

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 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, 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

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).

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.

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 periodos 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		
Venta de energía	1,670.0	1,496.0	173.9	11.6%
Otros ingresos operativos	17.7	5.6	12.3	221.5%
Total Ingresos operativos	1,687.7	1,501.6	186.2	12.40%

Ventas físicas de energía (MWh) Tipos de clientes	Al 30 de junio		Variación MWh	Variación %
	2021	2020		
Baja tensión	2,168,436	2,132,386	36,050	1.7%
Media tensión	367,134	335,659	31,475	9.4%
Clientes libres	878,317	646,234	232,083	35.9%
Total venta de energía	3,413,887	3,114,279	299,608	9.6%
Venta de peaje y otros	773,900	578,542	195,358	33.8%
Total ventas físicas	4,187,787	3,692,821	494,966	13.4%

Los ingresos operativos se incrementaron debido a una mayor venta de energía (+13.4%) como resultado de la recuperación general de la demanda de nuestros clientes y peajes, luego de la desaceleración de la actividad económica registrada desde el segundo trimestre de 2020 provocada por la pandemia del COVID-19. Este hecho fue parcialmente compensado por un menor precio medio de venta (-2.5%).

2. Costos Operativos

En millones de Soles	Al 30 de junio		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Compra de energía	1,067.9	940.9	127.0	13.5%
Depreciación y amortización	72.9	68.5	4.4	6.4%
Servicios prestados por terceros	70.0	61.1	8.9	14.6%
Gastos de personal	34.5	30.1	4.4	14.5%
Tributos	17.6	17.2	0.5	2.7%
Suministros diversos	9.3	7.0	2.3	32.1%
Cargas diversas de gestión	3.0	3.0	(0.1)	(3.4%)
Gastos personal vinculados a obras en curso	(21.0)	(14.8)	(6.2)	41.9%
Otros costos operativos	8.8	3.6	5.2	142.1%
Total costos operativos	1,263.0	1,116.6	146.4	13.1%

Al 30 de junio de 2021, los costos operativos aumentaron en 146.4 millones de soles, que representa un alza de 13.1% respecto a similar periodo de 2020, principalmente por: (i) mayor

compra de energía en 127.0 millones de soles, explicada por mayores compras físicas de energía (+9.6 %) y un incremento del precio de compra de energía (+3.6 %), asociado a la indexación de los contratos licitados, (ii) incremento de servicios prestados por terceros en 8.9 millones vinculados a servicios relacionados a mano de obra de contratistas y servicios de terceros, (iii) mayores otros gastos operativos en 5.2 millones de soles, asociados a una mayor actividad en movimiento de redes, (iv) mayor depreciación y amortización en 4.4 millones de soles, debido a mayores activaciones de obra, y (v) mayor gasto de personal en 4.4 millones de soles. Lo anterior fue compensado parcialmente por gastos de personal vinculados a obras en curso.

3. Gastos Operativos, netos

En millones de Soles	Al 30 de junio		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Servicios prestados por terceros	43.9	33.8	10.2	30.0%
Gastos de personal	29.6	27.6	2.0	7.1%
Depreciación y amortización	33.8	33.1	0.8	2.3%
Otros gastos de administración y ventas	1.6	3.6	(2.1)	(55.1%)
Estimación de deterioro de cuentas por cobrar	10.8	20.5	(9.8)	(47.3%)
Otros ingresos	(17.6)	(12.5)	(5.1)	40.8%
Otros egresos	0.9	0.9	(0.1)	0.9%
Tributos	2.7	4.6	(1.9)	(42.3%)
Total gastos operativos, netos	105.7	111.6	(5.9)	(5.3%)

Al 30 de junio de 2021, los gastos operativos netos se redujeron en 5.9 millones de soles, lo que representa una reducción de 5.3% respecto al similar periodo de 2020, principalmente por: (i) menor estimación por deterioro de cuentas por cobrar en 9.8 millones de soles asociado a la mejora en la cobranza de clientes y (ii) incremento de otros ingresos en 5.1 millones de soles, generados principalmente por la venta de materiales a los contratistas y alquiler de equipos, Estos efectos fueron compensados parcialmente por mayores servicios prestados por terceros en 10.2 millones de soles, debido a la implementación de nuevos sistemas y servicios informáticos, y mayores gastos de personal en 2 millones de soles.

4. Ingresos financieros

En millones de Soles	Al 30 de junio		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Intereses, recargos por mora y facilidades de pago	7.4	3.7	3.7	97.7%
Intereses sobre depósitos bancarios	0.1	1.4	(1.3)	(92.4%)
Tota Ingresos financieros	7.5	5.1	2.4	46.9%

Al 30 de junio de 2021, los ingresos financieros se incrementaron en 2.4 millones de soles respecto al año anterior, debido a mayores intereses por recargo por mora y facilidades de pago a clientes en 3.7 millones de soles, en línea con los programas de apoyo financiero a clientes activados en el período. Este efecto se ve parcialmente compensado por menores intereses percibidos por depósitos bancarios en 1.4 millones de soles, vinculados a la disminución de la tasa de interés de mercado y menores saldos colocados.

5. Gastos financieros

En millones de Soles	Al 30 de junio		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Intereses por bonos	36.9	42.0	(5.1)	(12.0%)
Intereses por obligaciones financieras-terceros	9.7	5.8	3.9	67.3%
Intereses por obligaciones financieras relacionadas	0.4	1.6	(1.3)	(83.1%)
Intereses (reverso) por contingencias	0.2	0.2	0.1	43.8%
Intereses vinculados directamente con propiedades, planta y equipo, neto	(2.6)	(3.2)	0.7	(20.9%)
Otros gastos financieros	2.7	4.6	(1.9)	(41.0%)
Total gastos financieros	47.3	51.0	(3.7)	(7.1%)

Los gastos financieros se redujeron en 3.7 millones de soles respecto al primer semestre de 2020, debido principalmente a (i) menores intereses por bonos en 5.1 millones de soles asociados a los vencimientos programados, (ii) menores intereses por obligaciones financieras con relacionadas en 1.3 millones de soles explicado por menores tasas de interés y menor deuda media y (iii) menores otros gastos financieros en 1.9 millones de soles. Lo anterior fue parcialmente compensado por (i) mayores intereses por obligaciones financieras con terceros en 3.9 millones de soles por préstamos tomados con instituciones bancarias, y (ii) menores intereses capitalizados asociados financiamientos de proyectos de inversión en 0.7 millones de soles.

6. Utilidad Neta

En millones de Soles	Al 30 de junio		Variación MM PEN	Variación %
	2021	2020		
Ingresos operativos	1,687.8	1,501.6	186.2	12.4%
Costos Operativos	(1,263.0)	(1,116.6)	(146.4)	13.1%
Utilidad Bruta	424.8	385.0	39.8	10.3%
Gastos Operativos, netos	(105.7)	(111.6)	5.8	(5.2%)
Utilidad operativa	319.1	273.4	45.6	16.7%
Gastos Financieros, netos	(39.8)	(45.8)	6.0	(13.1%)
Diferencia en cambio	(8.0)	(1.2)	(6.8)	545.8%
Utilidad antes de impuestos	271.3	226.4	44.8	19.8%
Impuesto a las ganancias	(101.6)	(74.7)	(26.8)	35.9%
Utilidad Neta	169.7	151.7	18.0	11.9%

La utilidad neta durante el periodo enero – junio de 2021 se incrementó un 11.9% respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente como resultado de un mejor desempeño operativo, esto fue compensado parcialmente por el incremento del impuesto a la renta asociada a una mayor base imponible en este periodo, acompañado por un ajuste de impuestos diferidos de años anteriores.

7. Evento significativo del periodo

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.

8. Situación Financiera

Liquidez

El índice de liquidez general (activo corriente dividido entre pasivo corriente) fue de 0.73 veces, un 5.1% menor comparado con diciembre 2020 (0.77 veces), explicado por un mayor incremento del pasivo corriente (107.5 millones de soles) por sobre el incremento del activo corriente (43.2 millones de soles).

- El incremento en el pasivo corriente es explicado por (i) mayores cuentas por pagar a entidades relacionadas (107.8 millones de soles) debido a mayores pagos por energía y mayores provisiones por asesoría técnica y servicios informáticos, (ii) mayores otros pasivos financieros (44.4 millones de soles) asociados a nuevos financiamientos bancarios, (iii) mayores ingresos diferidos (8.7 millones de soles), (iv) mayores otras cuentas por pagar (8.0 millones de soles) debido principalmente a recargos por el Fondo de Compensación Social Eléctrica pendiente de transferir a empresas distribuidoras, y (v) mayor pasivo por impuesto a las ganancias (7.5 millones de soles) asociados al mayor coeficiente del pago a cuenta del impuesto a la renta. Lo anterior fue parcialmente compensado por (i) menores cuentas por pagar comerciales en 66.9 millones de soles y (ii) menores otras provisiones por 2.0 millones de soles.
- El incremento en el activo corriente es explicado por (i) mayor efectivo y equivalente de efectivo (52.1 millones de soles) debido a una mayor generación de caja y (ii) mayores inventarios (19.7 millones de soles) para atender el plan de inversiones. Lo anterior fue compensado con (i) menores cuentas por cobrar comerciales, netas (23.3 millones de soles) debido a la gestión de cobranza y castigo de deuda, y (ii) menores cuentas por cobrar a entidades relacionadas (4.3 millones de soles), debido a menores saldos por cobrar de energía, (v) menores otros activos no financieros (0.6 millones de soles) y (vi) menores otras cuentas por cobrar, neto (0.4 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.
- Líneas de crédito comprometidas con entidades del sistema bancario peruano por un total de 225 millones de soles. 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 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 30 de junio de 2021 se ha pagado un dividendo complementario de 109.0 millones de soles con cargo a la utilidad del ejercicio 2020.

Endeudamiento

La compañía mantiene una deuda total al 30 de junio de 2021 que asciende a 1,802.1 millones de soles. El saldo está compuesto por emisiones públicas de bonos corporativos emitidos bajo el marco del Cuarto, Quinto y Sexto Programa de Bonos Corporativos por un total de 1,254.1 millones de soles, préstamos bancarios por 410.5 millones de soles, *leasings* financieros por 74.6 millones de soles, y contratos de arrendamiento IFRS 16, por 16.3 millones de dólares (equivalente a 62.9 millones de soles).

Deuda Financiera

	Al 30 de junio	Al 31 de diciembre	Variación	Variación
Deuda Financiera	2021	2020	MM PEN	%
(En millones de S/)				
En soles S/	1,739.2	1,715.1	24.1	1.4%
En dólares US\$	62.9	61.1	1.8	2.9%
Total Deuda	1,802.1	1,776.2	25.9	1.5%

Estructura de la Deuda

	Al 30 de junio	Al 31 de diciembre
Perfil de deuda	2021	2020
En soles S/	96.5%	96.6%
En dólares US\$	3.5%	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 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 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

finés, la Compañía ha asegurado la liquidez que le permita continuar con sus planes de operación e inversiones, sin romper la cadena de pagos y 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.

10. 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, la empresa invirtió 221 millones de soles, lo que representa un aumento de 51% con respecto a similar periodo anterior, debido a la mayor ejecución de proyectos de digitalización y mayor actividad en mantenimiento y modernización de las redes de baja tensión que llevan energía a los hogares de nuestra zona de concesión. Cabe recalcar que el suministro eléctrico viene operando con normalidad desde el inicio de la pandemia, en línea con nuestro objetivo de asegurar la calidad y continuidad del servicio para nuestros clientes.

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 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 Distribución 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 opera bajo un régimen de monopolio natural 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 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 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 las principales agencias de rating del país: Pacific Credit Rating con un “AAA” – estable, de fecha 28 de mayo de 2021 y Class & Asociados, con una calificación de “AAA” – estable, de fecha 26 de mayo de 2021.