

ENEL GENERACIÓN 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 período enero-mayo 2021 aumentó en 19.69%¹, respecto a similar periodo de 2020. En los últimos doce meses, el período comprendido entre junio 2020 y mayo 2021 2021, la actividad se expandió en 2.50%. El resultado positivo observado en la mayoría de los sectores de la economía es producto de la reanudación gradual y progresiva en cuatro fases aprobada por el gobierno 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 el COVID-19.

En el periodo anualizado junio 2020 - mayo 2021, los sectores que mayor impacto registraron por su peso en la producción nacional total fueron: Construcción 27.14%, Financiero y Seguros 18.71%, Manufactura 10.02%, Otros servicios -5.08% y Transporte y Almacenamiento, Correo y Mensajería -13.95%, Alojamiento y Restaurantes -37.87%.

El detalle de las principales variaciones es el siguiente:

Sector	Junio 2020 – Mayo 2021
Pesca	43.15%
Construcción	27.14%
Financiero y Seguros	18.71%
Manufactura	10.02%
Transporte, Almacenamiento, Correo y Mensajería	-13.95%
Alojamiento y Restaurantes	-37.87%

En cuanto al sector eléctrico, la producción total de energía eléctrica a nivel nacional registrada entre enero y junio de 2021, incluyendo los Sistemas Aislados y SEIN, según cifras preliminares del Ministerio de Energía y Minas (MINEM) fue de 28,380 GWh, lo que refleja un incremento del 13.6%² respecto a similar periodo del año anterior.

Con relación a la energía producida según fuente de generación durante el período enero - junio 2021, las centrales hidroeléctricas a nivel nacional sumaron 17,979 GWh, un 2.0% mayor al registrado en similar periodo del año anterior. La generación térmica tuvo una producción a nivel nacional de 9,162 GWh, un 47.6% mayor a lo producido en similar período del año 2020, mientras que la producción de energía con fuentes renovables fue de 1,238 GWh, un 7.1% mayor respecto al primer semestre de 2020.

El índice EMBI+ Latam cerró al 30 de junio de 2021 en 380 puntos básicos (*pbs*), registrando una reducción con respecto a diciembre de 2020 de 6 *pbs*, mientras que el EMBI+ Perú cerró en 163 *pbs* al cierre de junio de 2021, 31 *pbs* por encima del cierre del año anterior. Esta variación es explicada por la expansión de la pandemia del COVID-19, expectativas en torno al crecimiento económico global y el desarrollo del reciente proceso electoral que añadió incertidumbre sobre la evolución de la economía nacional.

¹ Instituto Nacional de Estadística e Informática - Informe Técnico N° 07 – julio 2021 Producción Nacional mayo 2021.

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

El Índice de Precios al Consumidor a nivel nacional aumentó un 2.37% en el primer semestre de 2021 respecto a similar período del 2020³, mientras que en los doce últimos meses la variación fue positiva en 3.51%. Los sectores que mostraron mayor impacto en el período enero-junio 2021 fueron: Transporte 3.95%, Alimentos y bebidas no alcohólicas 3.83%, Alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles 2.99%, Educación 2.0%, y Restaurantes y hoteles 1.07%. En conjunto, dichos sectores representan aproximadamente el 69% de la canasta total.

Del mismo modo, el Índice de Precios al por Mayor a nivel nacional mostró un incremento de 6.82% en el período enero - junio de 2021³, mientras que en los últimos doce meses mostró una variación de 9.26%. Durante el primer semestre del presente ejercicio, los productos nacionales subieron 6.21%, explicado principalmente por el alza registrada en el sector manufactura (6.45%) y el sector agropecuario (4.70%). Los productos importados mostraron un incremento de 8.79%, explicado principalmente por el alza en el sector manufactura (8.56%).

El tipo de cambio de venta del sol peruano contra el dólar norteamericano cerró en junio de 2021 en niveles de S/ 3.866⁴, mostrando una depreciación de la moneda peruana frente al dólar norteamericano de 6.67% con respecto a diciembre de 2020. Esta variación es producto de la desaceleración de la economía asociada a las medidas adoptadas para combatir la pandemia del COVID-19 y del ambiente político-electoral que agrega volatilidad al mercado cambiario.

En cuanto a la política monetaria, el Banco Central de Reserva del Perú mantiene desde abril 2020 la tasa de referencia en un mínimo histórico de 0.25%⁵, optando por la continuidad de la política monetaria expansiva mientras persistan los efectos negativos de la pandemia de COVID-19 sobre la inflación.

Con respecto a materias primas y *commodities*, el precio del aluminio⁶ cerró en junio de 2021 en 2,523 \$/TM aumentando en 27.5% con respecto a diciembre de 2020. Por su parte, el precio del cobre⁶ cerró en 4.25 US\$/lb, lo que representa un alza de 21.1% con respecto a diciembre de 2020, impulsado por la mejora de la actividad global.

El precio actualizado en boca de pozo de gas natural (Camisea) que se aplicará 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.

³ Instituto Nacional de Estadística e Informática – Informe Técnico N°07 – Boletín Mensual Indicadores de Precios de la Economía, junio 2021.

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

⁵ Banco Central de Reserva del Perú – Inflación.

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

Análisis de Resultados

Comparación de los períodos comprendidos entre el 1 de enero y el 30 de junio de los años 2021 y 2020.

1. Ingresos Operativos por Venta

En millones de Soles	Al 30 de junio		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Energía y potencia	739.7	639.9	99.8	15.6%
Otros Ingresos Operacionales	(8.0)	(3.5)	(4.5)	128.6%
Compensaciones	13.3	8.4	4.9	58.6%
Total Ingresos operativos	745.0	644.8	100.2	15.5%

Los ingresos aumentaron debido a una mayor venta de energía (+7.4%), por la recuperación del consumo de nuestros clientes este año. Esto en comparación al periodo anterior cuando se dio una paralización parcial de diversos sectores económicos desde el segundo trimestre de 2020 a causa de la pandemia.

2. Estadística de la producción y venta de energía

Producción de Energía (GWh)	Al 30 de junio		Variación (GWh)	Variación %
	2021	2020		
Generación Hidráulica	1,877.4	1,784.9	92.5	5.2%
Generación Térmica	1,356.3	711.3	645.0	90.7%
Producción Total	3,233.7	2,496.2	737.5	29.5%

Venta de Energía (en GWh)	Al 30 de junio		Variación (GWh)	Variación %
	2021	2020		
Clientes Libres	2,294.2	1,925.9	368.3	19.1%
Clientes regulados	1,495.3	1,601.6	(106.3)	(6.6%)
Total de Ventas	3,789.5	3,527.5	262.1	7.4%

Compra de Energía (en GWh)	Al 30 de junio		Variación (GWh)	Variación %
	2021	2020		
Compra al mercado spot	594.8	987.4	(392.6)	(39.8%)
Total de Compras	594.8	987.4	(392.6)	(39.8%)

La generación neta de energía incrementó por una mayor generación térmica en 90.7%, pasando de 711 GWh a 1,356 GWh en 2021, debido al incremento de la demanda en el país. Por su parte, la generación hidroeléctrica aumentó en 5.2%, pasando de 1,785 GWh a 1,877 GWh en 2021, debido a la mayor disponibilidad del recurso hídrico en el país.

3. Costos Operativos

En millones de Soles	Al 30 de junio		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Suministro, transporte y distribución de gas natural	160.5	112.2	48.3	43.0%
Compra de energía	63.2	81.0	(17.8)	(22.0%)
Depreciación	67.0	75.9	(8.9)	(11.8%)
Gastos de personal	34.0	28.9	5.1	17.7%
Servicios prestados por terceros	22.5	19.0	3.5	18.5%
Cargas diversas de gestión y otros	18.7	17.2	1.5	8.8%
Canon de agua e impuestos del sector eléctrico	12.1	10.0	2.1	21.4%
Consumo de suministros diversos	4.5	6.3	(1.8)	(28.5%)
Tributos	2.0	2.0	(0.0)	(0.7%)
Consumo de petróleo	0.2	0.4	(0.2)	(45.8%)
Amortización	0.3	1.1	(0.8)	20.0%
Total costos operativos	385.0	354.0	31.0	8.8%

Al cierre del primer semestre de 2021, el costo operativo de generación de energía aumentó en 31.0 millones de soles, representando un incremento de 8.8% respecto al cierre de junio 2020, principalmente por (i) mayores costos por suministro, transporte y distribución de gas natural en 48.3 millones de soles, asociados a la mayor generación de nuestras unidades térmicas en atención a la mayor demanda de energía en el país; (ii) mayores gastos de personal en 5.1 millones de soles, (iii) mayores costos en servicios prestados por terceros en 3.5 millones de soles, principalmente por los gastos asociados al mantenimiento de sistemas informáticos; (iv) mayor costo en canon de agua e impuesto del sector eléctrico en 2.1 millones de soles principalmente por una mayor venta de energía y potencia. Lo anterior fue compensado parcialmente por: (i) menor compra de energía, potencia y peaje en 17.8 millones de soles, debido a la menor posición compradora en el mercado spot que mantuvo la Compañía en este periodo, y (ii) menores costos por depreciación en 8.9 millones de soles, debido principalmente al término de la vida útil de algunos activos.

4. Gastos operativos, netos

En millones de Soles	Al 30 de junio		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Reclamos a terceros	(23.9)	-	(23.9)	/ ¹
Gastos del personal	14.0	15.2	(1.2)	(7.7%)
Servicios prestados por terceros	16.3	14.8	1.5	10.4%
Amortización	2.4	2.4	0.0	(0.4%)
Cargas diversas de gestión y otros	0.7	1.8	(1.1)	(64.4%)
Depreciación	1.8	1.3	0.5	42.2%
Otros	0.9	0.8	0.1	(0.4%)
Servicios de administración a relacionadas	(11.0)	(10.0)	(1.0)	10.1%
Compensación por el uso de instalaciones hidráulicas	(1.6)	(1.6)	0.0	0.0%
Otros ingresos	(5.9)	0.7	(6.6)	(931.2%)
Total Gastos Operativos, netos	(6.3)	25.4	(31.7)	(124.8%)

¹ En el cierre a junio de 2020 no se presentó movimiento en esta partida.

Al 30 de junio de 2021, los gastos operativos, netos disminuyeron en 31.7 millones de soles, respecto a similar periodo 2020, principalmente por: (i) mayores ingresos por reclamos a terceros (23.9 millones de soles) debido a un acuerdo extrajudicial favorable con un proveedor de la empresa; (ii) mayores otros ingresos asociados a una indemnización por daño material y lucro cesante, y (iii) menores gastos de personal en 1.2 millones de soles.

5. Ingresos financieros

En millones de Soles	Al 30 de junio		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Dividendos declarados por la Subsidiaria	21.5	20.0	1.5	7.5%
Intereses sobre depósitos bancarios	0.4	5.7	(5.3)	(92.2%)
Intereses por préstamos a entidades relacionadas	1.0	3.7	(2.7)	(72.6%)
Otros ingresos financieros	1.1	0.7	0.4	55.4%
Total Ingresos Financieros	24.0	30.1	(6.1)	(20.1%)

Los ingresos financieros disminuyeron en 6.1 millones de soles, representando una caída del 20.1% respecto al cierre de junio de 2020, debido principalmente a (i) menores intereses sobre depósitos bancarios en 5.3 millones de soles por menores tasas de interés y reducción de efectivo y equivalentes de efectivo; y (ii) menores intereses por préstamos otorgados a empresas relacionadas en 2.7 millones de soles, explicado principalmente por menores tasas de mercado y por una menor colocación de excedentes. Estos factores, fueron mitigados parcialmente por mayores ingresos por dividendos en 1.5 millones de soles desde la subsidiaria Chinango.

6. Gastos financieros

En millones de Soles	Al 30 de junio		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Interés sobre bonos	2.0	2.9	(0.9)	(30.6%)
Actualización de contingencia	1.5	1.6	(0.1)	(5.3%)
Otros	(0.5)	0.5	(1.0)	(205.4%)
Total Gastos Financieros	3.0	5.0	(2.0)	(39.3%)

Los gastos financieros disminuyeron en 2 millones de soles, principalmente por: (i) menores gastos en otros en un millón de soles debido principalmente al extorno de una provisión registrada en ejercicios anteriores, consecuencia del posible resultado favorable de dos litigios tributarios; y (ii) menores intereses de bonos en 0.9 millones de soles, debido principalmente al vencimiento de un bono por 10 millones de dólares, el cual se produjo en septiembre de 2020.

7. Utilidad Neta

En millones de Soles	Al 30 de junio		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Ingresos	745.0	644.8	100.2	15.5%
Costos Operativos	(385.0)	(354.0)	(31.0)	8.8%
Utilidad Bruta	359.9	290.8	69.1	23.8%
Gastos Operativos, netos	6.3	(25.4)	31.7	(124.8%)
Utilidad operativa	366.2	265.4	100.8	38.0%
Gastos Financieros, netos	21.0	25.1	(4.1)	(16.3%)
Diferencia en cambio	12.4	26.5	(14.1)	(53.3%)
Utilidad antes de impuestos	399.6	317.0	82.6	26.1%
Impuesto a las ganancias	(117.1)	(91.8)	(25.3)	27.7%
Utilidad Neta	282.5	225.2	57.3	25.4%

La utilidad neta se incrementó como resultado de un mejor desempeño operativo, lo cual compensó (i) el menor impacto del tipo de cambio debido a una menor posición de activos líquidos en dólares de la Compañía, y (ii) un incremento en los impuestos debido a una mayor base imponible.

8. Evento significativo Pandemia COVID-19

En 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. La mayoría de los gobiernos han tomado 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 declaró al país 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 una actividad esencial y ha seguido brindando sus actividades de manera ininterrumpida, tanto en el sector de generación como de distribución eléctrica. Durante 2020, el Gobierno dio medidas con la finalidad de fraccionar la deuda de energía de los sectores más vulnerables, 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 zonas con “Riesgo Moderado”, “Alto”, “Muy Alto” y “Extremo”. Las diferentes medidas van desde la inmovilización social obligatoria parcial hasta total y restricciones de ciertas actividades económicas no esenciales. A junio 2021, Lima

Metropolitana y Callao se encuentran clasificadas como de riesgo alto, lo que supone la restricción en los aforos para algunas actividades.

En febrero de 2021 llegó al país el primer lote de vacunas contra el COVID-19, empezando de esta forma el proceso de inoculación de la población. A junio de 2021, se ha logrado vacunar aproximadamente a 4.5 millones personas (con 2 dosis) y a 3.1 millones de personas se les ha aplicado la primera dosis, según estadística proporcionada por INEI. La aplicación de dosis se desarrolla en función de la vulnerabilidad asociada al rango de edad. Al cierre de este reporte, el estado de emergencia nacional había sido extendido hasta el 31 de agosto de 2021.

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

Los posibles impactos que sobre la actividad de la Compañía podrían esperarse durante el ejercicio 2021, basados en los impactos que se produjeron en las operaciones de la Compañía durante el ejercicio 2020, son los siguientes:

- Reducción en el nivel de actividad económica del país, que redunde en caídas en los volúmenes de venta de energía eléctrica por efecto de las medidas restrictivas;
- Interrupción en la cadena de suministro, por reducción o suspensión de la producción de los insumos básicos que utiliza la Compañía;
- 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 viene monitoreando durante el ejercicio 2021 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 (activo corriente dividido entre pasivo corriente) fue de 1.0 veces, menor respecto a diciembre de 2020 que alcanzó un ratio de 1.7 veces, explicado por un mayor incremento del pasivo corriente (342.7 millones de soles) sobre la disminución registrada en el activo corriente (109.6 millones de soles). Lo anterior se explica por:

- Mayor pasivo corriente, principalmente por un aumento en las cuentas por pagar a entidades relacionadas (326.7 millones de soles), debido principalmente a la cuenta por pagar a Enel Perú por la devolución de aportes por la reducción de capital ya aprobada, y por mayores otras cuentas por pagar (72.6 millones de soles), explicado también por la provisión de reducción de capital. Estos efectos fueron compensados parcialmente por un menor impuesto a las ganancias por pagar (57.8 millones de soles) principalmente por el pago del impuesto a la renta 2020.
- Menor activo corriente, explicado por la disminución del efectivo y equivalente de efectivo (117.3 millones de soles) y menores seguros pagados por adelantado (13.3 millones de soles) principalmente por el devengo de las pólizas de seguro de la Compañía. Lo anterior fue

compensado parcialmente por mayores cuentas por cobrar a entidades relacionadas (25.7 millones de soles), asociadas a la subsidiaria Chinango.

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.
- Formalización de Líneas de crédito comprometidas con bancos de primer orden del sistema financiero peruano por un total de 53 millones de dólares americanos. Al cierre del segundo trimestre 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 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 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 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 30 de junio de 2021 se ha pagado un dividendo complementario de 185.4 millones de soles con cargo a la utilidad del ejercicio 2020 y un dividendo provisorio de 145.1 millones de soles con cargo a la utilidad del primer trimestre de 2021.

Endeudamiento

La Compañía mantiene una deuda financiera total al 30 de junio de 2021 que asciende a 111.9 millones de soles. El saldo está compuesto por bonos corporativos emitidos bajo el marco del Tercer Programa de Bonos Corporativos por un equivalente a 64.7 millones de soles, *leasings* financieros por 3.6 millones de dólares y 6.0 millones de soles, respectivamente (total equivalente a 19.8 millones de soles), y contratos de arrendamiento operativo a largo plazo (IFRS 16), por 7.1 millones de dólares (equivalente a 27.4 millones de soles⁴).

Deuda Financiera

	Al 30 de Junio 2021	Al 31 de diciembre 2020	Variación MM PEN	Variación %
(En millones de S/)				
En soles S/	31.0	26.0	5.0	19.2%
En dólares US\$	80.9	88.2	(7.3)	-8.3%
Total Deuda	111.9	114.2	(2.3)	-2.0%

Estructura de la Deuda

Perfil de deuda	Al 30 de Junio 2021	Al 31 de diciembre 2020
En soles S/	28%	23%
En dólares US\$	72%	77%
Tasa Fija o protegida	88%	78%
Tasa Variable	12%	22%

10. Riesgos e incertidumbres

La Compañía está expuesta a afrontar diversos riesgos e incertidumbres relacionados a factores internos o externos, entre los principales podemos mencionar: la variabilidad de las condiciones hidrológicas prevalecientes en las cuencas de las cuales se obtiene los recursos hídricos para operar las centrales hidroeléctricas de la Compañía, eventuales cambios en la regulación del sector eléctrico, la potencial 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 del COVID-19, la Compañía ha continuado con sus actividades empresariales 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 del suministro mediante la inversión en mantenimientos y en proyectos de expansión.

Al 30 de junio de 2021, las inversiones, ascendentes a 51 millones de soles, se mantuvieron en línea con el mismo periodo del año anterior, principalmente enfocadas en desarrollar actividades de automatización y digitalización de sus operaciones. Asimismo, la empresa ha venido realizando diversas actividades asociadas a la operación y mantenimiento de sus instalaciones en línea con su plan de inversiones.

⁴ El tipo de cambio venta al cierre de junio de 2021 fue de 3.866.

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 uno de los principales operadores integrados globales en los sectores de la energía y el gas. Presente en 32 países en los 5 continentes, generando energía a través de una capacidad instalada de más de 87 GW, y distribuye electricidad a 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 Perú 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 del 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.
- El recurso sostenible de su negocio de generación eléctrica mediante el uso de sus fuentes renovables de energía.
- La Compañía tiene una adecuada diversificación de la potencia efectiva, distribuida entre centrales hidroeléctricas (40%) y térmicas a gas natural y diésel (60%). Ello, permite una participación constante en el despacho de energía eléctrica del sistema tanto en época de estiaje (mayo a octubre), como en avenida (noviembre a abril).
- 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 las principales agencias de rating del país: Pacific Credit Rating con un “AAA” – estable, de fecha 28 de mayo de 2021, y Apoyo y Asociados, con una calificación de “AAA” – estable, de fecha 31 de mayo de 2021.