

## 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) oficializadas en el Perú.

#### Entorno Económico

La producción nacional en el año 2021 aumentó en 13.31%<sup>1</sup>, respecto a similar periodo de 2020. El resultado positivo toma como base el año 2020, en el cual se inicia la recuperación de las actividades económicas, en el marco de la reanudación gradual y progresiva en cuatro fases aprobada por el Gobierno Peruano durante el segundo semestre del 2020, como parte de las medidas tomadas en el marco del Estado de Emergencia Sanitaria por la pandemia provocada por la COVID-19.

En los últimos doce meses, los sectores que mayor impacto registraron por su importancia relativa en la producción nacional total fueron: Alojamiento y Restaurantes 43.33%, Construcción 34.66%, Comercio 17.82%, Manufactura 17.73%, Otros Servicios 8.90% y Minería e Hidrocarburos 7.45%.

El detalle de las mayores variaciones es el siguiente:

Sector	Diciembre 2020 – Diciembre 2021
Alojamiento y Restaurantes	43.33%
Construcción	34.66%
Comercio	17.82%
Manufactura	17.73%
Transporte, Almacenamiento, Correo y Mensajería	17.68%
Servicios Prestados a Empresas	14.37%
Otros servicios	8.90%

En cuanto al sector de electricidad, la producción total de energía eléctrica a nivel nacional registrada entre enero y diciembre de 2021, incluyendo los Sistemas Aislados y SEIN, según cifras del Ministerio de Energía y Minas (MINEM) fue de 57,371 GWh, lo que refleja un incremento del 8.8%<sup>2</sup> respecto a similar periodo del año anterior.

Con relación a la energía producida según fuente de generación durante el período enero - diciembre 2021, las centrales hidroeléctricas a nivel nacional sumaron 31,945 GWh, un 4.7% mayor al registrado en similar periodo del año anterior. La generación térmica tuvo una producción a nivel nacional de 22,822 GWh, un 16.2% mayor a lo producido en similar período del año 2020, mientras que la producción de energía con fuentes renovables fue de 2,604 GWh, un 0.5% mayor respecto al mismo periodo del año anterior.

El índice EMBI+ Latam cerró al 31 de diciembre de 2021 en 399 puntos básicos (*pbs*), registrando un incremento de 13 *pbs* con respecto a diciembre de 2020, mientras que el EMBI+ Perú cerró en 170 *pbs* al 31 de diciembre de 2021, 38 *pbs* por encima al cierre del año anterior. Esta variación es

<sup>1</sup> Instituto Nacional de Estadística e Informática - Informe Técnico N° 02 - feb 2022 Producción Nacional diciembre 2021.

<sup>2</sup> Ministerio de Energía y Minas - Principales Indicadores del Sector Eléctrico a Nivel Nacional – enero 2022 (Cifras preliminares a diciembre 2021).

explicada principalmente por la coyuntura política local, la cual impacta en la confianza de los inversores incrementando el riesgo país y limitando las expectativas de crecimiento del PBI.

El Índice de Precios al Consumidor a nivel nacional aumentó un 6.99% en 2021<sup>3</sup>. Los sectores que mostraron mayor impacto en el período fueron: Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles 13.80%, Transporte 10.45%, Alimentos y bebidas no alcohólicas 10.36%, Recreación y Cultura 5.78% y Restaurantes y hoteles 5.30%. En conjunto, dichos sectores representan aproximadamente el 66% de la canasta total.

Del mismo modo, el Índice de Precios al por Mayor a nivel nacional mostró un incremento de 13.58% en el ejercicio<sup>3</sup>. Durante el año 2021, los productos nacionales subieron 12.82%, explicado por el alza registrada en el sector pesca 19.08%, seguida del alza en el sector manufactura 12.83% y el sector agropecuario 12.34%. Los productos importados mostraron un incremento de 16%, explicado por el alza en los sectores agropecuario 25.87% y manufactura 15.46%.

La tendencia alcista observada es resultado de un fenómeno global, que considera la rápida recuperación de la economía y los problemas de oferta y demanda que ello acarrea, el alza de precios de los *commodities* que afectan la inflación local (petróleo, maíz, soya, etc.), el incremento de los fletes marítimos y otros insumos, así como el incremento del tipo de cambio en el mercado local.

El tipo de cambio de venta del sol peruano contra el dólar norteamericano cerró en diciembre de 2021 en S/ 3.998<sup>4</sup>, mostrando una depreciación de la moneda peruana de 10.32% con respecto a diciembre de 2020. Esta variación es explicada por factores locales asociados a la coyuntura política, así como por los temores de un eventual avance de nueva variante de la COVID-19. Por el lado externo, se explica por la mayor aversión al riesgo, debido al temor de rebrotes inflacionarios a nivel global y restricciones en la cadena de suministros.

En cuanto a la política monetaria, el Banco Central de Reserva del Perú (“BCRP”) mantuvo entre marzo 2020 y julio 2021 la tasa de referencia en un mínimo histórico de 0.25%<sup>5</sup>, a fin de mantener una política monetaria expansiva que mitigue los efectos negativos de la pandemia de la COVID-19 sobre la inflación. A partir de agosto de 2021, el BCRP decidió retirar el estímulo monetario, elevando la tasa de referencia de manera gradual hasta llegar al 2.5% en diciembre. En enero de 2022, el BCRP decidió elevar la tasa de referencia a un nivel de 3% y en febrero a 3.5%, a fin de contener el crecimiento de la inflación por encima del rango meta.

Con respecto a materias primas y *commodities*, el precio del aluminio<sup>6</sup> cerró en diciembre de 2021 en 2,808 \$/TM aumentando en 42% con respecto a diciembre de 2020. Por su parte, el precio del cobre<sup>7</sup> cerró en 4.39 US\$/lb, lo que representa un alza de 25.2% con respecto a diciembre de 2020, impulsado por la recuperación económica mundial.

El precio actualizado en boca de pozo de gas natural (Camisea) que se aplica durante el año 2021 asciende a 1.5929 \$/ MMBTU, lo que representa una reducción en el precio de 6.3% respecto al año 2020. Esta disminución se debió al factor de actualización que se realiza cada año, en cumplimiento con lo estipulado en el contrato entre el Consorcio Pluspetrol y el Estado Peruano.

<sup>3</sup> Instituto Nacional de Estadística e Informática – Informe Técnico N°01 – Variación de los Indicadores de Precios de la Economía, diciembre 2021.

<sup>4</sup> Superintendencia de Banca y Seguros – Tipo de cambio de venta.

<sup>5</sup> Banco Central de Reserva del Perú – Reporte de Inflación diciembre 2021.

<sup>6</sup> Banco Central de Reserva del Perú – 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 diciembre de los años 2021 y 2020.

### 1. Ingresos Operativos por Venta

En millones de Soles	Al 31 de diciembre		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Venta de energía y potencia	157.1	124.7	32.4	26.0%
Venta de gas y líquidos	54.0	31.7	22.3	70.3%
Compensaciones	75.7	66.0	9.7	14.7%
Otros ingresos operativos	(0.4)	(0.3)	(0.1)	43.8%
<b>Tota Ingresos operativos</b>	<b>286.3</b>	<b>222.1</b>	<b>64.2</b>	<b>28.9%</b>

Durante el ejercicio 2021, los ingresos operativos se incrementaron en 64.2 millones de soles, lo que representa un incremento de 28.9% respecto al año 2020, debido a: (i) mayor venta de energía física (+17%) y mayor precio de venta en clientes regulados (+10%), (ii) mayor venta de gas, principalmente por un incremento del volumen (+120%) mitigado parcialmente por un menor precio de venta (-40%), (iii) mayor venta de líquidos por mayor volumen (+4%) y mejor precio (+50%) relacionado a la indexación del precio de líquidos .

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

Producción de Energía (GWh)	Al 31 de diciembre		Variación (GWh)	Variación %
	2021	2020		
Generación	711.6	610.4	101.1	16.6%
<b>Producción Total</b>	<b>711.6</b>	<b>610.4</b>	<b>101.1</b>	<b>16.6%</b>

Venta de Energía (en GWh)	Al 31 de diciembre		Variación (GWh)	Variación %
	2021	2020		
Clientes Libres	60.9	108.7	(47.9)	(44.0%)
Clientes regulados	414.8	416.3	(1.5)	(0.4%)
<b>Total de Ventas</b>	<b>475.7</b>	<b>525.1</b>	<b>(49.4)</b>	<b>(9.4%)</b>

Mercado Spot (en GWh)	Al 31 de diciembre		Variación (GWh)	Variación %
	2021	2020		
Ventas al mercado <i>spot</i>	238.7	89.6	149.0	166.3%
<b>Total de Ventas (Compras)</b>	<b>238.7</b>	<b>89.6</b>	<b>149.0</b>	<b>166.3%</b>

La generación neta de energía aumentó en 16.6% respecto a similar periodo de 2020, principalmente por una mayor generación asociada a la recuperación de la demanda de energía en el país, luego de la desaceleración de la actividad económica registrada desde el segundo trimestre de 2020 por la COVID-19. El menor consumo físico de los clientes libres (44% menor respecto a similar período del 2020) y el crecimiento de la demanda de energía asociada a la reactivación

económica, explicó la posición vendedora en el mercado *spot* que mantuvo la Compañía en este periodo.

### 3. Costos Operativos

En millones de Soles	Al 31 de diciembre		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Compra de energía, diésel y gas	86.5	78.9	7.6	9.6%
Depreciación y amortización	37.7	39.1	(1.4)	(3.8%)
Servicios prestados por terceros	12.4	9.2	3.2	34.7%
Gastos de personal	6.8	5.7	1.1	18.5%
Tributos	2.6	2.4	0.2	10.7%
Cargas diversas de gestión	6.5	7.1	(0.6)	(8.1%)
Gastos vinculados con obras en curso	(0.1)	(0.1)	0.0	(13.2%)
<b>Total costos operativos</b>	<b>152.4</b>	<b>142.3</b>	<b>10.1</b>	<b>7.1%</b>

En 2021, los costos operativos ascendieron a 152.4 millones de soles, lo que representa un incremento del 7.1% respecto a similar periodo de 2020, explicado por: (i) mayor compra de gas (13%) para atender el crecimiento de la generación asociado a la demanda de energía del país en el periodo, (ii) mayores servicios prestados por terceros en 3.2 millones de soles, principalmente por gastos asociados al mantenimiento de nuestras centrales, y (iii) mayores gastos de personal en 1.1 millones de soles, relacionados con el programa de retiro voluntario de trabajadores. Esto fue compensado parcialmente por una menor depreciación en 1.4 millones de soles.

### 4. Gastos operativos, netos

En millones de Soles	Al 31 de diciembre		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Servicios prestados por terceros	9.3	8.1	1.2	14.6%
Gastos de personal	3.3	3.5	(0.2)	(4.9%)
Depreciación y amortización	1.3	1.1	0.2	20.4%
Otros gastos de administración y ventas	0.5	0.6	(0.1)	(25.3%)
Estimación de deterioro de cuentas por cobrar	0.1	(0.0)	0.1	(268%)
<b>Total gastos operativos, netos</b>	<b>14.5</b>	<b>13.3</b>	<b>1.2</b>	<b>9.0%</b>

Los gastos operativos netos aumentaron en 1.2 millones de soles, lo que representa una variación del 9.0% respecto a similar periodo de 2020, principalmente por: (i) mayores servicios prestados por terceros en 1.2 millones de soles (ii) mayor depreciación y amortización en 0.2 millones de soles, explicados por la activación de inversiones. Estos efectos fueron compensados por: (i) menores gastos de personal en 0.2 millones de soles, como resultado de la aplicación del plan de retiro, y (iii) menores gastos de administración y ventas en 0.1 millones de soles.

## 5. Ingresos Financieros

En millones de Soles	Al 31 de diciembre		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Intereses sobre depósitos bancarios y otros	0.4	1.8	(1.4)	(74.5%)
Intereses por préstamos a entidades relacionadas	0.2	0.8	(0.6)	(80.7%)
<b>Total Ingresos financieros</b>	<b>0.6</b>	<b>2.6</b>	<b>(2.0)</b>	<b>(76.5%)</b>

Durante el ejercicio 2021, los ingresos financieros se redujeron en 2 millones de soles, representando una disminución de 76.5% respecto a similar periodo de 2020, debido a: (i) menores ingresos vinculados a la remuneración de las cuentas en 1.4 millones de soles explicado por menores saldos de caja, y (ii) menores ingresos de intereses por préstamos otorgados a empresas relacionadas en 0.6 millones de soles, asociados al menor saldo medio prestado.

## 6. Gastos Financieros

En millones de Soles	Al 31 de diciembre		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Intereses de obligaciones financieras	4.4	6.9	(2.5)	(36.3%)
Intereses asociados a obras en curso	(0.5)	(0.2)	(0.3)	147.2%
Otros gastos financieros	0.1	0.2	(0.1)	(47.3%)
<b>Total gastos financieros</b>	<b>4.0</b>	<b>6.9</b>	<b>(2.9)</b>	<b>(42.7%)</b>

Al cierre del ejercicio 2021, los gastos financieros se han reducido en 2.9 millones de soles, un 42.7% menos que el año 2020 debido a: i) menores intereses sobre arrendamientos financieros, asociados al menor saldo de las obligaciones, lo que fue compensado parcialmente por la toma de un nuevo préstamo bancario por 38 millones de dólares y ii) mayores intereses capitalizados asociados a inversiones en 0.3 millones de soles.

## 7. Utilidad Neta

En millones de Soles	Al 31 de diciembre		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Ingresos operativos	286.3	222.1	64.2	28.9%
Costos Operativos	(152.4)	(142.4)	(10.0)	7.1%
<b>Utilidad Bruta</b>	<b>133.9</b>	<b>79.7</b>	<b>54.2</b>	<b>67.9%</b>
Gastos Operativos, netos	(12.8)	(2.3)	(10.5)	444%
<b>Utilidad operativa</b>	<b>121.1</b>	<b>77.4</b>	<b>43.7</b>	<b>56.5%</b>
Gastos Financieros, netos	(3.4)	(4.4)	1.0	(22.4%)
Diferencia en cambio	(17.3)	(12.7)	(4.6)	35.6%
<b>Utilidad antes de impuestos</b>	<b>100.4</b>	<b>60.3</b>	<b>40.1</b>	<b>66.5%</b>
Impuesto a las ganancias	(31.4)	(20.4)	(11.0)	53.8%
<b>Utilidad Neta</b>	<b>69.0</b>	<b>39.9</b>	<b>29.1</b>	<b>73.1%</b>

La utilidad neta ascendió a 69 millones de soles al cierre de diciembre de 2021, mayor en 73.1% respecto al mismo periodo de 2020, debido a un mejor resultado operativo en 43.7 millones de soles, mitigado parcialmente por: (i) un efecto de diferencial cambiario en 4.6 millones de soles

asociado a la depreciación del sol respecto al dólar americano y (ii) un mayor impuesto a las ganancias en 11 millones de soles, por una mayor base imponible.

## **8. Eventos significativos del periodo**

En marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declaró como “pandemia” al brote de Coronavirus (COVID-19), debido a su rápida propagación por el mundo. La mayoría de los gobiernos han tomado medidas para contener su expansión, las cuales incluyen: aislamiento, confinamiento, cuarentena y restricción al libre movimiento de personas, cierre de locales públicos y privados, salvo los denominados esenciales o de primera necesidad (sanitarios, alimenticios, energía, combustibles y comunicaciones), cierre de fronteras y reducción drástica del transporte aéreo, marítimo, ferroviario y terrestre, entre otras actuaciones.

El 6 de marzo de 2020, el Gobierno peruano comunicó sobre el primer caso de COVID-19 en nuestro país y declaró al Perú en estado de emergencia nacional. Se tomaron diversas medidas para la contención de la pandemia, siendo las principales: el aislamiento social obligatorio, suspensión de ciertos derechos constitucionales, libre tránsito de las personas en el país, aseguramiento al acceso de servicios públicos y bienes esenciales, entre otras medidas.

El sector energía es considerado esencial y ha seguido realizando sus actividades de manera ininterrumpida, tanto en el sector de generación como de distribución eléctrica. Durante 2020, el Gobierno otorgó ciertos beneficios con la finalidad de apoyar a los sectores más vulnerables de la población, mediante el fraccionamiento de la deuda de energía, asumiendo el Estado los intereses compensatorios y otorgamiento de bonos para pagar la deuda de los mismos.

En enero de 2021, el Gobierno anunció nuevas medidas ante la crisis sanitaria y el incremento de los casos de contagios o “segunda ola”. Estas medidas están diferenciadas según las zonas de riesgo en las que se han dividido las regiones del país, las cuales son: “Riesgo Moderado”, “Alto”, “Muy Alto” y “Extremo”. Las diferentes medidas van desde la inmovilización social hasta restricciones de ciertas actividades económicas. En enero de 2022, debido al incremento de los contagios se declaró una “tercera ola”, siendo Talara clasificada como zona de “riesgo moderado”, lo que supone restricciones para algunas actividades. A partir de febrero de 2022 Talara se encuentra clasificada como “riesgo alto”.

En febrero de 2021 llegó al país el primer lote de vacunas contra la COVID-19, empezando de esta forma el proceso de inoculación de la población. A diciembre de 2021, se ha logrado vacunar aproximadamente a 21.9 millones de personas (con 2 dosis) y a 24.7 millones de personas se les ha aplicado la primera dosis, según estadística proporcionada por el Ministerio de Salud. Asimismo, se ha logrado vacunar con una tercera dosis a 4.1 millones de personas. La aplicación de las vacunas se desarrolla en función de la vulnerabilidad asociada al rango de edad y tiempo transcurrido entre dosis. Al cierre de este informe, el estado de emergencia nacional había sido extendido por un plazo de 28 días a partir del 1 de febrero de 2022.

La Compañía ha adoptado todas las medidas que ha considerado necesarias y convenientes para la continuidad operacional, asegurando la seguridad y protección de la salud de sus colaboradores y clientes de acuerdo con las medidas ordenadas por las autoridades competentes, para el control de la COVID-19.

La Compañía realizó la evaluación de los impactos en los estados financieros, relacionados con las acciones de respuesta a la pandemia por COVID-19 ejecutadas durante los años 2021 y 2020, no identificando efectos significativos, de acuerdo con lo dispuesto por las Normas Internacionales de Información Financiera y su correspondiente impacto tributario.

## 9. Situación Financiera

### Liquidez

El índice de liquidez (activo corriente dividido entre pasivo corriente) fue de 1.77 veces, mayor respecto a diciembre de 2020 cuando el índice registró 1.04 veces, explicado por una mayor disminución del pasivo corriente (116.3 millones de soles) frente a la disminución del activo corriente (51.9 millones de soles). Lo anterior se explica por:

- Menor pasivo corriente por: (i) un menor pasivo financiero en 102.5 millones de soles explicado principalmente por la refinanciación de deuda bancaria y vencimiento de arrendamientos financieros, (ii) disminución de cuentas por pagar comerciales por 13.7 millones de soles asociado al mayor pago de facturas a proveedores y (iii) disminución de las cuentas por pagar a entidades relacionadas por 2.1 millones de soles.
- Menor activo corriente, por una reducción de efectivo y equivalentes al efectivo por 40.4 millones de soles, resultado de la cancelación de deudas financieras a su vencimiento y el pago de dividendos, así como menores otras cuentas por cobrar por 9.4 millones de soles, asociadas al menor crédito fiscal de IGV y menores pagos a cuenta por impuesto a las ganancias por 5.8 millones de soles. Estos efectos fueron compensados por mayores cuentas por cobrar comerciales en 5.6 millones de soles

Asimismo, en línea con un adecuado manejo financiero que permita mejorar la posición de liquidez, la Compañía ha realizado las siguientes acciones:

- Disposición de un sistema de gestión financiera del circulante, por el que, a través de préstamos de corto plazo entre empresas relacionadas acorde al marco legal vigente, las Compañías del Grupo Enel en Perú optimizan sus excedentes de caja.

### Política de dividendos

La política de dividendos para el año 2021 aprobada en Junta General Obligatoria Anual de Accionistas de fecha 26 de marzo de 2021 establece:

Distribuir en efectivo hasta el 100% de las utilidades de libre disposición que se generen durante el ejercicio 2021, 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 2021.

- 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 2021.
- 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 diciembre de 2021.
- Dividendo complementario: hasta el 100% de las utilidades acumuladas al cuarto trimestre de 2021, 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 2022, salvo que dicha junta acuerde modificar el destino del saldo de la utilidad de libre disposición no distribuido a cuenta durante el ejercicio 2021.

Asimismo, en caso así los 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 la Compañía.

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.

Al 31 de diciembre de 2021 se ha pagado un dividendo complementario de 6.3 millones de soles con cargo a la utilidad del ejercicio 2020, un dividendo extraordinario de 111 millones de soles con cargo a resultados acumulados y tres dividendos provisorios por un total de 39.9 millones de soles con cargo a la utilidad acumulada al tercer trimestre de 2021.

## Endeudamiento

La Compañía mantiene una deuda total al 31 de diciembre de 2021 que asciende a 184.6 millones de soles, lo que representa un incremento de 59.5 millones de soles respecto al 31 de diciembre de 2020, por un nuevo préstamo bancario utilizado para refinanciamiento de deuda y atender necesidades de inversión.

Esta deuda incluye un préstamo bancario de 38.0 millones de dólares (151.9 millones de soles), operaciones de *leasing* financiero por 8.2 millones de dólares (32.6 millones soles) utilizadas para financiar proyectos de inversión.

### Deuda Financiera

Deuda Financiera	Al 31 de diciembre 2021	Al 31 de diciembre 2020	Var.MM PEN	Var. %
(En millones de S/)				
En soles S/	0.1	0.1	0.0	16.4%
En dólares US\$	184.5	149.0	35.5	23.8%
<b>Total Deuda</b>	<b>184.6</b>	<b>149.1</b>	<b>35.5</b>	<b>23.8%</b>

### Estructura de la Deuda

Perfil de deuda	Al 31 de diciembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
En soles S/	0%	0%
En dólares US\$	100.0%	100.0%
Tasa Fija o protegida	100%	39.2%
Tasa Variable	0%	60.8%

## 10. 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, como aluviones, terremotos, *tsunamis*, pandemias, entre otros.

En la coyuntura de la COVID-19, la Compañía ha continuado con sus actividades de manera normal, a fin de mantener el servicio a sus clientes. Para estos fines, la Compañía ha adoptado todos los protocolos y medidas de seguridad, a fin de proteger la integridad de su personal y proveedores, conforme a la normativa emanada por el Gobierno para enfrentar la pandemia en el país.

## 11. 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 diciembre de 2021, las inversiones ascendieron a 26.4 millones de soles, orientadas principalmente a actividades de mantenimiento para repotenciar la unidad TGN04 de la Central Malacas 2, en línea con nuestro compromiso de reducción de emisiones de gases y eficiencia en el uso de agua para generación.

## 12. Fortalezas y Recursos

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

- La Compañía pertenece al Grupo Enel, multinacional de energía y uno de los principales operadores integrados globales en los sectores de la energía y el gas. Presente en 31 países desde Europa hasta América Latina, América del Norte, África, Asia y Oceanía, suministrando energía más fiable y cada vez más sostenible a millones de personas, con suministro a la mayor base de clientes de cualquier empresa energética europea. Lo anterior implica contar con el *know how*, la experiencia y las sinergias obtenidas de las empresas del Grupo.
- 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 mejora en la liquidez.
- La Compañía realiza continuamente importantes inversiones, para mejorar sus instalaciones, 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.