

ENEL DISTRIBUCIÓN PERÚ S.A.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%¹, 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%² 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 periodo 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.

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

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

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 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 2021³. 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 ejercicio³. 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 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/ 3.998⁴, 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%⁵, 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 aluminio⁶ cerró en diciembre de 2021 en 2,808 \$/TM aumentando en 42% con respecto a diciembre de 2020. Por su parte, el precio del cobre⁷ 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.

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

⁴ Superintendencia de Banca y Seguros – Tipo de cambio de venta.

⁵ Banco Central de Reserva del Perú – Reporte de Inflación diciembre 2021.

⁶ Banco Central de Reserva del Perú – Cotización del aluminio.

⁷ Banco Central de Reserva del Perú – Cotización del cobre.

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.

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	3,396.3	3,046.0	350.3	11.5%
Otros ingresos operativos	42.8	28.1	14.7	52.3%
Total Ingresos operativos	3,439.1	3,074.1	365.0	11.9%

Ventas físicas de energía (GWh) Tipos de clientes	Al 31 de diciembre		Variación GWh	Variación %
	2021	2020		
Baja tensión	4,315.7	4,225.1	90.6	2.1%
Media tensión	712.2	697.3	14.9	2.1%
Clientes libres	1,805.7	1,400.2	405,5	29.0%
Total venta de energía	6,833.6	6,322.6	511,0	8.1%
Venta de peaje y otros	1,607.6	1,262.6	344,9	27.3%
Total ventas físicas	8,441.2	7,585,2	855,9	11.3%

Los ingresos se incrementaron como resultado de las mayores ventas físicas de energía (+11.3%), lo que evidencia el mayor consumo de nuestros clientes, principalmente en clientes libres, dada la recuperación económica en el país respecto al 2020, año que comprendió los meses de mayor impacto de la crisis sanitaria causada por la COVID-19.

2. Costos Operativos

En millones de Soles	Al 31 de diciembre		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Compra de energía	2,177.2	1,962.1	215.1	11.0%
Depreciación y amortización	152.8	139.4	13.4	9.6%
Servicios prestados por terceros	167.1	142.5	24.6	17.2%
Gastos de personal	76.4	65.9	10.5	15.9%
Tributos	36.5	35.5	1.0	3.0%
Suministros diversos	21.1	17.0	4.1	23.5%
Cargas diversas de gestión	10.6	11.8	(1.2)	(104%)
Gastos personal vinculados a obras en curso	(50.8)	(32.5)	(18.3)	56.1%
Total costos operativos	2,590.9	2,341.7	249.2	10.6%

Al 31 de diciembre de 2021, los costos operativos aumentaron en 249.2 millones de soles, lo que representa un alza de 10.6% respecto a similar periodo de 2020, principalmente por: (i) mayor compra de energía en 215.1 millones de soles, debido a una mayor demanda de energía física (+10.9%) y un incremento en el precio de compra (3.1%) asociado a la indexación de los contratos licitados, (ii) mayores servicios prestados por terceros en 24.6 millones, vinculado a servicios relacionados a contratistas, así como de contratos de asesoría técnica, (iii) mayores gastos de personal en 10.5 millones de soles relacionados al plan de retiro voluntario y a la participación de los trabajadores, y (iv) incremento en la depreciación y amortización en 13.4 millones de soles, debido a mayores activaciones de obras. Estos efectos fueron compensados parcialmente por un menor gasto de personal vinculado a obras en curso por 18.3 millones, que corresponde a los gastos asociados a proyectos que son capitalizados.

3. Gastos Operativos, netos

En millones de Soles	Al 31 de diciembre		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Servicios prestados por terceros	88.3	82.6	5.7	7.0%
Gastos de personal	67.2	56.7	10.5	18.6%
Depreciación y amortización	74.1	64.8	9.3	14.2%
Otros gastos de administración y ventas	4.0	7.4	(3.4)	(45.0%)
Estimación de deterioro de cuentas por cobrar	24.8	49.1	(24.3)	(49.5%)
Tributos	5.8	2.6	3.3	120%
Total gastos operativos, netos	264.3	263.2	1.1	0.4%

Los gastos operativos netos aumentaron en 1.1 millones de soles, lo que representa un incremento de 0.4% respecto a similar periodo de 2020, principalmente por una menor estimación de deterioro de cuentas por cobrar de 24.3 millones de soles, resultado de la gestión de cobranza a clientes que reduce el saldo de la cartera morosa. Este efecto fue parcialmente compensado por: (i) un mayor gasto de personal en 10.5 millones de soles relacionado al plan de retiro voluntario y a la participación de los trabajadores (ii) una mayor provisión por depreciación y amortización en 9.3 millones de soles, asociada a la activación de inversiones de la Compañía, (iii) incremento en servicios prestado por terceros e 5.7 millones de soles relacionados con servicios informáticos y nuevos sistemas y (iv) tributos en 3.3 millones explicados por mayores arbitrios municipales y prediales y otros tributos.

4. Ingresos financieros

En millones de Soles	Al 31 de diciembre		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Intereses, recargos por mora y facilidades de pago	16.0	11.7	4.3	37.1%
Intereses sobre depósitos bancarios	0.9	1.4	(0.5)	(38.8%)
Ganancia por instrumento financiero derivado	1.1	-	1.1	/1
Total Ingresos financieros	18.1	13.2	4.9	37.0%

/1 no hubo operaciones en 2020

Al 31 de diciembre de 2021, los ingresos financieros se incrementaron en 4.9 millones de soles respecto a similar periodo del ejercicio anterior, debido principalmente a mayores intereses, recargo por mora y facilidades de pago a clientes en 4.3 millones de soles, asociados a los convenios para brindarles facilidades de pago de sus recibos durante el período y al resultado favorable obtenido en operaciones

con derivados por 1.1 millones de soles. Este efecto se ve parcialmente compensado por menores intereses percibidos por depósitos bancarios en 0.5 millones de soles.

5. Gastos financieros

En millones de Soles	Al 31 de diciembre		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Intereses por bonos	73.6	81.8	(8.2)	(9.9%)
Intereses por obligaciones financieras-terceros	21.2	14.0	7.2	51.4%
Intereses por obligaciones financieras relacionadas	0.6	3.0	(2.4)	(81.0%)
Intereses (reverso) por contingencias	(0.7)	0.6	(1.3)	(221.8%)
Intereses vinculados directamente con propiedades, planta y equipo, neto	(11.5)	(10.3)	(1.2)	12.5%
Otros gastos financieros	4.6	4.9	(0.3)	(4.2%)
Total gastos financieros	87.8	94.0	(6.2)	(6.6%)

Al 31 de diciembre de 2021, los gastos financieros se redujeron en 6.2 millones de soles respecto a periodo similar de 2020, debido principalmente a: (i) menores intereses por bonos en 8.2 millones de soles resultado de los vencimientos programados, (ii) menores intereses por obligaciones financieras de empresas relacionadas en 2.4 millones de soles, producto de su menor saldo medio de deuda y (iii) mayores intereses capitalizados asociados a inversiones en 1.2 millones de soles. Lo anterior, fue parcialmente compensado por mayores intereses por obligaciones financieras con terceros en 7.2 millones de soles, debido a préstamos tomados con instituciones bancarias.

6. Utilidad Neta

En millones de Soles	Al 31 de diciembre		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Ingresos operativos	3,439.1	3,074.1	365.0	11.9%
Costos Operativos	(2,609.8)	(2,351.3)	(258.5)	11.1%
Utilidad Bruta	829.3	722.8	106.5	14.3%
Gastos Operativos, netos	(231.2)	(228.1)	(3.1)	0.3%
Utilidad operativa	598.1	494.7	103.4	20.9%
Gastos Financieros, netos	(69.7)	(80.9)	11.2	(13.8%)
Diferencia en cambio	(13.9)	(6.6)	(7.3)	109.0%
Utilidad antes de impuestos	514.5	407.2	107.3	26.4%
Impuesto a las ganancias	(184.0)	(134.6)	(49.4)	36.7%
Utilidad Neta	330.5	272.6	57.9	21.3%

La utilidad neta se incrementó en 2021 debido a un mejor resultado operativo en 103.4 millones de soles y la disminución de gastos financieros, netos en 11.2 millones de soles debido principalmente a menores intereses por bonos. Estos factores compensaron el incremento en los impuestos en 49.4 millones de soles debido a una mayor base impositiva.

7. Eventos significativos ocurridos 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 Lima Metropolitana y Callao clasificadas como zonas de “riesgo alto”, lo que supone restricciones para algunas actividades. A partir de febrero de 2022 Lima Metropolitana y Callao se encuentran clasificadas como “riesgo moderado”.

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 ha 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.

8. Situación Financiera

Liquidez

El índice de liquidez general (activo corriente dividido entre pasivo corriente) fue de 0.66 veces, un 13.9% menor comparado con diciembre 2020 (0.77 veces), explicado por el menor incremento del activo corriente (141.1 millones de soles) frente al incremento observado en el pasivo corriente (359.2 millones de soles).

- El incremento en el activo corriente es explicado principalmente por: (i) un aumento en efectivo y equivalente de efectivo (79.3 millones de soles), producto de la titulización de cuentas por cobrar efectuada en diciembre, (ii) mayores cuentas por cobrar comerciales (74.2 millones de soles) producto de la mayor energía facturada a clientes y (iii) mayores saldos de inventarios (26.5 millones de soles). Lo anterior fue parcialmente compensado con (i) menores otras cuentas por cobrar neta (32.4 millones de soles) explicado por una disminución en deudores varios, reembolsos de seguros, fondos sujetos a restricción y cuentas diversas.
- El incremento en el pasivo corriente es explicado principalmente por (i) mayores otras cuentas por pagar (139.1 millones de soles) explicado por los mayores anticipos de clientes y terceros, mayor aportes al regulador, mayor provisión del plan de retiro voluntario y mayores cuentas diversas, (ii) mayores otros pasivos financieros (107.9 millones de soles) explicados por la reclasificación de la deuda bancaria de largo plazo en corto plazo, (iii) mayores cuentas por pagar comerciales (98.5 millones de soles), (iv) mayor pasivo por impuesto a las ganancias en 18.2 millones de soles, y (v) mayores cuentas por pagar a empresas relacionadas (13.3 millones de soles). Lo anterior fue parcialmente compensado por menores otras provisiones (10.2 millones de soles) y menores ingresos diferidos (7.7 millones de soles).

Asimismo, en línea con un adecuado manejo financiero que permita mejorar la posición de los niveles 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 entidades relacionadas acorde al marco legal vigente, las compañías del Grupo Enel en Perú optimizan excedentes de caja.
- Mantención de líneas de crédito comprometidas con algunos de los principales bancos del sistema financiero peruano, por un total de 225 millones de soles. Al cierre de diciembre de 2021, dichas líneas comprometidas se encontraban totalmente disponibles.

Política de dividendos

La política de dividendos para el año 2021 aprobada en Junta General Obligatoria Anual de Accionistas de fecha 25 de marzo de 2021 establece:

Distribuir hasta el 65% de las utilidades de libre disposición que se generen durante el ejercicio 2021, de la siguiente manera:

- Un dividendo a cuenta: hasta el 40% de las utilidades acumuladas al tercer trimestre, pagadero entre los meses de noviembre y diciembre de 2021.
- Dividendo complementario: hasta el 65% de las utilidades acumuladas al cuarto trimestre de 2021, descontado el dividendo a cuenta del ejercicio entregado 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 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.

Al 31 de diciembre de 2021, se ha pagado un dividendo complementario de 109.0 millones de soles con cargo a la utilidad del ejercicio 2020 y un dividendo provisorio de 101.9 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 1,926.1 millones de soles. El saldo está compuesto por bonos corporativos emitidos bajo el Cuarto, Quinto y Sexto Programas de Bonos Corporativos por 1,254.3 millones de soles, préstamos bancarios por 540.6 millones de soles, *leasings* financieros por 62.8 millones de soles, y contratos de arrendamiento IFRS 16 por 17.1 millones de dólares (equivalente a 68.3 millones de soles).

Deuda Financiera

	Al 31 de diciembre 2021	Al 31 de diciembre 2020	Variación MM PEN	Variación %
Deuda Financiera				
(En millones de S/)				
En soles S/	1,861.6	1,715.1	146.5	8.5%
En dólares US\$	64.5	61.1	3.4	5.5%
Total Deuda	1,926.1	1,776.2	154.1	8.7%

Estructura de la Deuda

Perfil de deuda	Al 31 de diciembre 2021	Al 31 de diciembre 2020
En soles S/	96.7%	96.6%
En dólares US\$	3.3%	3.4%
Tasa Fija o protegida	100%	100%
Tasa Variable	0%	0%

9. Riesgos e incertidumbres

La Compañía está expuesta a afrontar diversos riesgos e incertidumbres debido a factores internos o externos, entre los principales podemos mencionar: eventuales cambios en la regulación del sector eléctrico, dependencia del parque generador respecto a las condiciones hidrológicas del país, así como del suministro de combustibles para la generación de electricidad y los posibles efectos adversos que pudiesen ser provocados por actos de la naturaleza, como aluviones, terremotos, *tsunamis*, pandemias, entre otros.

Producto de las medidas adoptadas por el Gobierno para enfrentar la crisis sanitaria de la 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 asegurado la liquidez que le permita continuar con sus planes de operación, así como de inversiones, sin romper la cadena de pagos y adoptando todos los protocolos y medidas de seguridad, para proteger la integridad de su personal y proveedores, conforme a la normativa emanada para enfrentar la pandemia en el país.

10. Política de Inversiones

La política de inversiones de la Compañía está orientada a mantener la fiabilidad del suministro de energía mediante la inversión en mantenimientos y en proyectos de expansión.

Enel Distribución Perú S.A.A. invirtió 594 millones de soles en el 2021. La demanda de energía va asociada a nuevos requerimientos de clientes, situación que ha generado inversiones en ampliación de redes de distribución y construcción de nuevas subestaciones de transmisión (SET's) por 156 millones de soles, de los cuales 20 millones de soles corresponde a electrificación de asentamientos humanos. En lo que se refiere a calidad, mantenimiento de la red y seguridad del suministro, se han invertido 156 millones de soles. Adicionalmente, se destinaron 90 millones de soles a sistemas de información, 70 millones de soles en ampliación del sistema de alumbrado público, 57 millones de soles a control de pérdidas y 65 millones de soles en otros como movimiento de redes e infraestructura.

11. 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 Distribución Perú S.A.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 opera en una zona de concesión regulada de carácter exclusivo e indefinido en el departamento de Lima y la Provincia Constitucional del Callao.
- La Compañía es administrada con un adecuado equilibrio financiero 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 del circulante y mejora en la liquidez.
- La Compañía realiza importantes inversiones para garantizar el suministro de energía de sus clientes y cubrir la demanda existente en el mercado, de manera continua y segura.
- 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.
- Destacado perfil de riesgo crediticio, sustentado en sus clasificaciones de riesgo emitidas por agencias de rating locales: Pacific Credit Rating con un "AAA" – estable, de fecha 29 de noviembre de 2021 y Class & Asociados, con una calificación de "AAA" – estable, de fecha 24 de noviembre de 2021.