

**ENEL GENERACIÓN PIURA S.A.****ANÁLISIS Y DISCUSIÓN DE LA ADMINISTRACIÓN ACERCA DEL RESULTADO DE LAS OPERACIONES Y DE LA SITUACIÓN ECONÓMICO-FINANCIERA**

El siguiente análisis de la gerencia sobre los resultados de las operaciones y la situación financiera deberá ser leído conjuntamente con los estados financieros intermedios no auditados y las notas que los acompañan. Los Estados Financieros intermedios no auditados han sido elaborados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

**Entorno Económico**

La producción nacional en el período enero – febrero 2024 aumentó en 2.10%<sup>1</sup>, respecto a similar periodo de 2023. En los primeros dos meses del año, los sectores que explican principalmente esta expansión son: Minería e Hidrocarburos +9.76%, Construcción 9.69%, Comercio 2.71%, Otros servicios 2.51%, Transporte, almacenamiento, correo y mensajería 5.15% y Manufactura -4.45%.

En los últimos doce meses, el período comprendido entre marzo 2023 y febrero 2024, la actividad económica se contrajo en -0.12% producto en parte de conflictos sociales, de fenómenos climáticos adversos y del brote de fiebre aviar: Todos estos eventos observados durante la primera mitad del 2023 repercutieron sobre el resto del año, aunados a la pérdida del poder adquisitivo afectaron la actividad económica durante el periodo mencionado. Los sectores que mayor impacto tuvieron en la contracción de la producción nacional fueron: Minería e hidrocarburos 9.79%, Otros servicios 3.23%, Administración pública y defensa 3.13%, Comercio 2.49%, Construcción -5.35%, Financiero, Manufactura -7.22%, y seguros -7.43%.

En cuanto al sector eléctrico, la producción total de energía a nivel nacional registrada durante el 2023, incluyendo los Sistemas Aislados y SEIN, según cifras preliminares del Ministerio de Energía y Minas (MINEM) fue de 62,008 GWh, lo que refleja un incremento del 3.8%<sup>2</sup> respecto al año anterior.

Con relación a la energía producida según fuente de generación durante el período enero - diciembre 2023, las centrales hidroeléctricas a nivel nacional sumaron 29,052 GWh, -2.2% menor al registrado el año anterior. La generación térmica tuvo una producción a nivel nacional de 29,645 GWh, un 8.9% mayor a lo producido en el año 2022, mientras que la producción de energía con fuentes renovables fue de 3,311 GWh, 20.3% mayor respecto al año anterior.

El índice EMBI+ Latam cerró al 31 de marzo de 2024 en 342 puntos básicos (*pbs*), registrando una disminución con respecto a diciembre de 2023 de 41 *pbs*, mientras que el EMBI+ Perú cerró en 152 *pbs* al 31 de marzo de 2024, 8 *pbs* por debajo del cierre del año anterior. En el mes de marzo 2024 ambos índices bajaron en 22 y 1 *pbs* respectivamente, asociados al bajo rendimiento de los bonos del tesoro americano y a la mejora en el precio de la mayoría de commodities.

El Índice de Precios al Consumidor a nivel nacional aumentó en 1.37% durante el primer trimestre del año 2024 respecto a similar período del 2023<sup>3</sup>. Los sectores que mostraron mayor impacto en el periodo fueron: Educación 4.28%, Alimentos y bebidas no alcohólicas 2.30%, Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles 1.07%, Restaurantes y hoteles 1.06%, y Bienes y servicios diversos 0.77%. En conjunto, dichos sectores representan aproximadamente el 64.5% de la canasta total.

Por otro lado, el Índice de Precios al por Mayor a nivel nacional mostró una reducción de -0.82% en el primer trimestre del año 2024<sup>4</sup>. Durante este período, los productos nacionales se redujeron -0.75%, explicado por la caída de precios del sector agropecuario (-0.43%) y del sector manufactura

<sup>1</sup> Instituto Nacional de Estadística e Informática – Informe Técnico N°4 abril 2024: Producción Nacional febrero 2024

<sup>2</sup> Ministerio de Energía y Minas – Principales Indicadores del Sector Eléctrico a Nivel Nacional – diciembre 2023 (cifras preliminares a enero 2024). Al cierre del presente reporte, el último informe del Minem es con cifras a Dic 2023

<sup>3</sup> Instituto Nacional de Estadística e Informática – Informe Técnico N°04 abril 2024: Variación de los Indicadores de los Precios de la Economía, Marzo 2024.

<sup>4</sup> Banco Central de Reserva del Perú – Reporte de Inflación marzo 2024

(-0.86). Los productos importados mostraron una disminución de -1.07%, explicado por los menores precios en el sector agropecuario (-0.98%) y en el sector manufactura (-1.07%).

La inflación anualizada muestra una tendencia decreciente, producto de la moderación del efecto de los precios de energía y alimentos, así como de la inflación subyacente. Las expectativas de inflación para 2024 son a la baja, producto de la menor incidencia de fenómenos climatológicos sobre los precios de alimentos, dentro del rango meta del BCRP.

El tipo de cambio de venta del sol peruano contra el dólar norteamericano cerró en marzo 2024 en niveles de S/ 3.721<sup>5</sup>, mostrando una depreciación frente al dólar norteamericano de 0.22% con respecto a diciembre 2023, El fortalecimiento global del dólar, las expectativas de una política monetaria estable en Estados Unidos, las tensiones en medio oriente, a nivel local la mayor demanda por dólares de no residentes y de empresas corporativas son algunas de las claves para entender este comportamiento. El BCRP participó activamente en el mercado cambiario atenuando la volatilidad del tipo de cambio, en un entorno de incertidumbre sobre los mercados financieros.

En cuanto a la política monetaria, en el 2024, el Directorio del Banco Central de Reserva (“BCRP”) continuó con la normalización de la posición de política monetaria iniciada en agosto de 2021. La tasa de interés de referencia pasó de 0.25% en julio de 2021 (mínimo histórico) a 7.75% en enero de 2023. A partir de septiembre de 2023 se inicia una flexibilización de la política monetaria con sucesivas reducciones de la tasa de referencia hasta llevarla a 6.25% en febrero 2024. El rumbo decreciente de la inflación anualizada, así como las menores expectativas inflacionarias, explicarían la decisión tomada por el BCRP. En línea con esto, el BCRP en su comité de abril 2024 decidió reducir la tasa de referencia en 25 pbs adicionales a 6.00%.

Con respecto a materias primas y *commodities*, el precio del aluminio<sup>6</sup> cerró en marzo de 2024 en 2,269 \$/TM disminuyendo en -2.8% con respecto a diciembre de 2023 (2,335\$/TM). Por su parte, el precio del cobre<sup>7</sup> cerró en 3.96 US\$/lb, lo que representa un incremento de 2.9% con respecto a diciembre de 2023, asociado a las mejores perspectivas de la actividad económica en China.

---

<sup>5</sup> Superintendencia de Banca y Seguros – Tipo de cambio de venta

<sup>6</sup> London Metal Exchange – Cotización del aluminio

<sup>7</sup> Banco Central de Reserva del Perú – Cotización del Cobre

## Análisis de Resultados

Comparación de los periodos comprendidos entre el 1 de enero y el 31 de marzo de los años 2024 y 2023.

### 1. Ingresos Operativos por Venta

| En millones de Soles             | Al 31 de marzo |             | Variación<br>MM PEN | Variación %    |
|----------------------------------|----------------|-------------|---------------------|----------------|
|                                  | 2024           | 2023        |                     |                |
| Energía y potencia               | 37.1           | 50.9        | (13.8)              | (27.1%)        |
| Gas y líquidos                   | 2.9            | 9.9         | (7.0)               | (70.7%)        |
| Compensaciones                   | 23.1           | 21.8        | 1.3                 | 6.0%           |
| Otros                            | 0.7            | 0.2         | 0.5                 | 250.0%         |
| <b>Total Ingresos operativos</b> | <b>63.8</b>    | <b>82.8</b> | <b>(19.0)</b>       | <b>(22.9%)</b> |

Durante el primer trimestre de 2024, los ingresos operativos se redujeron en 19.0 millones de soles, lo que representa una reducción de 22.9% respecto a similar periodo del 2023, debido principalmente a: (i) menor venta de energía física (-25.3%) asociada a menores ventas a clientes regulados (-25.9%); (ii) menor venta de gas y líquidos (-58.0%) debido al menor consumo de gas y a un menor precio medio (-7.0%). Lo anterior fue parcialmente compensado por mayores ingresos por compensaciones de seguridad de suministro en 1.3 millones de soles por la actualización tarifaria que se dio por la reserva fría (+4.1%).

### 2. Estadística de la producción y venta de energía

| Producción de Energía<br>(GWh) | Al 31 de marzo |              | Variación<br>(GWh) | Variación %    |
|--------------------------------|----------------|--------------|--------------------|----------------|
|                                | 2024           | 2023         |                    |                |
| Generación                     | 87.0           | 169.6        | (82.6)             | (48.8%)        |
| <b>Producción Total</b>        | <b>87.0</b>    | <b>169.6</b> | <b>(82.6)</b>      | <b>(48.8%)</b> |

| Venta de Energía<br>(en GWh) | Al 31 de marzo |              | Variación<br>(GWh) | Variación %    |
|------------------------------|----------------|--------------|--------------------|----------------|
|                              | 2024           | 2023         |                    |                |
| Clientes Libres              | 3.9            | 4.0          | (0.1)              | (2.5%)         |
| Clientes regulados           | 114.6          | 154.7        | (40.1)             | (25.9%)        |
| <b>Total de Ventas</b>       | <b>118.5</b>   | <b>158.7</b> | <b>(40.2)</b>      | <b>(25.3%)</b> |

| Mercado Spot<br>(en GWh)                   | Al 31 de marzo |             | Variación<br>(GWh) | Variación %     |
|--|----------------|-------------|--------------------|-----------------|
|  | 2024           | 2023        |                    |                 |
| Ventas (compras) al<br>mercado <i>spot</i> | (35.3)         | 10.5        | (24.8)             | (436.2%)        |
| <b>Total de Ventas</b>                     | <b>(35.3)</b>  | <b>10.5</b> | <b>(24.8)</b>      | <b>(436.2%)</b> |

En el periodo terminado al 31 de marzo de 2024, la generación neta de energía se redujo en 48.8% respecto a similar periodo de 2023. Esto debido a una menor generación térmica producto de la menor disponibilidad de gas, lo que explica la posición compradora en el mercado *spot* que mantuvo la compañía en este periodo.

**Costos Operativos**

| En millones de Soles                 | Al 31 de marzo |             | Variación<br>MM PEN | Variación<br>% |
|--------------------------------------|----------------|-------------|---------------------|----------------|
|                                      | 2024           | 2023        |                     |                |
| Compra de energía, diésel y gas      | 19.3           | 25.3        | (6.0)               | (23.7%)        |
| Depreciación y amortización          | 8.3            | 8.8         | (0.5)               | (5.7%)         |
| Servicios prestados por terceros     | 2.5            | 3.0         | (0.5)               | (16.7%)        |
| Gastos de personal                   | 2.9            | 2.4         | 0.5                 | 20.8%          |
| Tributos                             | 0.8            | 1.0         | (0.2)               | (20.0%)        |
| Cargas diversas de gestión           | 1.7            | 1.8         | (0.1)               | (5.6%)         |
| Gastos vinculados con obras en curso | (0.3)          | (0.0)       | (0.3)               | 0.0%           |
| <b>Total costos operativos</b>       | <b>35.2</b>    | <b>42.2</b> | <b>(7.0)</b>        | <b>(16.6%)</b> |

Al cierre de marzo del año 2024, los costos operativos ascendieron a 35.2 millones de soles, lo que representa una reducción de -16.6% respecto a similar periodo de 2023, explicado principalmente por: (i) menor compra de energía, diésel y gas en 6.0 millones de soles, principalmente por un menor volumen de compra de gas en 11.0 millones de soles, compensado parcialmente por la mayor compra de energía en 5.0 millones de soles ; (ii) menor gasto de servicios prestados por terceros en 0.5 millones de soles ante un menor gasto de servicios administrativos intercompañía; y (iii) reducción de la depreciación y amortización en 0.5 millones de soles por el término de la vida útil en junio 2023 de ciertos activos.

**3. Gastos (ingresos) operativos, netos**

| En millones de Soles                             | Al 31 de marzo |              | Variación<br>MM PEN | Variación % |
|--|----------------|--------------|---------------------|-------------|
|  | 2024           | 2023         |                     |             |
| Servicios prestados por terceros                 | 2.2            | 2.2          | -                   | 0.0%        |
| Gastos de personal                               | 0.8            | 1.1          | (0.3)               | (27.3%)     |
| Depreciación y amortización                      | 0.2            | 0.2          | -                   | 0.0%        |
| Otros gastos operativos                          | 0.2            | 0.0          | 0.2                 | 100.0%      |
| Otros (ingresos)                                 | 0.0            | (3.6)        | 3.6                 | (100.0%)    |
| <b>Total (ingresos) gastos operativos, netos</b> | <b>3.4</b>     | <b>(0.1)</b> | <b>3.5</b>          | <b>-</b>    |

Los gastos operativos netos aumentaron en 3.5 millones de soles, principalmente por otros ingresos en 3.6 millones de soles asociados al cobro de penalidades a proveedores efectuados en 2023.

#### 4. Ingresos Financieros

| En millones de Soles                        | Al 31 de marzo |            | Variación<br>MM PEN | Variación<br>% |
|---|----------------|------------|---------------------|----------------|
|   | 2024           | 2023       |                     |                |
| Intereses y Recargos por Mora               | 0.6            | -          | 0.6                 | /1             |
| Intereses sobre depósitos bancarios y otros | 0.3            | 0.6        | (0.3)               | (50.0%)        |
| <b>Total Ingresos financieros</b>           | <b>0.9</b>     | <b>0.6</b> | <b>0.3</b>          | <b>50.0%</b>   |

/1 No hubo registros en el periodo anterior.

Durante el año 2024, los ingresos financieros aumentaron en 0.3 millones de soles, representando un aumento de 50.0% respecto a similar periodo de 2023, principalmente por el aumento de intereses y recargos por mora en 0.6 millones de soles, explicado por mayor pago de intereses asociado al atraso de clientes, compensado parcialmente por menores intereses sobre depósitos bancarios, explicado por los menores saldos remunerados.

#### 5. Gastos Financieros

| En millones de Soles                  | Al 31 de marzo |            | Variación<br>MM PEN | Variación<br>% |
|---------------------------------------|----------------|------------|---------------------|----------------|
|                                       | 2024           | 2023       |                     |                |
| Intereses de obligaciones financieras | 2.1            | 2.1        | -                   | 0.0%           |
| Otros gastos financieros              | 0.1            | 0.1        | -                   | 0.0%           |
| <b>Total gastos financieros</b>       | <b>2.2</b>     | <b>2.2</b> | <b>-</b>            | <b>0.0%</b>    |

Al cierre del año 2024, los gastos financieros no variaron respecto a similar periodo del año anterior, manteniéndose los Intereses de obligaciones financieras de los 2 préstamos bancarios, uno por 28.1 millones de dólares y otro por 31.1 millones de dólares, así como operaciones de arrendamiento operativo por 0.1 millones de soles.

## 6. Utilidad Neta

| En millones de Soles               | Al 31 de marzo |             | Variación<br>MM PEN | Variación<br>% |
|------------------------------------|----------------|-------------|---------------------|----------------|
|                                    | 2024           | 2023        |                     |                |
| Ingresos operativos                | 63.8           | 82.8        | (19.0)              | (22.9%)        |
| Costos Operativos                  | (35.2)         | (42.2)      | 7.0                 | (16.6%)        |
| <b>Utilidad Bruta</b>              | <b>28.6</b>    | <b>40.6</b> | <b>(12.0)</b>       | <b>(29.6%)</b> |
| Gastos Operativos, netos           | (3.4)          | 0.1         | (3.5)               | -              |
| <b>Utilidad operativa</b>          | <b>25.2</b>    | <b>40.7</b> | <b>(15.5)</b>       | <b>(38.1%)</b> |
| Gastos Financieros, netos          | (1.3)          | (1.6)       | 0.3                 | (18.8%)        |
| Diferencia en cambio               | (0.5)          | 2.4         | (2.9)               | (120.8%)       |
| <b>Utilidad antes de impuestos</b> | <b>23.4</b>    | <b>41.5</b> | <b>(18.1)</b>       | <b>(43.6%)</b> |
| Impuesto a las ganancias           | (7.6)          | (13.0)      | 5.4                 | (41.5%)        |
| <b>Utilidad Neta</b>               | <b>15.8</b>    | <b>28.5</b> | <b>(12.7)</b>       | <b>(44.6%)</b> |

La utilidad neta ascendió a 15.8 millones de soles a marzo de 2024, menor en 44.6% respecto al mismo periodo del año anterior, debido a un menor resultado operativo en 15.5 millones de soles debido a menores ingresos operativos por una menor producción térmica. Estos factores fueron compensados parcialmente por un menor impuesto a las ganancias en 5.4 millones de soles, debido principalmente a la reducción de la utilidad antes de impuestos.

## 7. Situación Financiera

### Liquidez

El índice de liquidez (activo corriente dividido entre pasivo corriente) fue de 0.41 veces, mayor respecto a diciembre de 2023 cuando el índice registró 0.39 veces, explicado por el incremento observado en el activo corriente (+16.8%), mayor al producido en el pasivo corriente (+10.7%). Lo anterior se explica por:

- Mayor activo corriente: (i) incremento de efectivo y equivalentes de efectivo en 19.3 millones de soles, producto de mayor generación de caja del periodo; ii) mayores inventarios en 6.4 millones de soles. Esto fue compensado parcialmente por una reducción de las cuentas por cobrar a terceros en 2.8 millones de soles, debido a una mejora en la cobranza y a una menor provisión energía y potencia entregada y no facturada, y menores cuentas por cobrar a relacionadas en 3.0 millones de soles, asociado a mayores cobranzas a empresas del grupo.
- Mayor pasivo corriente: (i) incremento de 21.3 millones de soles en cuentas por pagar comerciales asociadas a pagos pendientes por el mantenimiento de la TG4 (ii) mayores cuentas por pagar a entidades relacionadas en 5.9 millones de soles atribuido a los dividendos por pagar a Enel Perú.

Asimismo, en línea con un adecuado manejo financiero que permita mejorar la posición de liquidez, la Compañía dispone de un sistema de gestión financiera del circulante, por el que se puede optimizar los excedentes de caja.

### **Política de dividendos**

La política de dividendos para el año 2024 aprobada en Junta General Obligatoria Anual de Accionistas de fecha 27 de marzo de 2024 establece:

Distribuir en efectivo hasta el 100% de las utilidades de libre disposición que se generen durante el ejercicio 2024, de la siguiente manera:

- Primer dividendo a cuenta: hasta el 100% de las utilidades acumuladas al primer trimestre, pagadero entre los meses de mayo y junio de 2024.
- Segundo dividendo a cuenta: hasta el 100% de las utilidades acumuladas al segundo trimestre, después de deducido el primer dividendo a cuenta, pagadero entre los meses de agosto y septiembre de 2024.
- Tercer dividendo a cuenta: hasta el 100% de las utilidades acumuladas al tercer trimestre, después de deducido el primer y segundo dividendos a cuenta, pagadero entre los meses de noviembre y marzo de 2024.
- Dividendo complementario: hasta el 100% de las utilidades acumuladas al cuarto trimestre de 2024, descontados los dividendos a cuenta del ejercicio entregados previamente, que se pagará en la fecha que determine la junta general obligatoria anual de accionistas del ejercicio 2024, salvo que dicha junta acuerde modificar el destino del saldo de la utilidad de libre disposición no distribuido a cuenta durante el ejercicio 2024.

Asimismo, en caso así lo disponga la junta general de accionistas, se podrá distribuir en efectivo hasta el 100% de los resultados acumulados y/o reservas de libre disposición que tenga registrada la Sociedad.

La conveniencia de la distribución, así como los importes a distribuir y su fecha definitiva de pago, en su caso, serán definidos en cada oportunidad, sobre la base de la disponibilidad de fondos, planes de inversión y el equilibrio financiero de la compañía.

Con fecha 27 de marzo de 2024, la Junta General Obligatoria Anual de Accionistas aprobó la distribución de dividendos definitivos del ejercicio 2023 por 12 millones de soles.

## Endeudamiento

La Compañía mantiene una deuda total al 31 de marzo de 2024 que asciende a 220.3 millones de soles, lo que representa una disminución de 0.8 millones de soles respecto al 31 de diciembre de 2023, producto del impacto de la apreciación del sol con respecto al dólar sobre la deuda de la compañía.

Esta deuda incluye principalmente 2 préstamos bancarios, uno por 28.1 millones de dólares (104.6 millones de soles) con BBVA a tasa fija (1.60%) y otro por 31.1 millones de dólares (115.6 millones de soles) con Interbank a tasa variable SOFR 3M + 93 pbs., así como operaciones de arrendamiento operativo por 0.1 millones de soles.

### Deuda Financiera

| Deuda Financiera    | Al 31 de marzo 2024 | Al 31 de diciembre 2023 | Var. MM PEN | Var. %      |
|---------------------|---------------------|-------------------------|-------------|-------------|
| (En millones de S/) |                     |                         |             |             |
| En soles S/         | 0.0                 | 0.0                     | -           | -           |
| En dólares US\$     | 220.3               | 219.5                   | 0.8         | 0.4%        |
| <b>Total Deuda</b>  | <b>220.3</b>        | <b>219.5</b>            | <b>0.8</b>  | <b>0.4%</b> |

### Estructura de la Deuda

| Perfil de deuda       | Al 31 de marzo 2024 | Al 31 de diciembre 2023 |
|-----------------------|---------------------|-------------------------|
| En soles S/           | 0.01%               | 0.01%                   |
| En dólares US\$       | 99.9%               | 99.9%                   |
| Tasa Fija o protegida | 47.5%               | 47.4%                   |
| Tasa Variable         | 52.5%               | 52.6%                   |

## 8. Riesgos e incertidumbres

La Compañía está expuesta a diversos riesgos e incertidumbres debido a factores internos o externos, entre los principales podemos mencionar: riesgo de cambios en la regulación del sector eléctrico, riesgo de indisponibilidad del sistema de producción, transporte y distribución de gas natural y otros combustibles, y los posibles efectos adversos que pudiesen ser provocados por actos o manifestaciones de la naturaleza o del hombre, como aluviones, terremotos, tsunamis, pandemias, entre otros.

La compañía se encuentra en proceso de renovación de sus contratos de suministro de gas vigentes para el abastecimiento de la planta de Malacas, los cuales vencen el 19 mayo.

## 9. Política de Inversiones

La política de inversiones de la Compañía está orientada a mantener la fiabilidad de la operación mediante el mantenimiento de las instalaciones y equipos, así como proyectos de expansión.

Al 31 de marzo de 2024, las inversiones ascendieron a 22.6 millones de soles, orientadas principalmente a actividades de rehabilitación en la turbina y compresor de la unidad TG4 de Malacas, con el fin de mantener la operatividad y confiabilidad de la unidad.

## 10. Hechos Relevantes

- Con fecha 22 de noviembre de 2022, Enel Generación Piura tomó conocimiento del anuncio público realizado por Enel SpA con relación a su intención de salir del mercado peruano. A la fecha de emisión del presente informe, el proceso de venta se encuentra en curso.
- Con fecha 27 de junio de 2023, se toma conocimiento de la Resolución N°19 expedida por la Sala Civil de la Corte Superior de Justicia de Sullana, que declara infundada la excepción de caducidad formulada por GASNORP, la misma que contradice lo resuelto por el Pleno del Tribunal Constitucional que estableció que la demanda contencioso administrativa interpuesta por GASTALSA fue presentada de manera extemporánea. Lo anterior implica que el proceso se reactivará y se emitirá una nueva sentencia de primera instancia. En opinión de la Gerencia y sus asesores legales se estima que un resultado adverso para la Compañía es remoto.
- En Junta General de Accionistas del 5 de julio de 2023, se acordó aumentar el capital social de la Compañía en S/ 175,220,073 mediante la capitalización de otras reservas de patrimonio (7.6 millones de soles), capital adicional (2.7 millones de soles), reserva legal (16.3 millones de soles), y resultados acumulados (148.7 millones de soles). En consecuencia, el nuevo capital Social de la Compañía asciende a S/ 249,202,667.
- Con fecha 19 de setiembre de 2023 Enel Perú S.A.C. informó a la Compañía que el grupo Enel se encuentra en proceso de negociación con Actis para la posible venta de la totalidad de sus acciones en Enel Generación Perú S.A.A. y Enel Generación Piura S.A.
- El día 05 de octubre de 2023 se dio respuesta al oficio de la SMV 4498-2024-SMV/11.1, relativo al Hecho de Importancia del 19 de setiembre de 2023 en el que Enel Generación Piura S.A. indicó que Enel Perú S.A.C. le informó que el Grupo Enel se encuentra en proceso de negociación con el Fondo de Inversión Actis.
- El día 11 de diciembre de 2023 se dio respuesta al oficio de la SMV N° 5585-2024-SMV/11.1 con relación al proceso de negociación entre el Grupo Enel y Actis informando sobre la venta de las acciones de Enel Generación Piura. Al respecto, Enel Perú S.A.C comunicó a la Compañía que no puede dar detalles sobre los motivos por los cuales no se ha llegado a concretar la venta de sus acciones en Enel Generación Piura S.A. a favor de Actis, ya que dicha negociación es de carácter confidencial.
- Con fecha 16 de abril de 2024 la Compañía informó al mercado que suscribió un financiamiento bancario mediante la firma de un pagaré por un plazo de 1 año, por un monto de 130 millones de soles destinados a fines corporativos generales.

## 11. Fortalezas y Recursos

Entre las principales fortalezas y recursos de la empresa se puede señalar:

- Enel Generación Piura S.A. es una compañía de primer nivel en la economía peruana en cuanto a calidad de sus servicios y a nivel de operación.
- La Compañía es administrada con un adecuado esquema de financiamiento y una eficiente estructura operativa, reflejada en sus ratios de operación y de rentabilidad, manteniendo una estable capacidad de cobertura en lo que respecta al pago de su deuda financiera, gracias a la adecuada gestión de circulante y liquidez.
- La Compañía realiza continuamente importantes inversiones, para mejorar sus centrales de energía, lo que le permite atender el crecimiento de la demanda.

- La disponibilidad y aprovechamiento de gas natural para la generación de energía reduce la contaminación y es amigable con el medio ambiente.
- La Compañía, dentro de la gestión medioambiental, tiene como objetivo el uso sostenible de los recursos naturales y energéticos, apostando por la protección de la biodiversidad y los ecosistemas de los entornos donde opera.