

## 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 y las notas que los acompañan. Los Estados Financieros han sido elaborados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) oficializadas en el Perú.

#### Entorno Económico

La producción nacional en el periodo enero-agosto de 2020 cayó en 15.66%<sup>1</sup>. En los últimos 12 meses, el periodo comprendido entre septiembre 2019 y agosto 2020, la producción se redujo en 9.63%. Este resultado es el reflejo de los efectos de la declaración del Estado de Emergencia Nacional que dispuso el aislamiento social obligatorio (cuarentena) desde el 16 de marzo de 2020, por el COVID-19. En julio, se aprobó un plan para la reanudación de actividades económicas en forma gradual y progresiva dentro del marco de este Estado de Emergencia. En el periodo acumulado de un año, la evolución en la mayoría de los sectores productivos ha sido negativa, destacando las caídas en Alojamiento y Restaurantes; Construcción; Transporte, Almacenamiento y Correo; Pesca; Comercio y Manufactura.

El detalle de las mayores variaciones es el siguiente:

Sector	Septiembre 2019 - Agosto 2020
Alojamiento y Restaurantes	-35.43%
Construcción	-21.21%
Transporte, Almacenamiento, Correo	-19.46%
Pesca	-16.84%
Comercio	-13.88%
Manufactura	-13.12%

En cuanto al sector de electricidad, la producción total de energía eléctrica a nivel nacional registrada entre enero y septiembre de 2020, incluyendo los Sistemas Aislados y SEIN, según cifras preliminares del Ministerio de Energía y Minas (MINEM) fue de 38,439 GWh, lo que refleja una disminución del 9.5%<sup>2</sup> respecto a similar periodo del año anterior.

Con relación a la energía generada según fuente de generación durante el período enero-septiembre 2020, las centrales hidroeléctricas a nivel nacional, sumaron una producción de 23,666 GWh, un 1% mayor al registrado en similar periodo del año anterior. Esto, por la mayor disponibilidad de recurso hídrico. La generación térmica tuvo una producción a nivel nacional de 11,788 GWh, un 25% menor a lo producido en similar período del 2019, mientras que la producción de energía con fuentes renovables fue de 1,874 GWh, un 11% mayor respecto a enero-septiembre 2019.

El riesgo país medido por el spread EMBIG Perú pasó de 107 puntos básicos (*pbs*) en diciembre 2019 a 170<sup>3</sup> *pbs* en septiembre de 2020. En igual periodo, el *spread* EMBIG Latinoamérica se incrementó de 346 *pbs* en diciembre 2019 a 476 *pbs* en septiembre de 2020, como resultado de la

1 Instituto Nacional de Estadística e Informática - Informe Técnico N° 10 – octubre 2020 Producción Nacional agosto 2020.

2 Ministerio de Energía y Minas- Principales Indicadores del Sector Eléctrico a Nivel Nacional – octubre 2020 (Cifras preliminares a septiembre 2020).

3 Banco Central de Reserva del Perú - Resumen Informativo Semanal 1 de octubre de 2020.

desaceleración global producto de la pandemia y la volatilidad en los mercados a causa de la incertidumbre sobre la recuperación económica futura.

El Índice de Precios al Consumidor (IPC) a nivel nacional aumentó 1.90% en los primeros nueve meses del año 2020, mientras que en los últimos doce meses mostró una variación de 2.26%<sup>4</sup>. Las divisiones que mostraron mayor variación a nivel nacional durante el período enero-septiembre 2020 fueron: transporte 3.96%; bebidas alcohólicas y tabaco 3.49%; salud 2.72%, alimentos y bebidas 2.54% y educación 2.17%. En su conjunto, dichos sectores representan el 53% de la canasta total.

Por su parte, el Índice de Precios al por Mayor (IPM) a nivel nacional mostró una variación positiva de 0.28% en los primeros nueve meses del año 2020, mientras que en los doce últimos meses esta variación fue de 0.22%<sup>5</sup>. En este sentido, para el período enero-septiembre 2020, los productos nacionales bajaron en -0.07%, explicado principalmente por la caída en el sector manufactura (-0.21%). Los productos importados mostraron un incremento de 1.45%, debido al alza de precios agropecuarios (2.55%). En los últimos doce meses, los productos nacionales bajaron -0.08% asociados al sector pesquero (-4.94%) y al sector manufactura (-0.22%). Los productos importados subieron 1.19%.

El tipo de cambio de venta del sol peruano contra el dólar norteamericano cerró en septiembre de 2020 en niveles de S/3.599<sup>6</sup>, mostrando una depreciación de la moneda peruana frente al dólar norteamericano de 8.5% con respecto a diciembre de 2019.

Con respecto a materias primas y *commodities*, el precio del aluminio<sup>7</sup> cerró en septiembre de 2020 en 1,737 \$/TM disminuyendo en 3.5% con respecto a diciembre 2019. Por su parte, el precio del cobre<sup>8</sup> cerró en 3.02 US\$/lb que representa un alza de 8.4% con respecto a diciembre 2019.

El precio de boca de pozo de gas natural (Camisea) en septiembre del 2020 cerró en 1.6993 \$/MMBTU representó una reducción en el precio de -1.8% con respecto a diciembre de 2019. Esta reducción 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.

---

4 Instituto Nacional de Estadística e Informática – Informe Técnico N° 10 – octubre 2020 Variación de los Indicadores de Precios de la Economía septiembre 2020.

5 Instituto Nacional de Estadística e Informática – Informe Técnico N° 10– octubre 2020 Variación de los Indicadores de Precios de la Economía septiembre 2020.

6 Superintendencia de Banca y Seguros – Tipo de cambio de venta.

7 Fuente: London Metal Exchange.

8 Banco Central de Reserva del Perú – Cotización del Cobre.

## Análisis de Resultados

Comparación de los periodos comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de los años 2020 y 2019.

### 1. Ingresos Operativos por Venta

En millones de Soles	Al 30 de septiembre		Variación MM PEN	Variación %
	2020	2019		
Venta de energía y potencia	135.7	149.9	(14.2)	(9.5%)
Venta de gas y líquidos	23.0	56.6	(33.6)	(59.4%)
Otros ingresos operativos	2.3	0.2	2.1	1,060%
<b>Tota Ingresos operativos</b>	<b>161.0</b>	<b>206.7</b>	<b>(45.7)</b>	<b>(22.1%)</b>

Los ingresos operativos ascendieron a 161.0 millones de soles, lo que representa una reducción de 22.1% respecto a similar periodo del 2019, debido a la menor venta de gas y líquidos en 33.6 millones de soles, explicada principalmente por la parada programada de la refinería de Talara, y menor venta de energía y potencia en 14.2 millones de soles, debido a una menor demanda de clientes a partir del segundo trimestre del año, producto de la contracción de la actividad económica debida a las medidas adoptadas por el Gobierno para contener la pandemia del COVID-19.

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

Producción de Energía (GWh)	Al 30 de septiembre		Variación (GWh)	Variación %
	2020	2019		
Generación Térmica	413.4	471.0	(57.6)	(12.2%)
<b>Producción Total</b>	<b>413.4</b>	<b>471.0</b>	<b>(57.6)</b>	<b>(12.2%)</b>

Venta de Energía (en GWh)	Al 30 de septiembre		Variación (GWh)	Variación %
	2020	2019		
Clientes Libres	79.8	114.2	(34.1)	(30.1%)
Clientes regulados	307.7	338.6	(30.9)	(9.1%)
<b>Total de Ventas</b>	<b>387.5</b>	<b>452.8</b>	<b>(65.3)</b>	<b>(14.4%)</b>

Compra de Energía (en GWh)	Al 30 de septiembre		Variación (GWh)	Variación %
	2020	2019		
Compra al mercado spot	(26.9)	(18.2)	(8.7)	47.4%
<b>Total de Compras</b>	<b>(26.9)</b>	<b>(18.2)</b>	<b>(8.7)</b>	<b>47.4%</b>

La generación neta de energía disminuyó en 12.2% comparado con similar período de 2019, principalmente por la caída en producción, asociada a la menor demanda de energía del sistema a nivel nacional. El menor consumo físico de los clientes (14.4% menor respecto a similar período del 2019) explicó el incremento de 47.4% de las ventas al mercado spot que realizó la compañía en este periodo frente a similar del 2019.

### 3. Costos Operativos

En millones de Soles	Al 30 de septiembre		Variación MM PEN	Variación %
	2020	2019		
Compra de energía, diésel y gas	57.2	69.2	(12.0)	(17.3%)
Depreciación y amortización	27.1	27.6	(0.5)	(2.0%)
Servicios prestados por terceros	5.0	3.8	1.2	31.6%
Gastos de personal	3.6	5.1	(1.5)	(29.6%)
Tributos	1.7	2.0	(0.3)	(12.6%)
Cargas diversas de gestión	3.4	2.5	0.9	36.4%
<b>Total costos operativos</b>	<b>98.0</b>	<b>110.2</b>	<b>(12.2)</b>	<b>(11.0%)</b>

Los costos operativos ascendieron a 98.0 millones de soles, lo que representa una reducción del 11% respecto a similar período de 2019, explicada principalmente por una menor compra física de energía producto de la menor demanda de energía a nivel nacional, y un menor gasto de personal en 1.5 millones de soles. Lo anterior, fue parcialmente compensado por mayores cargas diversas de gestión en 0.9 millones de soles asociados principalmente a seguros y 1.2 millones de soles por servicios prestados por terceros asociados a mantenimiento.

### 4. Gastos operativos, netos

En millones de Soles	Al 30 de septiembre		Variación MM PEN	Variación %
	2020	2019		
Servicios prestados por terceros	7.8	6.5	1.3	20.2%
Gastos de personal	2.3	3.0	(0.7)	(23.7%)
Depreciación y amortización	0.8	0.6	0.2	26.5%
Otros gastos de administración y ventas	0.3	0.3	-	0%
Estimación de deterioro de cuentas por cobrar	0.1	0.5	(0.4)	(86.4%)
Otros ingresos	(12.2)	-	(12.2)	/1
<b>Total gastos operativos, netos</b>	<b>0.9</b>	<b>10.9</b>	<b>(11.7)</b>	<b>(107.9)%</b>

<sup>1</sup> En el año 2019, no se registró movimiento en esta cuenta.

Los gastos operativos netos se redujeron en 11.7 millones de soles (107.9%) principalmente por el incremento de otros ingresos en 12.2 millones de soles asociados a la venta de activos no estratégicos de la compañía, menores gastos de personal en 0.7 millones de soles, y una menor estimación de deterioro de cuentas por cobrar en 0.4 millones de soles. Estos efectos fueron parcialmente compensados por mayores servicios prestado por terceros en 1.3 millones de soles y mayores provisiones por depreciación y amortización en 0.2 millones de soles.

### 5. Ingresos Financieros

En millones de Soles	Al 30 de septiembre		Variación MM PEN	Variación %
	2020	2019		
Intereses sobre depósitos bancarios y otros	1.7	3.3	(1.5)	(46.5%)
Intereses por préstamos a entidades relacionadas	0.6	1.4	(0.8)	(60.0%)
Exceso de intereses por contingencias	-	0.7	(0.7)	(100%)
<b>Tota Ingresos financieros</b>	<b>2.3</b>	<b>5.4</b>	<b>(3.1)</b>	<b>(57.1%)</b>

Los ingresos financieros se redujeron en 3.1 millones de soles, representando una disminución de 57.1% respecto a similar período de 2019, debido a (i) menores ingresos vinculados a los depósitos bancarios en 1.5 millones de soles explicado por las menores tasas de interés observadas en el período, (ii) menores ingresos de intereses por préstamos otorgados a empresas relacionadas en 0.8 millones de soles, asociados a la menor deuda media junto a una reducción de tasas de interés, (iii) y a la reversión de intereses del año anterior que no se repite en el periodo actual.

## 6. Gastos Financieros

En millones de Soles	Al 30 de septiembre		Variación MM PEN	Variación %
	2020	2019		
Intereses de obligaciones financieras	5.8	8.2	(2.4)	(28.7%)
Intereses por contingencias	-	-	-	-
Otros gastos financieros	0.1	0.1	0.0	16.7%
<b>Tota gastos financieros</b>	<b>5.9</b>	<b>8.3</b>	<b>(2.4)</b>	<b>(28.0%)</b>

Los gastos financieros se redujeron en 2.4 millones de soles, principalmente por menores intereses sobre deudas financieras, correspondientes a los contratos de *leasings* vigentes que se amortizan trimestralmente.

## 7. Utilidad Neta

En millones de Soles	Al 30 de septiembre		Variación MM PEN	Variación %
	2020	2019		
Ingresos operativos	161.0	206.7	(45.7)	(22.1%)
Costos Operativos	(98.0)	(110.2)	12.2	(11.1%)
<b>Utilidad Bruta</b>	<b>63.0</b>	<b>96.5</b>	<b>(33.5)</b>	<b>(34.7%)</b>
Gastos Operativos, netos	0.8	(10.9)	11.7	(107.3%)
<b>Utilidad operativa</b>	<b>63.8</b>	<b>85.6</b>	<b>(21.8)</b>	<b>(25.5%)</b>
Gastos Financieros, netos	(3.5)	(2.9)	(0.6)	(20.6%)
Diferencia en cambio	(10.9)	0.0	(10.9)	(121.4%)
Impuesto a las ganancias	(15.8)	(24.4)	8.6	(35.2%)
<b>Utilidad Neta</b>	<b>33.6</b>	<b>58.3</b>	<b>(24.7)</b>	<b>(42.4%)</b>

La utilidad neta ascendió a 33.6 millones de soles, disminuyó un 42.4% respecto al mismo periodo de 2019, debido a un menor resultado operativo en 21.8 millones de soles producto de la contracción de la demanda por la declaración del estado de emergencia sanitaria, y a un efecto negativo del tipo de cambio de 10.9 millones de soles asociados a la apreciación del dólar americano respecto al sol peruano. Estos factores fueron parcialmente compensados por la disminución de impuestos en 8.6 millones de soles, como resultado de una menor base imponible.

## 8. Eventos significativos ocurridos durante el periodo 2020

Con fecha 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declaró pandemia al brote de Coronavirus (COVID-19), debido a su rápida propagación por el mundo, habiendo afectado a más de 200 países. La mayoría de los gobiernos están tomando medidas para contener la propagación, que 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 el 15 de marzo de 2020 emitió el Decreto Supremo 044-2020 PCM en el cual declara al país en estado de emergencia nacional y establece el aislamiento social obligatorio, suspensión de derechos constitucionales, libre tránsito de las personas en el país, aseguramiento al acceso de servicios públicos y bienes esenciales entre otras medidas. Dicho estado de emergencia y las medidas de restricción impuestas en el país han sido sucesivamente renovadas en el tiempo. A la fecha de este reporte, el estado de emergencia había sido extendido hasta el 30 de noviembre de 2020.

Las medidas adoptadas que consisten principalmente en la suspensión de la mayoría de las actividades no esenciales desarrolladas por los individuos así como el aislamiento social obligatorio están afectando de forma significativa la economía nacional, debido a la interrupción o ralentización de las cadenas de suministro y al aumento significativo de la incertidumbre económica, evidenciado por un aumento en la volatilidad en los precios de activos, tipos de cambio y disminución de los tipos de interés a largo plazo. Lo anterior, llevó a una contracción de la actividad económica de 15.7% entre enero y agosto de 2020, medido a través del producto bruto interno, según INEI.

En abril de 2020, el Gobierno anunció un plan de reapertura paulatina de las actividades económicas en el país en cuatro fases, así como el levantamiento parcial del aislamiento social obligatorio. Asimismo, anunció una serie de medidas económicas de apoyo que incluyen, entre otras, financiamiento a pequeñas y medianas empresas con garantía del estado y bonos de subsidio a las poblaciones más vulnerables.

El sector energía es considerado una actividad esencial y ha seguido brindando sus actividades de manera ininterrumpida, tanto en el sector de generación como de distribución eléctrica.

En el caso específico del sector energía, el Gobierno mediante Decreto de Urgencia 035-2020, determinó que aquellos usuarios finales con consumos menores a 100 kWh/mes pueden optar a un fraccionamiento de hasta 24 meses. Asimismo, mediante Decreto de Urgencia 074-2020, se otorgó un bono de S/160 para pagar las deudas de aquellos usuarios cuyos consumos oscilen entre 100 kWh y 125 kWh al mes. Este bono es aplicable por consumos hasta diciembre de este año.

A partir del 1 de julio se da inicio a la Fase 3 de la reactivación de actividades económicas que abarca alrededor de 60 actividades comerciales, que permitiría poner en marcha al menos al 96% del aparato productivo. Transporte aéreo nacional, comercio, servicios, construcción, mudanza, alojamiento, entre otros.

La Fase 4 se iniciará en el mes de octubre: vuelos internacionales. Transporte férreo y marítimo, agencias de viajes y turismo, actividades deportivas no colectivas, arte y entretenimiento.

Se ha aprobado un nuevo Bono Familiar Universal para 8.6 millones de hogares, con lo que se alcanzaría a atender un total de 15 millones de ciudadanos (entre los dos programas).

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios, la Gerencia de la Compañía viene monitoreando el impacto de éstas medidas en las operaciones de la misma y se ha llegado a la conclusión que estos efectos no han impedido y estimamos que no impedirán continuar operando como empresa en marcha.

Los posibles impactos que sobre la actividad de la Compañía podrían esperarse durante el ejercicio 2020 son los siguientes:

- La reducción en el nivel de actividad económica del país, que podría redundar en caídas en los volúmenes de generación de energía eléctrica y ventas por efecto de las medidas restrictivas y la lenta reactivación económica;
- Una posible interrupción en la cadena de suministro, por reducción o suspensión de la producción de los insumos básicos que utiliza la Compañía;
- Una eventual demora en las cobranzas por ventas realizadas, debido al corte en la cadena de pagos por la caída en la actividad económica;

La Gerencia de la Compañía monitoreará durante lo que resta del ejercicio 2020 el impacto de las referidas circunstancias y de aquellos hechos que puedan producirse en un futuro sobre la situación patrimonial y financiera de la Compañía y sobre los resultados de sus operaciones y flujos de efectivo.

## 9. Situación Financiera

### Liquidez

El índice de liquidez general (activo corriente entre pasivo corriente) fue de 1.33 veces, mayor respecto a diciembre 2019 cuando el ratio alcanzó 1.16 veces. Esta variación se explica principalmente por una disminución del pasivo corriente (27.7 millones de soles) frente a la menor reducción del activo corriente (1.6 millones de soles). En particular:

- Menor activo corriente por una reducción de efectivo y equivalentes al efectivo por 64.7 millones de soles, resultado de la menor generación de caja y cancelación de deudas financieras. Lo anterior, se vio parcialmente compensado por (i) mayores cuentas por cobrar a entidades relacionadas por 44.8 millones de soles, (ii) un aumento en las otras cuentas por cobrar por 9.9 millones de soles.
- Menor pasivo corriente por (i) menores saldos en cuentas por pagar comerciales, relacionadas y otras (26.7 millones de soles), (ii) la disminución del impuesto a las ganancias por pagar (4.9 millones de soles), compensado parcialmente por un mayor pasivo financiero (4.1 millones de soles) explicado por la variación neta de amortizaciones y refinanciaciones de la deuda.

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 hasta 200 millones de dólares americanos, por el que, a través de préstamos de corto plazo entre entidades relacionadas, las compañías del Grupo Enel en Perú optimizan los excedentes de caja.

## Política de dividendos

La política de dividendos para el año 2020 aprobada en Junta General Obligatoria Anual de Accionistas de fecha 24 de julio de 2020 establece repartir una parte o la totalidad de las utilidades de libre disposición, de la siguiente manera:

- Reparto de dividendos a cuenta durante el ejercicio, en los importes y fechas de pago que, en su caso, defina el directorio en cada oportunidad sobre la base de la disponibilidad de fondos, planes de inversión y el equilibrio financiero de la compañía.
- Dividendo complementario de las utilidades acumuladas al cuarto trimestre del 2020, descontando los dividendos a cuenta del ejercicio que se hubiesen entregado, según lo determine la junta general obligatoria anual de accionistas.

La Junta General Obligatoria Anual de Accionistas de Enel Generación Piura S.A. ha delegado en el directorio la facultad de acordar el reparto de dividendos a cuenta durante el ejercicio.

Al 30 de septiembre de 2020, se ha pagado un dividendo complementario de S/ 14.28 millones con cargo a la utilidad del ejercicio 2019.

## Endeudamiento

La compañía mantiene una deuda total al 30 de septiembre de 2020 que asciende a 158.9 millones de soles, disminuyó en 19.4 millones de soles respecto al 31 de diciembre de 2019.

Esta deuda incluye un préstamo bancario de 25.2 millones de dólares (89.9 millones soles), operaciones de leasing financiero por 19.1 millones de dólares (68.9 millones soles) utilizadas para financiar proyectos de inversión de la compañía. Siguiendo la IFRS 16, a partir del 2019 se incorporaron al saldo de la deuda bajo la forma de leasing operativos, los contratos de alquiler de vehículos y edificios que mantiene la compañía por 0.1 millones soles.

### Deuda Financiera

	Al 30 de septiembre 2020	Al 31 de diciembre 2019	Var.MM PEN	Var.%
<b>Deuda Financiera</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>		
(En millones de S/)				
En soles S/	0.1	23.5	(23.4)	(99.6%)
En dólares US\$	158.8	154.9	4.0	2.6%
<b>Total Deuda</b>	<b>158.9</b>	<b>178.4</b>	<b>(19.4)</b>	<b>(10.9%)</b>

### Estructura de la Deuda

	Al 30 de septiembre 2020	Al 31 de diciembre 2019
<b>Perfil de deuda</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
En soles S/	0.1%	13.2%
En dólares US\$	99.9%	86.8%
<b>Tasa Fija o protegida</b>	<b>43.4%</b>	<b>100%</b>
Tasa Variable	56.6%	0%

## 10. Riesgos e incertidumbres

La compañía está expuesta a afrontar 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.



Producto de las medidas adoptadas por el gobierno para enfrentar la crisis sanitaria del COVID-19, la actividad económica se ha contraído a nivel nacional. En esta coyuntura, la Compañía ha continuado con sus actividades empresariales, 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 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 30 de septiembre de 2020, las inversiones ascendieron a 12.7 millones de soles, orientadas principalmente a actividades de mantenimiento eléctrico, como la rehabilitación del generador de la planta Malacas (2.8 millones), proyecto de reducción de emisiones de Planta Malacas (6.3 millones), rehabilitación y adquisición de Piezas (1.1 millones), tecnología e Informática (1.0 millones).

### 12. Fortalezas y Recursos

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

- La Compañía pertenece al Grupo Enel, multinacional de energía y actor integrado líder en los mercados mundiales de energía, gas y energías renovables. Enel es la mayor empresa de servicios europea por EBITDA ordinario, y está presente en más de 30 países en todo el mundo, produciendo energía con más de 88 GW de capacidad gestionada, distribuye electricidad a través de una red de más de 2,2 millones de kilómetros, y con alrededor de 74 millones de usuarios finales comerciales y domésticos a nivel mundial. El Grupo tiene la mayor base de clientes entre sus pares europeos. Lo anterior implica contar con el *know how*, la experiencia y las sinergias obtenidas de las empresas del Grupo.
- Enel Generación Piura 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.
- El crecimiento constante del sector registrado en los últimos años debido al incremento de la población, y la positiva situación relacionada con el crecimiento desarrollo económico del país.