGEL), las cuales serán destinadas a docentes de las instituciones educativas del distrito de Ocuaje, con el objetivo de brindarles las herramientas tecnológicas necesarias para reforzar y facilitar su labor educativa.
- ✓ Continuando con el aporte social relacionado con el Proyecto Eólico Punta Lomitas, EEP hizo entrega de 290 tablets a las instituciones educativas del distrito de Ocuaje, las mismas que serán destinadas a los estudiantes de nivel secundaria con el fin de brindarles herramientas tecnológicas que permitan reforzar y facilitar su proceso de aprendizaje en el actual contexto educativo híbrido y de retorno gradual a las clases presenciales. Adicionalmente, se ha implementado un moderno sistema fotovoltaico (solar) para iluminar la Plaza Central del distrito de Ocuaje, el cual consiste en 120 luminarias solares que permiten a la ciudad contar con un espacio eco-amigable para toda la comunidad y sus visitantes, asimismo contempla también la iluminación de monumentos y elementos ornamentales de la plaza.
- ✓ En búsqueda de mejorar la igualdad de acceso a oportunidades en el país, EEP presentó el programa de becas "+ Mujeres en Energía", el cual es una iniciativa que busca promover la participación e inclusión de jóvenes mujeres en el sector energético a través del financiamiento de estudios universitarios, técnicos y cursos de capacitación certificados relacionados a carreras STEM (Ciencia, Tecnología, Ingeniería y Matemática).

## 5 HECHOS DE IMPORTANCIA

- ✓ Con fecha 16 de mayo de 2022, se comunicó el Informe de Clasificación de riesgo emitido por Apoyo & Asociados Internacionales que ratifica las categorías de riesgo de los instrumentos de obligación financiera pertenecientes a la Tercera y Sexta Emisión contempladas dentro del Primer Programa de Bonos Corporativos y al Tercer Programa de Bonos Corporativos en AAA (pe), así como a las acciones comunes en 1a (pe), además se indicó una perspectiva estable.
- ✓ Con fecha 19 de mayo de 2022, comunicamos la designación de Frank Demaille como Presidente del Directorio de ENGIE Energía Perú S.A.
- ✓ Con fecha 31 de mayo de 2022, se comunicó el Informe de Clasificación de riesgo emitido por Moody's Local PE que ratificó la categoría AAA.pe otorgada a la Tercera y Sexta Emisión contempladas dentro del Primer Programa de Bonos Corporativos, así como al Tercer Programa de Bonos Corporativos. Del mismo modo, afirmó la categoría 1.pe para las acciones comunes, adicionalmente se ratificó una perspectiva estable.
- ✓ Con fecha 30 de junio de 2022 comunicamos la conclusión con nuestra sociedad auditora designada (Tanaka, Valdivia & Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada, firma miembro de EY) del proceso de firmas del contrato para la prestación de servicio de auditoría del ejercicio 2022. Asimismo, se informó que los trabajos de auditoría correspondientes al ejercicio 2022 se iniciarán el 17 de agosto de 2022.