

Enel Generación Perú S.A.A.

Información financiera intermedia (no auditada)

31 de diciembre de 2023 y 31 de diciembre de 2022

Enel Generación Perú S.A.A.
Estado Separado de Situación Financiera
Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022 (<i>nota 1.B.</i>)
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	8	506,622	223,091
Cuentas por cobrar comerciales	9	289,619	308,835
Otras cuentas por cobrar	11	34,979	18,998
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	10	106,323	109,966
Inventarios	12	88,603	71,529
Crédito fiscal por impuestos general a las ventas		56,888	243,411
Seguros pagados por adelantado	13	4,125	33,053
Total activos corriente		1,087,159	1,008,883
Activos no corrientes			
Otras cuentas por cobrar		9,434	14,046
Inversiones en subsidiarias	14	187,718	187,718
Plusvalía		15,184	16,663
Propiedades, plantas y equipos	15	4,706,660	4,696,641
Intangibles	16	115,211	116,676
Otros activos no financieros	17	235,060	260,405
Total activos no corrientes		5,269,267	5,292,149
Total activos		6,356,426	6,301,032

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022 (<i>nota 1.B.</i>)
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros	18	557,450	643,921
Cuentas por pagar comerciales	19	330,586	535,264
Otras cuentas por pagar	20	372,216	119,238
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	10	123,018	180,090
Ingresos diferidos	21	3,289	3,370
Otras provisiones	22	8,791	9,072
Pasivo por impuesto a las ganancias		21,862	47,008
Total pasivos corrientes		1,417,212	1,537,963
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros	18	1,018,391	820,211
Ingresos diferidos	21	63,425	66,714
Otras cuentas por pagar	20	6,704	5,300
Otras provisiones	22	98,576	101,830
Pasivo por impuesto a las ganancias diferido		645,042	696,136
Total pasivos no corrientes		1,832,138	1,690,191
Total pasivos		3,249,350	3,228,154
Patrimonio neto			
	23		
Capital emitido		3,134,887	2,829,475
Reserva legal		2,208	286,104
Resultados acumulados		(8,478)	(23,524)
Resultado neto de coberturas de flujo de efectivo		(19,420)	(17,063)
Otras reservas		(2,121)	(2,114)
Total patrimonio		3,107,076	3,072,878
Total pasivos y patrimonio		6,356,426	6,301,032

Las notas adjuntas de la página 6 a la 34 de estos estados financieros separados

Enel Generación Perú S.A.A.

Estado Separado de Resultados y Otros Resultados Integrales
 Por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y de 2022

	Nota	Periodo intermedio		Periodo acumulado	
		del 1 de octubre al 31 de diciembre	del 1 de octubre al 31 de diciembre	del 1 de enero al 31 de diciembre	del 1 de enero al 31 de diciembre
En miles soles		2023 (nota 1.B.)	2022 (nota 1.B.)	2023 (nota 1.B.)	2022 (nota 1.B.)
Ingresos operativos					
Ingresos por generación de energía y potencia	24	614,485	594,241	2,382,881	2,162,271
Costo de generación de energía	25	(309,591)	(352,396)	(1,331,766)	(1,191,126)
Utilidad bruta		304,894	241,845	1,051,115	971,145
Gastos de administración	26	(23,891)	(28,359)	(105,081)	(96,119)
Otros ingresos	28	13,017	11,124	47,226	70,492
Utilidad operativa		294,020	224,610	993,260	945,518
Ingresos financieros	29	7,184	28,424	106,776	127,258
Gastos financieros	29	(5,433)	(23,208)	(77,987)	(67,513)
Diferencia de cambio neta		(4,107)	44,850	58,194	44,809
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		291,664	274,676	1,080,243	1,050,072
Impuesto a las ganancias	30	(81,284)	(49,067)	(278,014)	(252,577)
Utilidad neta		210,380	225,609	802,229	797,495
Utilidad neta por acción básica y diluida (en soles)		0.067	0.080	0.276	0.292
Promedio ponderado del número de acciones en circulación	23.A	3,134,887	2,829,475	2,905,828	2,733,355

Las notas adjuntas de la página 6 a la 34 forman parte de estos estados financieros separados

Enel Generación Perú S.A.A.

Estado Separado de Resultados y Otros Resultados Integrales
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y de 2022

	Periodo intermedio		Periodo acumulado	
	del 1 de octubre al 31 de diciembre		del 1 de enero al 31 de diciembre	
En miles soles	2023 (nota 1.B.)	2022 (nota 1.B.)	2023 (nota 1.B.)	2022 (nota 1.B.)
Utilidad neta	210,380	225,609	802,229	797,495
Otros resultados integrales -				
Variación neta por cobertura de flujos de efectivo	26,242	42,953	(4,758)	77,308
Impuesto a las ganancias	(10,487)	(11,961)	181	(16,875)
Total de resultados integrales	226,135	256,601	797,652	857,928

Las notas adjuntas de la página 6 a la 34 de estos estados financieros separados.

Enel Generación Perú S.A.A.

Estado Separado de Cambios en el Patrimonio

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y de 2022

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	N° de acciones (nota 23.A)	Capital social emitido (nota 1.B)	Reserva legal (nota 23.C)	Coberturas de flujos de efectivo	Otras reservas	Resultados acumulados	Total
Saldo al 1 de enero de 2022		2,395,569,621	3,081,315	228,733	(78,854)	(2,114)	21,089	3,250,169
Resultado del período		-	-	-	-	-	797,495	797,495
Otros resultados integrales, neto de impuestos		-	-	-	60,433	-	-	60,433
Total resultados integrales del período, neto de impuestos		-	-	-	60,433	-	797,495	857,928
Transacciones con los propietarios de la Compañía								
Distribución de dividendos	23(b)	-	-	-	-	-	(652,682)	(652,682)
Aumento de capital	23(a)	-	318,160	-	-	-	-	318,160
Reducción de capital	23(a)	(647,727,273)	(570,000)	-	-	-	-	(570,000)
Efecto por diferencia de conversión		-	-	-	1,358	-	(132,055)	(130,697)
Constitución de reserva legal	23(c)	-	-	57,371	-	-	(57,371)	-
Total transacciones con los propietarios de la Compañía		-	(251,840)	57,371	1,358	(2,114)	(842,108)	(1,035,219)
Saldo al 31 de diciembre de 2022		1,747,842,348	2,829,475	286,104	(17,063)	(2,114)	(23,524)	3,072,878
Resultado del período		-	-	-	-	-	802,229	802,229
Otros resultados integrales, neto de impuestos		-	-	-	(4,577)	-	-	(4,577)
Total resultados integrales del período, neto de impuestos		-	-	-	(4,577)	-	802,229	797,652
Transacciones con los propietarios de la Compañía								
Aumento de acciones por fusión		1,081,632,425	-	-	-	-	-	-
Distribución de dividendos	23(b)	-	-	-	-	-	(647,020)	(647,020)
Aumento de capital	23(a)	305,411,904	305,412	(305,412)	-	-	-	-
Efecto por diferencia de conversión		-	-	-	2,220	(7)	(118,647)	(116,434)
Constitución de reserva legal	23(c)	-	-	21,516	-	-	(21,516)	-
Total transacciones con los propietarios de la Compañía		-	305,412	(283,896)	2,220	(7)	(787,183)	(763,454)
Saldo al 31 de diciembre de 2023		3,134,886,677	3,134,887	2,208	(19,420)	(2,121)	(8,478)	3,107,076

Las notas adjuntas de la página 6 a la 34 de estos estados financieros separados.

Enel Generación Perú S.A.A.

Estado Separado de Flujos de Efectivo

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2023 y de 2022

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022
Flujo de efectivo procedente de actividades de operación			
Cobranza a clientes		4,026,487	3,375,365
Otros cobros de efectivo relativos a la actividad de operación		111,787	48,312
Pagos a proveedores de bienes y servicios		(2,306,123)	(1,760,196)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(129,631)	(102,727)
Otros pagos de efectivo relativos a la actividad de operación		(263,288)	(254,081)
Cobro de intereses recibidos (no incluidos en la actividad de inversión)		19,451	8,607
Pago por impuesto a las ganancias		(327,825)	(223,315)
Flujo neto generado por actividades de operación		1,130,858	1,091,965
Flujo de efectivo procedente de actividades de inversión			
Cobros de préstamos otorgado a entidades relacionadas		295,000	89,937
Cobro de intereses		2,413	1,464
Cobro de dividendos		72,398	89,551
Préstamos otorgados a entidades relacionadas		(295,934)	(72,846)
Compra de propiedades, plantas y equipos e intangibles		(323,389)	(870,070)
Flujo neto generado por actividades de inversión		(249,512)	(761,964)
Flujo de efectivo procedente de actividades de financiamiento			
Obtención de préstamos con entidades bancarias	18	1,370,924	1,415,680
Obtención de préstamos con entidades relacionadas		133,000	52,010
Amortización de préstamos con entidades bancarias	18	(1,209,540)	(702,000)
Amortización de préstamos a entidades relacionadas		(133,000)	(76,408)
Amortización de pasivos por arrendamiento	18	-	(14,209)
Intereses pagados		(115,923)	(45,488)
Amortización de bonos	18	-	(25,000)
Pago de Dividendos	23.B	(647,020)	(652,682)
Reducción de capital	23.A	-	(250,560)
Otros pagos de efectivo relativos a la actividad de financiamiento		15,714	(1,834)
Flujo neto usado en las actividades de financiamiento		(585,845)	(300,491)
Disminución neta de efectivo y equivalentes al efectivo		295,501	29,509
Efecto de la variación en los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo mantenido		(11,970)	(17,215)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período		223,091	210,797
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	8	506,622	223,091
Transacciones que no representan flujo de efectivo y equivalentes al efectivo			
Compra de maquinarias y equipos - Arrendamientos		905	5,069

Las notas adjuntas de la página 6 a la 34 de estos estados financieros separados.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2023 y de 2022

1. Antecedentes y Actividad Económica

A. Antecedentes

Enel Generación Perú S.A.A. (en adelante “la Compañía”), es una subsidiaria de Enel Perú S.A.C., la cual posee, al 31 de diciembre de 2023, el 66.49 por ciento de su capital social. Al 31 de diciembre de 2022, Enel Perú S.A.C. poseía el 83.60 por ciento del capital social de la Compañía. La reducción en la participación de Enel Perú S.A.C. en el capital social de la Compañía se debe a la reorganización societaria que se explica en el acápite B.

La Compañía fue constituida en Perú en el año 1996 y es una sociedad anónima cuyas acciones cotizan en la Bolsa de Valores de Lima (BVL). Enel Perú S.A.C. es una compañía subsidiaria del Grupo ENEL de Italia, a través de Enel Américas S.A., una empresa domiciliada en Chile. En noviembre de 2022, Enel Spa anunció su intención de vender su inversión en Perú.

En noviembre de 2023, Enel Perú S.A.C. y Enel Américas S.A. acordaron vender la totalidad de las acciones de su titularidad (66,49 por ciento y 20,46 por ciento, respectivamente del capital social de la Compañía) a favor de Niagara Energy S.A.C. sociedad controlada por el Grupo de inversión global Actis. La ejecución de la Compraventa y la consiguiente transferencia de las acciones ha quedado sometida a ciertas condiciones precedentes usuales para este tipo de operaciones.

Al 31 de diciembre de 2023 la Compañía tiene como subsidiarias a Chinango S.A.C. en la que tiene una participación del 80 por ciento del capital social y Energética Monzón S.A.C. en la que mantiene una participación del 99.9 por ciento del capital social (en adelante, “las “Subsidiarias”). Al 31 de diciembre 2022, la Compañía tenía como única subsidiaria a Chinango S.A.C., en la que mantenía una participación del 80 por ciento en el capital social (nota 14(a)).

Las actividades económicas de las Subsidiarias son las siguientes:

Subsidiaria	Actividad económica
Chinango S.A.C.	Generación y comercialización de energía y potencia eléctrica a empresas privadas y públicas locales
Energética Monzón S.A.C	Desarrollar proyectos de generación eléctrica

El domicilio legal de la Compañía y de sus Subsidiarias, donde se encuentran sus oficinas administrativas, es Jr. Paseo del Bosque 500, San Borja, Lima, Perú.

B. Reorganización Societaria

El 1 de agosto de 2023, la Compañía se fusionó con sus entidades relacionadas Enel Green Power Perú S.A.C. (EGP), Empresa de Generación Eléctrica Marcona S.A.C (Egelmarsac) y Empresa de Generación Eléctrica Los Pinos S.A.C.(Egepisac), en donde la Compañía actuó como entidad absorbente del 99.99 por ciento del patrimonio de las mismas y las entidades relacionadas absorbidas se extinguieron. La fusión se efectuó con la finalidad de aprovechar las sinergias existentes entre la Compañía, EGP, Egelmarsac y Egepisac, lo que permitirá conformar una empresa con una óptima relación entre generación hidroeléctrica, generación termoeléctrica, generación con energías renovables no convencionales, así como la incorporación de una sólida cartera de proyectos renovables. En particular, la realización de la Fusión implica una diversificación geográfica y tecnológica para las sociedades involucradas en ésta, así como generar mayores oportunidades en el creciente mercado de los clientes libres que solicitan la celebración de contratos de energía con respaldo en fuentes renovables. La Fusión también permitirá que se afronte en forma adecuada las oportunidades de crecimiento competitivo, participando en el proceso de desarrollo y modernización del mercado peruano de generación de energía.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2023 y de 2022

El proyecto de Fusión fue aprobado por la Junta General de Accionistas de la Compañía en Abril de 2023 sujeto a ciertas condiciones suspensivas. En Julio de 2023, el Directorio de la Compañía dejó constancia que se habían cumplido con las condiciones suspensivas y según lo especificado en el proyecto de Fusión la misma entró en vigor el 1 de agosto de 2023.

La fusión fue realizada entre empresas bajo control común y no ha significado un cambio efectivo en el control en las mismas, por lo que, de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera fue registrada siguiendo el método de "Unificación de intereses" y los estados financieros separados adjuntos para fines comparativos, han sido preparados asumiendo que EGP, Egelmarsac y Egepisac se encontraban fusionados en cada uno de los ejercicios presentados, en consecuencia, se presenta la fusión como si se hubiera realizado el 1 de enero de 2022.

Como consecuencia de lo anteriormente indicado, económicamente la entidad que prevalece y continúa es Enel Generación Perú S.A.A. por lo que los Estados de Situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y los Estados de resultados por los períodos terminados el 31 de diciembre de 2023 y 2022, reestructurados solo para fines comparativos, incorporan los siguientes saldos de las relacionadas EGP, Egelmarsac y Egepisac:

Estado de Situación Financiera	31 de diciembre de 2022
Activos corrientes	228,851
Pasivos corrientes	522,721
Propiedad, Planta y equipo, neto	1,978,867
Otros pasivos financieros, largo plazo	759,145
Total pasivo	1,419,233
Total patrimonio	1,093,026

Estado de resultados	Por el período terminado el 31 de diciembre	
	2023	2022
Ingresos operativos	99,222	182,492
Utilidad bruta	46,640	84,658
Utilidad neta	29,224	(91,535)

La conciliación entre la utilidad reestructurada y la utilidad estatutaria al 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente:

<i>Al 31 de diciembre de 2023</i>	Estado de resultados proforma	Ajustes por proforma	Estado de resultados estatutario
Ingresos operativos	2,382,881	(83,404)	2,299,477
Utilidad bruta	1,051,115	(46,635)	1,004,539
Utilidad operativa	993,260	(31,615)	961,645
Utilidad antes de impuestos a las ganancias	1,080,243	(83,967)	996,276
Utilidad neta	802,229	(99,501)	702,728

<i>Al 31 de diciembre de 2022</i>	Estado de resultados proforma	Ajustes por proforma	Estado de resultados estatutario
Ingresos operativos	2,162,271	(150,456)	2,011,815
Utilidad bruta	971,145	(84,641)	886,504
Utilidad operativa	945,518	(61,485)	884,033
Utilidad antes de impuestos a las ganancias	1,050,072	(74,864)	975,208
Utilidad neta	797,495	(82,099)	715,396

La fusión de entidades bajo control común no se encuentra bajo el alcance de la NIIF 3 "Combinación de negocios". Debido a que las reorganizaciones societarias antes mencionadas no han significado un cambio en

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2023 y de 2022

el control en las participaciones de estas empresas, es decir todas las entidades que han participado en las reorganizaciones societarias pertenecen al mismo grupo económico corporativo, la Compañía ha registrado dichas reorganizaciones utilizando el método de unificación de intereses. Por lo tanto, para propósitos de presentación y efecto comparativo, los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2022 y por el periodo terminado a esa fecha; han sido preparados dando efecto retroactivo a estas reorganizaciones societarias.

C. Actividad económica

La Compañía tiene como principal objetivo la generación y comercialización de energía y potencia eléctrica a empresas privadas públicas locales. La Compañía cuenta con cinco centrales hidroeléctricas ubicadas en las cuencas de los Ríos Santa Eulalia y Rímac, a una distancia aproximada de 50 Km. de la ciudad de Lima, con una potencia efectiva de generación de 600 MW. Asimismo, es propietaria de dos centrales de generación termoeléctricas, una con potencia efectiva de 412.4 MW, ubicada en el Cercado de Lima y otra con 476.2 MW ubicada en Ventanilla. También es propietaria de una central solar ubicada en la provincia de Mariscal Nieto, en la región Moquegua, con una potencia efectiva de generación de 144.5 MW, y una central eólica ubicada en la provincia de Nazca, en la región Ica, con una potencia efectiva de generación de 132.3 MW. La potencia efectiva total asciende a 1,765.4 MW.

La Subsidiaria Chinango S.A.C. cuenta con dos centrales hidroeléctricas, Yanango ubicada a 280Km. al noroeste de Lima lote 2 s/n San José de Utcuyacu en el distrito de San Ramón, provincia de Chanchamayo, y Chimay, ubicada a 320Km. al noroeste de Lima s/n Libertad Tingo en el distrito de Monobamba, provincia de Jauja; ambas en el departamento de Junín, cuya capacidad efectiva de generación es de 195.4 MW. La Subsidiaria Monzón es dueña de proyectos de generación eléctrica. El domicilio legal de las Subsidiarias, donde se encuentran sus oficinas administrativas, es Jirón Paseo del Bosque 500 Urb. Chacarilla del Estanque, San Borja, Lima, Perú.

D. Aprobación de los estados financieros separados

Los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2023 han sido autorizados para su emisión por la Gerencia de la Compañía el 15 de febrero de 2024 y serán presentados para su aprobación a la Junta General de Accionistas dentro de los plazos establecidos por ley. En opinión de la Gerencia, dichos estados financieros separados serán aprobados sin modificaciones.

Los estados financieros separados por el año terminado el 31 de diciembre de 2022 fueron aprobados por la Junta Obligatoria Anual de Accionistas el 28 de marzo de 2023.

2. Regulación Operativa y Normas Legales que afectan las Actividades del Sector Eléctrico y Principales Contratos

Las principales normas que afectan las actividades de la Compañía son las mismas que las reveladas en los estados financieros separados auditados al 31 de diciembre de 2022, a excepción de las siguientes normas publicadas hasta el 31 de diciembre de 2023:

- a) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 011-2023-OS-CD, publicada el 30 de enero del 2023, se aprueba el Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica aplicable a los cargos tarifarios de los usuarios del servicio público de electricidad de los sistemas interconectados y el Programa Trimestral de Transferencias Externas correspondiente al periodo del 4 de febrero al 30 de abril de 2023.
- b) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 015-2023-OS-CD, publicada el 30 de enero del 2023, se aprueba el Precio a Nivel Generación en las Subestaciones Base para la determinación de las tarifas máximas a los Usuarios Regulados del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, correspondientes al trimestre febrero – abril 2023.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2023 y de 2022

- c) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 016-2023-OS-CD, publicada el 30 de enero del 2023, se aprobaron los factores de actualización para determinar los cargos unitarios para el trimestre febrero – abril 2023.
- d) Mediante Ley N° 31713, el Congreso de la República aprobó la Ley que suspende la aplicación del artículo 3-A de la Ley 27510, Ley que crea el Fondo de Compensación Social Eléctrica.
- e) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 056-2023-OS-CD, publicada el 15 de abril del 2023, se aprobaron los precios en Barra para el período mayo 2023 – abril 2024.
- f) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 057-2023-OS-CD, publicada el 15 de abril del 2023, se modifican los Peajes a que se refiere la Resolución N° 070-2021-OS/CD, fijan el Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión y/o Sistemas Complementarios de Transmisión asignados a la demanda; y dictan otras disposiciones.
- g) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 059-2023-OS-CD, publicada el 15 de abril del 2023, se modifica la asignación de Responsabilidad de Pago por el uso de las instalaciones tipo SSTG, SSTGD y ST059 consignados en el Cuadro 10.1 y la asignación de responsabilidad de pago del Cuadro 10.4 del Anexo N° 10 de la Resolución N° 070-2021-OS/CD.
- h) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 063-2023-OS-CD, publicada el 16 de abril del 2023, se aprueba la Norma “Procedimiento de Aplicación del Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE)”
- i) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 072-2023-OS-CD, publicada el 28 de abril del 2023, se aprueba el Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica aplicable a los cargos tarifarios de los usuarios del servicio público de electricidad de los sistemas interconectados, de los usuarios libres; así como el Programa Trimestral de Transferencias Externas correspondiente al periodo del 1 de mayo al 3 de agosto de 2023.
- j) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 068-2023-OS-CD, publicada el 29 de abril del 2023, se aprueba el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP a ser adicionado al Peaje del Sistema Secundario y Complementario de Transmisión, desde el 1 de mayo de 2023 hasta el 30 de abril de 2024.
- k) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 069-2023-OS-CD, publicada el 29 de abril del 2023, se aprueba el Precio a Nivel Generación en las Subestaciones Base para la determinación de las tarifas máximas a los Usuarios Regulados del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, para el trimestre mayo - agosto 2023.
- l) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 079-2023-OS-CD, publicada el 19 de mayo del 2023, se modifican los Procedimientos Técnicos del COES N° 46 “Garantías y Constitución de Fideicomisos para el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-46) y N° 47 “Valorizaciones Diarias en el Mercado Mayorista de Electricidad” (PR-47).
- m) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 113-2023-OS-CD, publicada el 3 de junio del 2023, se modifica la Resolución N° 056-2023-OS/CD, que aprobó los Precios en Barra para el periodo mayo 2023 – abril 2024.
- n) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 115-2023-OS-CD, publicada el 3 de junio del 2023, se reemplaza el Cuadro 10.4 del Anexo N° 10 de la Resolución N° 070-2021-OS/CD de la fijación de Peajes y Compensaciones de los SST y SCT, periodo mayo 2021 - abril 2025, modificado con la Resolución N° 154-2021-OS/CD.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2023 y de 2022

- o) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 124-2023-OS-CD, publicada el 26 de junio del 2023, se aprueba el “Procedimiento para la Calificación de Solicitudes de Exclusión de Interrupciones del Servicio Eléctrico para el Cálculo de Compensaciones”.
- p) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 136-2023-OS-CD, publicada el 28 de julio del 2023, se aprueba el Precio a Nivel Generación en las Subestaciones Base para la determinación de las tarifas máximas a los Usuarios Regulados del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, del 4 de agosto de 2023 hasta el 3 de noviembre de 2023.
- q) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 137-2023-OS-CD, publicada el 28 de julio del 2023, se aprobaron los factores de actualización p y FA a aplicar para determinar los cargos unitarios por compensación para el trimestre agosto 2023 – octubre 2023.
- r) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 135-2023-OS-CD, publicada el 28 de julio del 2023, se aprueba el Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica aplicable a los cargos tarifarios de los usuarios del servicio público de electricidad de los sistemas interconectados, de los usuarios libres; así como el Programa Trimestral de Transferencias Externas correspondiente al periodo del 4 de agosto al 31 de octubre de 2023.
- s) Mediante Decreto Supremo N° 014-2023-EM, publicado el 19 de agosto del 2023, se aprobó el Decreto Supremo que establece disposiciones complementarias para el Plan Ambiental Detallado regulado en el Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades Eléctricas, aprobado mediante Decreto Supremo N° 014-2019-EM.
- t) Mediante Resolución de Consejo Directivo Osinergmin N° 148-2023-OS/CD del 20 de agosto del 2023, se dispone la publicación del Informe Técnico N° 581-2023-GRT: Proceso de Regulación de los Precios en Barra correspondiente al periodo mayo 2023 – abril 2024.
- u) Mediante Decreto Supremo N° 016-2023-EM, publicado el 24 de setiembre del 2023, se aprobó el Reglamento de Participación Ciudadana para la realización de Actividades Eléctricas.
- v) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 195-2023-OS-CD, publicada el 28 de octubre del 2023, se aprueba el Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica aplicable a los cargos tarifarios de los usuarios del servicio público de electricidad de los sistemas interconectados, de los usuarios libres; así como el Programa Trimestral de Transferencias Externas correspondiente al periodo del 01 de noviembre de 2023 al 03 de febrero de 2024.
- w) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 192-2023-OS-CD, publicada el 30 de octubre del 2023, se aprueba el Precio a Nivel Generación en las Subestaciones Base para la determinación de las tarifas máximas a los Usuarios Regulados del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, del 4 de noviembre de 2023 hasta el 3 de enero de 2024.
- x) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 193-2023-OS-CD, publicada el 30 de octubre del 2023, se aprobaron los factores de actualización p y FA aplicables a determinados cargos tarifarios, a partir del 4 de noviembre de 2023 hasta el 3 de enero de 2024.
- y) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 203-2023-OS-CD, publicada el 29 de noviembre del 2023, se fijó el Margen de Reserva Flotante para la Regulación Primaria de Frecuencia para el año 2024.
- z) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 210-2023-OS-CD, publicada el 30 de noviembre del 2023, se modificó el Procedimiento Técnico del COES N° 13 “Cálculo de la Energía

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2023 y de 2022

Firme, Verificación anual de la cobertura de la Energía Comprometida y Balance mensual de la potencia comprometida” (PR-13)

- aa) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 212-2023-OS-CD, publicada el 30 de noviembre del 2023, se aprobó el Factor de Incentivo a que se refiere el artículo 9.3 del Reglamento del Mercado Mayorista de Electricidad.
- bb) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 212-2023-OS-CD, publicada el 30 de noviembre del 2023, se aprobó el Factor de Incentivo a que se refiere el artículo 9.3 del Reglamento del Mercado Mayorista de Electricidad.
- cc) Mediante Resolución Jefatural N° 437-2023-ANA de la Autoridad Nacional del Agua, publicada el 31 de diciembre del 2023, se modifican las Disposiciones que regulan la forma y plazos en que los usuarios abonon las retribuciones económicas por el uso del agua y por vertimiento de agua residual tratada, aprobadas con R.J. N° 115-2021-ANA, a fin de precisar su contenido y facilitar su aplicación por parte de los usuarios con sistema de abastecimiento propio y los operadores de infraestructura hidráulica

3. Compromisos

Los compromisos que mantiene la Compañía no han sufrido cambios significativos con relación a lo revelado en los estados financieros separados auditados al 31 de diciembre de 2022 a excepción de lo indicado a continuación como consecuencia de la reorganización societaria (ver nota 1B):

Contratos de venta de energía

En mayo de 2016, EGP (hoy fusionada con la Compañía) firmó con el Estado Peruano dos contratos de suministro de energía eléctrica (cuarta subasta) mediante los cuales se compromete a inyectar al sistema interconectado nacional 415 Gw/año y 573 Gw/año, provenientes de sus centrales fotovoltaica Rubí y eólica Wayra, respectivamente. Estos contratos aseguraron un ingreso garantizado de miles de US\$ 47.98 MW/h y miles de US\$ 37.83 MW/h por cada central, respectivamente. Los contratos entraron en vigencia desde la puesta comercial de las centrales, lo cual sucedió en enero de 2018 para la central fotovoltaica Rubí y en mayo de 2018 para la central eólica Wayra. Ambos contratos culminarán el 31 de diciembre de 2038.

4. Bases de Preparación de los Estados Financieros Separados

Los estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB por sus siglas en inglés) vigentes al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, respectivamente. La Compañía presenta sus estados financieros intermedios según lo establecido en la NIC 34 - Información Financiera Intermedia.

De acuerdo con las NIIF no existe obligación de preparar estados financieros separados; pero en el Perú las compañías tienen la obligación de prepararlos de acuerdo con las normas legales vigentes. Debido a esto, la Compañía ha preparado estados financieros separados de acuerdo con la NIC 27, Estados financieros consolidados y separados. Estos estados financieros separados contienen información de la Compañía de manera individual y no consolidada.

Los estados financieros intermedios han sido preparados sobre la base del costo histórico, a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Compañía a excepción de los instrumentos financieros derivados, registrados a su valor razonable. Los estados financieros separados se presentan en soles (moneda funcional y de presentación) y todos los valores están redondeados a miles de soles, excepto cuando se indique lo contrario.

Los estados financieros separados intermedios no auditados brindan información comparativa respecto de períodos anteriores; sin embargo, no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros separados anuales, por lo que deben leerse conjuntamente con el informe auditado al 31 de diciembre de 2022.

5. Juicios, estimados y supuestos contables significativos

La preparación de los estados financieros intermedios requiere que la Gerencia utilice juicios, estimados y supuestos para determinar las cifras reportadas de activos y pasivos, la exposición de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros, así como las cifras reportadas de ingresos y gastos. Los estimados más significativos se mantienen en relación con los estados financieros separados auditados al 31 de diciembre de 2022.

6. Principales Políticas Contables

Las políticas contables adoptadas en la preparación de estados financieros intermedios son consistentes con las seguidas en la preparación de los estados financieros separados por el año terminado el 31 de diciembre de 2022, a excepción de lo siguiente:

Combinaciones de negocios entre entidades bajo control común

Las combinaciones de negocios entre entidades bajo control común en las que no se puede demostrar la existencia de sustancia económica, son registradas por el método de unificación de intereses.

De acuerdo con el método de unificación de intereses, las partidas de los estados financieros de las compañías que se fusionan, tanto en el período en el que ocurre la fusión como en los otros períodos presentados en forma comparativa, se incluyen en los estados financieros separados de la Compañía que es la que continúa, como si hubieran estado fusionadas desde el comienzo del período más antiguo que se presenta.

Debido a que una unificación de intereses origina una sola entidad fusionada, ésta debe adoptar políticas contables uniformes. Por lo tanto, la entidad fusionada reconoce los activos, pasivos y patrimonio de las empresas que se fusionan a sus valores contables, ajustados por los conceptos necesarios para uniformizar las políticas contables y aplicarlas a todos los períodos presentados. En este proceso no se reconoce ninguna plusvalía. Asimismo, los efectos de todas las transacciones entre las empresas que se fusionan se eliminan al preparar los estados financieros separados de la entidad fusionada.

7. Administración de Riesgos Financieros

La Gerencia de la Compañía es responsable de administrar la gestión de riesgos financieros, para lo cual cuenta con políticas que son establecidas con el objeto de identificar y analizar los riesgos enfrentados por la Compañía, fijar límites y controles de riesgo adecuados, así como para monitorear los riesgos y el cumplimiento de los límites. Se revisan regularmente las políticas y los sistemas de gestión de riesgo a fin de que reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en las actividades de la Compañía.

Actualmente la empresa está expuesta a los siguientes riesgos financieros:

i. Riesgo de tasa de interés

La exposición a cambios en la tasa de interés afecta el valor de las posiciones financieras sujetas a una tasa de interés variable. El endeudamiento a tasas variables podría exponer a la Compañía al riesgo de tasa de interés

sobre sus flujos de efectivo. La Compañía mitiga este riesgo contratando parcialmente instrumentos financieros derivados que transforman el riesgo de tasa de interés de variable a fijo. La gerencia ha optado por cubrir parcialmente el riesgo de tasa de interés, en función a la coyuntura de mercado y a la estrategia financiera de la Compañía.

ii. Riesgo de tipo de cambio

Asociado al impacto que puede tener sobre el valor de las posiciones activas y pasivas en moneda extranjera que mantiene la Compañía. Considerando que algunos de sus ingresos y obligaciones están expresados en moneda extranjera, la Gerencia de la Compañía ejecuta acciones de mitigación del riesgo cambiario. La compañía supervisa y gestiona el riesgo de tipo de cambio para acotar la volatilidad observada durante el año 2023 resultado de factores externos y la inestabilidad política local.

iii. Riesgo de crédito

El riesgo de contraparte se gestiona tanto desde la perspectiva de los agentes financieros con los que la Compañía trabaja, como de los clientes comerciales. La Compañía sólo utiliza contrapartes con calificación de grado de inversión para colocar sus excedentes de liquidez, mientras que hace evaluaciones crediticias a la cartera actual y futura de clientes que pueden llegar a la exigencia de garantías para el cumplimiento de los contratos.

8. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Cuentas corrientes (a)	506,593	138,849
Depósitos a plazo(b)	-	84,240
Fondos fijos	29	2
	506,622	223,091

- (a) Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, los fondos mantenidos en sus cuentas corrientes son en soles y dólares estadounidenses. Los fondos son de libre disponibilidad, están depositados en bancos locales y del exterior con una alta evaluación crediticia y generan intereses a tasas de mercado.
- (b) Al 31 de diciembre de 2022, los depósitos a plazo tuvieron una vigencia menor a 30 días a una tasa de interés de 7.70% para los depósitos en soles (S/ 23,000,000) y a una tasa de 3.85% para aquellos en dólares (US\$ 16,000,000).

9. Cuentas por Cobrar Comerciales

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Energía facturada a clientes (b)		100,099	94,729
Energía y potencia entregada y no facturada	24	190,886	215,542
		290,985	310,271
Menos: Estimación de pérdida crediticia esperada (e)		(1,366)	(1,436)
		289,619	308,835

- a) Las cuentas por cobrar están denominadas principalmente en soles, tienen vencimiento corriente y no generan intereses. El saldo de las cuentas por cobrar 31 de diciembre de 2023 y de 2022, corresponden a 54 y 125 clientes, respectivamente.
- b) En abril 2022, la Compañía celebró un contrato marco con una sociedad bancaria, por el cual la Compañía acuerda transferir el derecho irrevocable de cobro por el valor nominal de sus cuentas por cobrar comerciales, el cual deberá ser fijado en cada contrato complementario en función al importe transferido, al cual se le aplicará una tasa de descuento.
 Al 31 de diciembre de 2023, el valor nominal por la aplicación del contrato marco ascendió a S/ 110,227,000 de sus cuentas por cobrar, con una tasa de descuento de 8.80% por ciento y US\$ 2,988,000, (equivalente a S/ 11,115,000) con una tasa de descuento de 8.73%. Al 31 de diciembre de 2022 no se aplicó el contrato marco.
- c) En opinión de la Gerencia de la Compañía, la estimación de la pérdida crediticia esperada de cuentas por cobrar comerciales al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, cubre adecuadamente el riesgo de crédito de estas partidas a dichas fechas.

10. Saldos y Transacciones con Entidades Relacionadas

A. Controladora y controladora final

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, no hubo cambios en las controladoras, Enel Perú S.A.C., Enel Américas S.A., ni en la Compañía controladora final, Enel SPA. (nota 1)

B. Transacciones con personal clave de la Gerencia

i. Préstamos a directores

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022 no hay préstamos a Directores.

ii. Remuneración del personal clave de la Gerencia

La Compañía ha definido como personal clave a los Directores y a sus Gerencias operativas. Las remuneraciones pagadas al personal clave ascienden en S/ 9,008,000 y S/ 6,056,000 al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, respectivamente.

Estos beneficios se encuentran incluidos en los rubros de costo de generación de energía, gastos de administración y gastos de venta, del estado separado de resultados y otros resultados integrales.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, la Compañía no ha otorgado préstamos al personal clave.

Durante los años 2023 y 2022, se pagaron dividendos por S/ 485,598,000 y S/ 509,708,000, respectivamente, que corresponden a Enel Perú S.A.C. Durante el año 2023, también se pagaron dividendos a Enel Américas S.A. por S/ 66,149,000.

Enel Generación Perú S.A.A.
Nota a los Estados Financieros Separados
31 de diciembre de 2023 y de 2022

C. Transacciones con entidades relacionadas

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023		2022	
		Ingresos	Gastos/ costos	Ingresos	Gastos/ costos
Entidad controladora					
Intereses por préstamos obtenidos y concedidos	29	-	260	1,909	-
Entidad subsidiaria					
Dividendos recibidos	13	72,398	-	89,551	-
Servicios de administración y operación	28	11,302	-	9,528	-
Intereses por préstamos obtenidos y concedidos	29	869	142	154	-
Ingresos por generación de energía y potencia	24	9,799	-	970	-
Compra de energía		-	11,724	-	11,539
Entidades relacionadas					
Ingresos por generación de energía y potencia	24	608,273	-	590,392	-
Servicios de administración y operación	28	20,617	11,976	19,067	8,242
Compra de energía		-	29,001	-	43,152
Honorarios y gastos administrativos		-	8,106	-	30,466
Servicios de informática		-	6,862	-	4,416
Intereses por préstamos obtenidos y concedidos		3,074	-	4,108	158
Comisiones por garantías		-	8,895	-	9,049
Otros		7,267	283	594	7,163
		733,599	77,249	716,273	114,185

D. Como resultado de éstas y otras transacciones realizadas con entidades relacionadas, se presenta el saldo de las cuentas por cobrar y por pagar

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Cuentas por cobrar comerciales		
Entidad subsidiaria		
Chinango S.A.C.	34	193
Entidades relacionadas		
Enel Distribución Perú S.A.A.	63,713	63,449
Enel Generación Piura S.A.	-	92
	63,747	63,734
Otras cuentas por cobrar		
Entidad controladora		
Enel Perú S.A.C.	104	104
Entidades subsidiarias		
Chinango S.A.C.	4,469	8,690
Energética Monzón S.A.C.	19	586
Entidades relacionadas		
Enel Distribución Perú S.A.A.	10,093	8,995
Enel Generación Piura S.A.	5,617	6,227
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	21,579	21,022
Enel X Perú S.A.	248	289
Energía Nueva Energía Limpia México S.R.L. de C.V.	121	121
Enel Américas S.A.	41	41
Enel Distribuicao Sao Paulo	56	16
Enel X Way Perú	63	5
Enel S.p.A.	166	136
	42,576	46,232
	106,323	109,966

Enel Generación Perú S.A.A.
 Nota a los Estados Financieros Separados
 31 de diciembre de 2023 y de 2022

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Cuentas por pagar comerciales		
Entidad subsidiaria		
Chinango S.A.C.	1,745	3,677
Entidades relacionadas		
Enel Distribución Perú S.A.A.	-	8,548
Enel Generación Piura S.A.	1,475	3,442
	3,220	15,667
Otras cuentas por pagar		
Entidad subsidiaria		
Energética Monzon	232	245
Entidades relacionadas		
Enel S.p.A.	17,178	53,929
Enel Global Service SRL	-	570
Enel Italia	654	417
Enel Brasil	-	865
Enel Global Thermal Generation S.R.L.	-	19,088
Enel Green Power S.p.A.	69,475	53,592
Enel Trade S.p.A.	1,901	10,256
Enel Generación Chile S.A.	5,726	5,035
Enel Distribución Perú S.A.A.	9,550	2,477
Enel Green Power Chile Ltda.	9,080	6,630
Endesa España	-	977
Emgesa S.A. E.S.P.	-	733
Enel Chile S.A.	159	651
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	3,536	7,791
Enel Generación Piura S.A.	1,201	254
Enel X Perú S.A.C.	206	669
Enel Iberia S.R.L.	-	122
Enel Produzione Spa	-	41
Generación España	-	81
Enel Colombia S.A.	900	-
	119,798	164,423
	123,018	180,090

E. Términos y condiciones de transacciones con entidades relacionadas

Las ventas y compras con entidades relacionadas se hacen en condiciones de mercado equivalentes a aquellas aplicadas a transacciones entre partes independientes.

La Compañía dispone 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.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2023 y de 2022

Al 31 de diciembre de 2023 la Compañía obtuvo los siguientes préstamos de sus relacionadas, cuyas tasas se fijan en base a condiciones de mercado y que fueron cancelados en las siguientes fechas:

Préstamos obtenidos	Moneda	Importe (en miles)	Tasa efectiva	Fecha de Inicio	Fecha de pago
Al 31 de diciembre de 2023					
Entidades Relacionadas					
Enel Perú S.A.C.	PEN	60,000	8.87%	19/06/2023	28/06/2023
Chinango S.A.C.	PEN	20,000	8.82%	16/06/2023	28/06/2023
Enel Perú S.A.C.	PEN	33,000	8.91%	13/07/2023	31/07/2023
Chinango S.A.C.	PEN	20,000	8.91%	13/07/2023	31/07/2023
Total	PEN	133,000	-	-	-

Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía obtuvo un préstamo con Enel Finance International BV por US\$ 10,000,000 (equivalente a S/ 37,010,000) a una tasa de 1.123%. Los préstamos adeudados a esta relacionada fueron totalmente cancelados en el 2022, por un total de US\$ 16,000,000 (equivalente a S/ 61,408,000). Adicionalmente durante el año 2022, la Compañía obtuvo un préstamo de su relacionada Enel Generación Piura S.A. por S/ 15,000,000, el cual fue cancelado durante dicho año.

Al 31 de diciembre de 2023 la Compañía otorgó los siguientes préstamos a sus relacionadas, cuyas tasas se fijan en base a condiciones de mercado y que fueron cobrados en las siguientes fechas:

Préstamos otorgados	Moneda	Importe M.O.	Importe (en miles)	Tasa efectiva	Fecha de Inicio	Fecha de cobro
Al 31 de diciembre de 2023						
Entidades Relacionadas						
Energética Monzón S.A.C.	US\$	200	762	5.99%	13/02/2023	-
Enel Distribución Perú S.A.A.	PEN	100,000	100,000	8.40%	01/03/2023	20/03/2023
Enel Generación Piura S.A.	PEN	20,000	20,000	8.77%	11/04/2023	31/05/2023
Chinango S.A.C.	PEN	10,000	10,000	9.18%	01/08/2023	29/09/2023
Enel Generación Piura S.A.	PEN	30,000	30,000	9.13%	01/08/2023	31/08/2023
Enel Generación Piura S.A.	PEN	10,000	10,000	9.38%	17/08/2023	31/08/2023
Chinango S.A.C.	PEN	20,000	20,000	9.38%	18/08/2023	31/08/2023
Chinango S.A.C.	PEN	15,000	15,000	9.47%	18/09/2023	29/09/2023
Enel Generación Piura S.A.	PEN	15,000	15,000	9.47%	18/09/2023	29/09/2023
Chinango S.A.C.	PEN	25,000	25,000	9.46%	17/10/2023	28/12/2023
Energética Monzón S.A.C.	US\$	20	77	7.18%	19/10/2023	-
Energética Monzón S.A.C.	PEN	40	40	8.49%	06/11/2023	-
Chinango S.A.C.	PEN	10,000	10,000	8.37%	13/11/2023	30/11/2023
Enel Generación Piura S.A.	PEN	30,000	30,000	8.37%	13/11/2023	30/11/2023
Enel Generación Piura S.A.	PEN	10,000	10,000	8.55%	19/12/2023	29/12/2023
Energética Monzón S.A.C.	PEN	55	55	8.55%	22/12/2023	-
Total			295,934	-	-	-

Enel Generación Perú S.A.A.
 Nota a los Estados Financieros Separados
 31 de diciembre de 2023 y de 2022

Al 31 de diciembre de 2022 la Compañía otorgó los siguientes préstamos a sus relacionadas, cuyas tasas se fijan en base a condiciones de mercado y que fueron cobrados en las siguientes fechas:

Préstamos otorgados	Moneda	Importe M.O.	Importe (en miles)	Tasa efectiva	Fecha de Inicio	Fecha de cobro
Al 31 de diciembre de 2022						
Entidades Relacionadas						
Enel Perú S.A.C.	PEN	10,000	10,000	8.08%	16/09/2022	-
Energética Monzón S.A.C.	US\$	100	398	5.34%	08/09/2022	-
Enel Perú S.A.C.	PEN	14,500	14,500	7.92%	18/08/2022	-
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	US\$	350	1,347	3.01%	17/08/2022	-
Enel Perú S.A.C.	PEN	16,000	16,000	6.15%	17/05/2022	-
Enel Perú S.A.C.	PEN	2,700	2,700	5.56%	21/04/2022	-
Chinango S.A.C.	PEN	12,000	12,000	4.60%	17/03/2022	29/04/2022
Chinango S.A.C.	PEN	10,000	10,000	4.22%	18/02/2022	29/04/2022
Chinango S.A.C.	PEN	3,800	3,800	4.88%	10/02/2022	28/02/2022
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	US\$	350	1,337	6.79%	06/12/2022	-
Energética Monzón S.A.C.	US\$	200	764	6.79%	06/12/2022	-
Total			72,846	-	-	-

Las cuentas por cobrar y por pagar comerciales a entidades relacionadas, generan intereses y no tienen vencimiento ni garantías específicas, excepto por las cuentas por cobrar comerciales que corresponden a venta de energía y potencia, cuyo plazo de vencimiento es de diez días en promedio y por los préstamos con entidades relacionadas cuyo plazo de vencimiento está determinado por cada una de las operaciones.

En opinión de la Gerencia de la Compañía, las cuentas por cobrar y por pagar clasificadas como corrientes al 31 de diciembre de 2023, serán cobradas y pagadas durante el año 2024.

11. Otras Cuentas por Cobrar

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Anticipos a proveedores	26,830	2,979
Fondos sujetos a restricción	2,932	2,584
Instrumentos financieros derivados	-	5,171
Préstamos al personal	1,981	1,395
Reclamos a terceros	864	864
Penalidades de terceros	-	448
Intereses moratorios a proveedores	-	637
Diversas	2,402	4,950
	35,009	19,028
Menos: Estimación de pérdida crediticia esperada	(30)	(30)
	34,979	18,998

En opinión de la Gerencia de la Compañía, la estimación de la pérdida crediticia esperada de otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, cubre adecuadamente el riesgo de crédito de estas partidas a dichas fechas.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados
31 de diciembre de 2023 y de 2022

12. Inventarios

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Materiales para mantenimiento (a)	77,959	65,593
Petróleo	17,772	13,229
Materiales en tránsito	454	226
	96,185	79,048
Menos: Estimación por desvalorización de inventarios	(7,582)	(7,519)
	88,603	71,529

- (a) Los inventarios corresponden principalmente a materiales que se usan para el mantenimiento de las centrales de generación existentes.

La estimación por deterioro de inventarios ha sido determinada sobre la base de estudios técnicos y en opinión de la Gerencia, esta estimación cubre adecuadamente el riesgo de desvalorización de los inventarios al 31 de diciembre de 2023 y de 2022.

13. Seguros Pagados por Adelantado

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Seguros corporativos todo riesgo (a)	-	29,079
Otros gastos pagados por adelantado	3,991	3,847
Otros seguros	134	127
	4,125	33,053

- (a) Al 31 de diciembre de 2023, la Compañía contrató seguros de todo riesgo, los cuales tienen una vigencia de noviembre de 2023 a octubre de 2024 y serán cancelados en el primer trimestre de 2024.

Al 31 de diciembre de 2022, la Compañía contrató y canceló seguros de todo riesgo, los cuales tenían un período de vigencia que inició en noviembre de 2022 y finalizó en octubre de 2023.

14. Inversiones en Subsidiarias

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Chinango S.A.C. (a)	187,718	187,718
	187,718	187,718

- (a) Corresponde a 235,399,438 acciones comunes de Chinango S.A.C., una empresa de generación de energía eléctrica establecida en el Perú, en la que la Compañía tiene una participación del 80 por ciento en el capital social al 31 de diciembre de 2023 y de 2022.
- (b) Chinango S.A.C. es una subsidiaria domiciliada en Perú que se dedica a la generación, comercialización y transmisión de energía y potencia eléctrica a empresas privadas y públicas locales.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2023 y de 2022

- (c) Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, Chinango S.A.C. declaró dividendos a favor de la Compañía, según se detalla a continuación:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	Dividendo por acción	2022	Dividendo por acción
Noviembre (Segundo dividendo a cuenta)		-	-	15,429	0.0653210
Agosto (Primer dividendo a cuenta)		46,357	0.1962630	39,083	0.1654670
Marzo (Dividendo complementario)		26,041	0.1102480	35,039	0.1483440
		72,398		89,551	

- (d) La Compañía posee 118,321,846 acciones de Energética Monzón cuya inversión se encuentra provisionada. Los importes de la inversión ascienden a S/ 115,258,000 y S/ 10,870,000 al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, respectivamente. En 2023, se capitalizó una deuda que mantenía Energética Monzón con Enel Green Power Perú S.A.C. provisionada en años anteriores.
- (e) La Compañía no reconoce pasivo por impuesto a las ganancias diferidas que se origina por las diferencias temporarias entre las bases contable y tributaria de sus inversiones en subsidiarias debido a que es capaz de controlar el momento de la reversión de dichas diferencias y es probable que la diferencia temporaria no se revierta en un futuro previsible.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2023 y de 2022

15. Propiedades, Plantas y Equipos

A continuación, se presenta el movimiento del costo y depreciación acumulada:

<i>En miles de soles</i>	Terrenos	Edificios y otras construcciones	Plantas generadoras	Unidades de transportes	Muebles y enseres	Equipos diversos	Trabajos en curso	Total
Costo								
Saldo al 1 de enero de 2022	39,534	842,295	6,726,302	5,296	17,809	55,414	283,416	7,970,066
Reclasificaciones	-	(58,015)	86,386	(486)	-	(27,885)	-	-
Adiciones	-	101	209	5,331	-	198	843,175	849,014
Transferencias	308	36,814	109,943	-	809	899	(148,773)	-
Retiros	-	(2)	(69,693)	-	-	-	-	(69,695)
Diferencia por conversión	(50)	(13,155)	(49,448)	(86)	(11)	(38)	(22,966)	(85,754)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	39,792	808,038	6,803,699	10,055	18,607	28,588	954,852	8,663,631
Reclasificaciones	-	(205,113)	195,869	-	5,234	4,010	-	-
Adiciones	-	-	1	905	-	184	309,244	310,334
Transferencias	-	4,299	133,152	-	90	246	(137,787)	-
Retiros	(188)	(1,844)	(4,428)	(522)	-	-	-	(6,982)
Diferencia por conversión	(58)	(9,631)	(62,878)	(155)	(12)	(33)	(48,506)	(121,273)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	39,546	595,749	7,065,415	10,283	23,919	32,995	1,077,803	8,845,710
Depreciación acumulada								
Saldo al 1 de enero de 2021	-	312,997	3,405,412	3,308	14,945	40,625	-	3,777,287
Reclasificaciones	-	(13,573)	31,030	-	-	(17,457)	-	-
Depreciación del ejercicio (a)	-	25,703	144,678	1,811	501	1,596	-	174,289
Retiros	-	(2)	(12)	-	-	-	-	(14)
Diferencia por conversión	-	(1,820)	(7,388)	(37)	(8)	(23)	-	(9,276)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	-	323,305	3,573,720	5,082	15,438	24,741	-	3,942,286
Reclasificaciones	-	(36,644)	35,754	-	485	405	-	-
Depreciación del ejercicio (a)	-	21,593	147,558	2,094	662	1,456	-	173,363
Retiros	-	(189)	(54)	(522)	-	-	-	(765)
Diferencia por conversión	-	(1,483)	(11,058)	(87)	(11)	(28)	-	(12,667)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	-	306,582	3,745,920	6,567	16,574	26,574	-	4,102,217
Estimación de deterioro								
Saldo al 1 de enero de 2022	-	6,224	2,241	-	-	-	2,908	11,373
Adiciones	-	-	7,818	-	-	-	5,786	13,604
Diferencia por conversión	-	(33)	-	-	-	-	(240)	(273)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	-	6,191	10,059	-	-	-	8,454	24,704
Adiciones	-	-	12,573	-	-	-	-	12,573
Diferencia por conversión	-	(38)	-	-	-	-	(406)	(444)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	-	6,153	22,632	-	-	-	8,048	36,833
Valor neto en libros								
Al 31 de diciembre de 2022	39,792	478,542	3,219,920	4,973	3,169	3,847	946,398	4,696,641
Al 31 de diciembre de 2023	39,546	283,014	3,296,863	3,716	7,345	6,421	1,069,755	4,706,660

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2023 y de 2022

(a) La distribución de la depreciación fue como sigue:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022
Costo de generación de energía	25	168,399	169,314
Gastos de administración	26	4,964	4,975
		173,363	174,289

(b) La Compañía mantiene reconocidos en libros ciertos activos por derecho de uso, cuyo detalle y movimientos se muestra a continuación:

<i>En miles de soles</i>	Arrendamientos con terceros		Total
	Edificios y otras construcciones	Vehículos	
Balance al 1 de enero de 2022	25,647	1,301	26,948
Adiciones	101	4,968	5,069
Cargo por depreciación del año	(2,990)	(1,483)	(4,473)
Diferencia por conversión	-	(48)	(48)
Balance al 31 de diciembre de 2022	22,758	4,738	27,496
Adiciones	-	905	905
Cargo por depreciación del año	(2,626)	(2,005)	(4,631)
Retiros	(1,655)	-	(1,655)
Diferencia por conversión	-	(68)	(68)
Balance al 31 de diciembre de 2023	18,477	3,570	22,047

16. Intangibles

A continuación, se presenta el movimiento del costo y amortización acumulada:

<i>En miles de soles</i>	Concesiones y derechos		Otros	Intangibles	Total
	(a)	Software	intangibles (b)	en curso	
Costo					
Saldo al 1 de enero de 2022	35,282	73,672	1,392	54,880	165,226
Adiciones	-	3,875	-	22,250	26,125
Traslados	-	21,857	-	(21,857)	-
Deterioro	-	-	-	(4,217)	(4,217)
Retiros	-	(99)	-	-	(99)
Diferencias por conversión	-	(175)	-	(1,253)	(1,428)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	35,282	99,130	1,392	49,803	185,607
Adiciones	-	445	-	13,515	13,960
Traslados	-	9,902	-	(9,902)	-
Diferencia por conversión	-	(278)	-	(1,700)	(1,978)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	35,282	109,199	1,392	51,716	197,589
Amortización acumulada					
Saldo al 1 de enero de 2022	14,287	40,167	1,160	-	55,614
Adiciones (a)	64	13,322	127	-	13,513
Retiros	-	(99)	-	-	(99)
Diferencia por conversión	-	(97)	-	-	(97)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	14,351	53,293	1,287	-	68,931
Adiciones	64	13,540	11	-	13,615
Retiros	-	(168)	-	-	(168)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	14,415	66,665	1,298	-	82,378
Valor neto en libros					
Al 31 de diciembre de 2022	20,931	45,837	105	49,803	116,676
Al 31 de diciembre de 2023	20,867	42,534	94	51,716	115,211

(a) La distribución de la amortización fue como sigue:

<i>En miles de soles</i>	Nota	2023	2022
Costo de generación de energía	25	9,672	7,204
Gastos de administración	26	3,943	6,309
		13,615	13,513

17. Otros Activos No Financieros

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, corresponde a la contabilización de la modificación de los contratos de energía derivados de la aplicación de la Resolución N° 216-2018-OS/CD de 28 de diciembre de 2018 y del Decreto Supremo N° 022-2018-EM del 5 de setiembre de 2018.

En aplicación del párrafo 21(a) de la NIIF 15 "Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con clientes", la Compañía contabiliza la modificación de dichos contratos como la terminación del antiguo y la creación de uno nuevo. Para estas modificaciones, los ingresos reconocidos hasta la fecha en el contrato original (el monto asociado con las obligaciones de desempeño completadas) no se ajustan. La parte restante del contrato original y la modificación se contabilizan de manera prospectiva, asignando el importe del nuevo contrato a las obligaciones de desempeño por cumplir, incluidas las agregadas en la modificación.

Enel Generación Perú S.A.A.
Nota a los Estados Financieros Separados
31 de diciembre de 2023 y de 2022

18. Otros Pasivos Financieros

Este rubro comprende:

	Parte corriente (*)		Parte no corriente		Total deuda vigente al	
	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
<i>En miles de soles</i>						
Acreedor						
Bonos corporativos						
Tercer Programa	1,021	1,051	37,130	38,200	38,151	39,251
	1,021	1,051	37,130	38,200	38,151	39,251
Préstamos bancarios						
Banco de Crédito (a) (b)	465,753	573,137	-	-	465,753	573,137
Banco Europeo de Inversiones (b)	30,137	31,018	237,632	275,040	267,769	306,058
Banco Europeo de Inversiones (b)	19,192	18,332	133,668	152,800	152,860	171,132
Banco Europeo de Inversiones (c)	571	535	148,520	152,800	149,091	153,335
Banco Europeo de Inversiones (c)	149	140	37,130	38,200	37,279	38,340
Banco Interamericano de desarrollo (d)	26,621	14,046	36,064	63,301	62,685	77,347
Banco Interamericano de desarrollo (d)	279	191	14,852	15,280	15,131	15,471
Banco Interamericano de desarrollo (d)	1,117	754	59,408	61,120	60,525	61,874
Banco Europeo de Inversiones (c)	6,235	-	237,632	-	243,867	-
Banco Europeo de Inversiones (c)	1,588	-	59,408	-	60,996	-
	551,641	638,153	964,314	758,541	1,515,956	1,396,694
Arrendamiento financiero						
Pasivos por derecho de uso	4,788	4,717	16,947	23,470	21,735	28,187
	4,788	4,717	16,947	23,470	21,735	28,187
	557,450	643,921	1,018,391	820,211	1,575,841	1,464,132

(*) La parte corriente de las obligaciones de largo plazo incluye los intereses de la deuda devengados y no pagados a la fecha del estado separado de situación financiera.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2023 y de 2022

(a) A continuación, se presenta la composición de la deuda por Bonos Corporativos:

En miles de soles	Moneda origen	Monto emitido	Fecha emisión	nterés anual (%)	Pago de intereses	Fecha de vencimiento	Parte corriente (*)		Parte no corriente		Total deuda vigente al	
							2023	2022	2023	2022	2023	2022
Descripción de Bonos Corporativos												
Tercer programa de Bonos Corporativos												
8va Emisión, Serie A	US\$	10,000,000	Ene. 2008	6.344	Semestral	Ene. 2028	1,021	1,051	37,130	38,200	38,151	39,251
							1,021	1,051	37,130	38,200	38,151	39,251

(*) La parte corriente de la deuda por Bonos Corporativos incluye los intereses devengados y no pagados hasta la fecha del estado separado de situación financiera.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2023 y de 2022

- (b) En noviembre de 2017, la Compañía suscribió con el Banco Europeo de Inversiones un contrato de financiamiento por US\$ 150,000,000 por un plazo de 15 años que incluye un período de gracia de 3 años con amortizaciones semestrales a una tasa LIBOR 6 meses más un margen.

El desembolso de los fondos fue realizado en dos tramos:

- (i) En diciembre de 2017, se desembolsaron US\$ 100,000,000, a una tasa de LIBOR a + 0.810%, con vencimiento en diciembre de 2032. El período de repago se inició en diciembre de 2020.
- (ii) En julio de 2018, se desembolsaron US\$ 50,000,000, a una tasa de LIBOR a + 0.734%, con vencimiento en julio de 2033. El período de repago se inició en julio de 2021.

Estos fondos fueron utilizados principalmente para la construcción de las centrales de generación de energía eléctrica Wayra y Rubí, actualmente en operación.

- (c) En diciembre de 2021, la Compañía suscribió con el Banco Europeo de Inversiones un contrato de financiamiento por US\$ 130,000,000 por un plazo de 15 años que incluye un período de gracia de 3 años con amortizaciones semestrales a una tasa LIBOR 6 meses más un margen.

En abril de 2022, se realizaron los siguientes desembolsos:

- (i) Se desembolsaron US\$ 40,000,000, a una tasa de LIBOR a + 0.277%, con vencimiento en diciembre de 2036.
- (ii) Se desembolsaron US\$ 10,000,000, a una tasa de LIBOR a + 0.53%, con vencimiento en diciembre de 2036.

Al 31 de diciembre de 2023, se realizaron los siguientes desembolsos:

- (i) En febrero de 2023, se desembolsaron US\$ 64,000,000, a una tasa de SOFR 6m + 1.37426%, con vencimiento en agosto de 2036.
- (ii) En febrero de 2023, se desembolsaron US\$ 16,000,000, a una tasa de LIBOR a + 1.50126%, con vencimiento en agosto de 2036.

Las principales obligaciones de los contratos de deuda son las siguientes:

- (i) Se informará sobre el cambio de control y el impacto que tenga sobre las obligaciones financieras de la Compañía.
- (ii) Se informará sobre reducciones en la calificación de riesgo de Enel S.p.A (el garante de la obligación) y el impacto que tenga sobre las obligaciones financieras de la Compañía).
- (iii) Se informará sobre la pérdida de la concesión de la Compañía y el impacto sobre los negocios de esta.
- (iv) La Compañía no mantendrá garantías sobre sus activos por más del 7.5 por ciento de los activos totales.

- (d) En diciembre de 2021, la Compañía suscribió con el Banco Interamericano de Desarrollo un contrato de financiamiento por US\$ 85,000,000 por un plazo de 15 años que incluye un período de gracia 21 meses (en promedio) y amortizaciones semestrales a una tasa SOFR 6 meses más un margen.

En julio de 2022 se realizaron tres desembolsos con las siguientes características:

- (i) Desembolso de US\$ 20,000,000, a una tasa de SOFR 6m + 0.97%, con vencimiento en marzo de 2026.
- (ii) Desembolso de US\$ 4,000,000, a una tasa de SOFR 6m + 0.97%, con vencimiento en septiembre de 2026.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2023 y de 2022

- (iii) Desembolso de US\$ 16,000,000, a una tasa de SOFR 6m + 0.97%, con vencimiento en septiembre de 2031.

Las principales obligaciones de los contratos de deuda son las siguientes:

- (i) Se informará sobre el cambio de control y el impacto que tenga sobre las obligaciones financieras de la Compañía.
 - (ii) Se informará sobre reducciones en la calificación de riesgo de Enel S.p.A (el garante de la obligación y el impacto que tenga sobre las obligaciones financieras de la Compañía).
 - (iii) Se informará sobre la pérdida de la concesión de la Compañía y el impacto sobre los negocios de esta.
- (e) Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, la principal obligación que la Compañía deberá cumplir durante la vigencia de los bonos emitidos en el marco de su Tercer y Cuarto Programa de Bonos Corporativos es mantener un índice de endeudamiento no mayor a 1.5. Dicho índice de endeudamiento se calcula como la razón de la deuda financiera consolidada (neta de caja hasta por US\$ 50,000,000) al patrimonio neto.

En opinión de la Gerencia, esta obligación no limita ni afecta las operaciones de la Compañía y se viene cumpliendo satisfactoriamente el índice de endeudamiento.

19. Cuentas por Pagar Comerciales

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Proveedores de obras en curso	125,567	348,745
Provisiones de energía y potencia (b)	72,262	99,201
Provisiones de suministro, transporte y distribución de gas (c)	38,679	50,488
Contrato de mantenimiento de centrales	15,227	3,096
Otros	78,851	33,734
	330,586	535,264

- (a) Las cuentas por pagar comerciales están denominadas principalmente en soles, son de vencimiento corriente, no generan intereses y no tienen garantías específicas.
- (b) Las provisiones de energía y potencia al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, corresponden a las compras a proveedores en los meses de diciembre de 2023 y de 2022, cuyas facturas fueron recibidas principalmente en enero de 2024 y de 2023, respectivamente.
- (c) Las provisiones de suministro, transporte y distribución de gas al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, corresponden a las compras a proveedores en los meses de diciembre de 2023 y de 2022, cuyas facturas fueron recibidas principalmente en enero de 2024 y de 2023, respectivamente.

20. Otras Cuentas por Pagar

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023		Al 31 de diciembre de 2022	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Cobranzas por cuentas de terceros por liquidar	121,342	-	-	-
Cuentas por pagar por recaudación anticipada COES (b)	173,281	-	49,885	-
Participación de los trabajadores	33,100	-	27,712	-
Aportes a entes reguladores	3,333	-	7,023	-
Remuneración y otros beneficios por pagar	6,415	-	6,418	-
Fondo de inclusión social energético	11,492	-	7,956	-
Premios por antigüedad	-	6,704	-	5,300
Programa excepcional de retiro voluntario (c)	2,995	-	5,299	-
Tributos	1,016	-	3,940	-
Diversas	19,242	-	11,005	-
	372,216	6,704	119,238	5,300

- (a) Las cuentas por pagar están denominadas principalmente en soles y no generan intereses.
- (b) Corresponde al pago en exceso realizado por el COES producto de la aplicación de costos marginales elevados en diciembre de 2023, el cual se liquidará durante el período tarifario del 2024.
- (c) El importe corresponde a la provisión del Programa Excepcional de Retiro Voluntario presentado por la Compañía a todo el personal contratado a plazo indeterminado, con el objetivo de motivar la renovación generacional de la Compañía, ofreciendo un plan de incentivos económicos en función a la edad, sueldo y tiempo de servicios del trabajador.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados
31 de diciembre de 2023 y de 2022

21. Ingresos Diferidos

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, el saldo corresponde a la parte no devengada de las facturaciones realizadas por la Compañía, por el servicio de uso de las instalaciones hidráulicas, el cual tiene una vida útil de 30 años.

Durante el 2023 y 2022, el ingreso devengado asciende S/ 3,289,000, respectivamente, los cuales han sido registrados en el rubro de Otros ingresos (nota 28).

22. Otras Provisiones

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
Desmantelamiento de centrales	98,576	101,830
Contingencias	8,791	9,072
	107,367	110,902
Por plazo de vencimiento		
Porción corriente	8,791	9,072
Porción no corriente	98,576	101,830
	107,367	110,902

- (a) Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, la Compañía actualizó los costos de desmantelamiento debido a la variación significativa de las variables macro-económicas utilizadas para efectuar el cálculo de la obligación.

23. Patrimonio**A. Capital social emitido**

Al 31 de diciembre de 2023 el capital emitido de la Compañía está representado 3,134,886,677 acciones comunes con derecho a voto íntegramente suscritas y pagadas cuyo valor nominal es de S/ 1.00 por acción. Al 31 de diciembre de 2022 el capital emitido de la Compañía estaba representado por 1,747,842,348 acciones comunes con derecho a voto íntegramente suscritas y pagadas cuyo valor nominal era de S/ 0.88 por acción. Todas las acciones confieren a sus respectivos titulares iguales derechos y obligaciones.

Al 31 de diciembre de 2023 y de 2022, la estructura de participación en el capital de la Compañía fue la siguiente:

<i>En miles de soles</i>	Al 31 de diciembre de 2023		Al 31 de diciembre de 2022	
	Número de acciones (miles)	Total de participación (%)	Número de acciones (miles)	Total de participación (%)
Enel Perú S.A.C.	2,048,498	66.49	1,461,144	83.60
Enel Américas S.A.	641,378	20.46	-	-
AFP Integra S.A.	130,495	4.16	91,734	5.25
AFP Prima S.A. - Fondo 1,2 y 3	117,283	3.74	82,299	4.71
Otros accionistas	161,232	5.14	112,665	6.44
	3,134,886	100.00	1,747,842	100.00

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

31 de diciembre de 2023 y de 2022

El valor de la cotización de la acción al 31 de diciembre de 2023 fue S/ 2.29 y se negociaron 257 operaciones mensuales en promedio (Al 31 de diciembre de 2022, el valor de cotización fue de S/ 3.60 y se negociaron 283 operaciones mensuales en promedio).

Reorganización Societaria

Tal como se indica en la nota 1B, la Compañía se fusionó con sus relacionadas EGP, Egepisa y Egelmarsa. Dicha fusión entró en vigencia el 1 de agosto de 2023. Producto de la Fusión, el capital social emitido de la Compañía se incrementó en S/ 1 291 373 506,76 y se modificó el valor nominal de las acciones de 0,88 por acción a S/1,00. Como consecuencia, el capital social emitido de la Compañía al momento de entrada en vigencia de la fusión quedó compuesto de 2 829 474 773 acciones de un valor nominal de S/1,00 por acción.

Reducción de capital

Con fecha 25 de marzo de 2022, la Junta General Obligatoria Anual de Accionistas acordó reducir el capital social en S/ 570,000,000 bajo la modalidad de devolución de aportes. El capital social emitido se redujo de la suma de S/ 2,108,101,266 a la suma de S/ 1,538,101,266. El número de acciones se redujo de 2,395,569,621 a 1,747,842,348 y se mantuvo a un valor nominal de 0.88. Esta reducción se hizo efectiva el 20 de junio de 2022, luego que los plazos de publicación correspondiente previstos por la Ley General de Sociedades vencieron.

Aumento de capital

Con fecha 02 de octubre de 2023, la Junta General de Accionistas aprobó aumentar el capital social por capitalización parcial de la reserva legal por el importe ascendente a S/305,411,904. El capital social emitido incrementó de la suma S/2,829,474,773 a S/3,134,886,677. El número de acciones aumentó de 2,829,474,773 a 3,134,886,667.

Cálculo de las acciones equivalentes en circulación:

De acuerdo con lo indicado en la nota 1B "Reorganización Societaria", la Compañía se fusionó con sus relacionadas Enel Green Power Perú S.A.C., EGEPISA y EGELMARSA el 1 de agosto de 2023. La fusión fue realizada entre empresas bajo control común y fue registrada siguiendo el método de "Unificación de intereses". Los Estados financieros separados para fines comparativos, fueron preparados asumiendo que EGP, Egelmarsac y Egepiscac se encontraban fusionados en cada uno de los ejercicios presentados, en consecuencia, el cálculo de las acciones equivalentes (para fines comparativos) se presenta como si la fusión como si se hubiera realizado el 1 de enero de 2022, considerando un valor nominal de las acciones de S/ 1.00

	Número de acciones	Tiempo en circulación	Equivalente
Acciones al 31.12.2022	2,829,474,773	360 días	2,829,474,773
Aumento octubre 2023	305,411,904	90 días	76,352,976
Acciones al 31.12.2023	3,134,886,677		2,905,827,749

	Número de acciones	Tiempo en circulación	Equivalente
Acciones al 31.12.2021	3,081,314,773	360 días	3,081,314,773
Reducción marzo 2022	(570,000,000)	270 días	(427,500,000)
Aumento octubre 2022	318,160,000	90 días	79,540,000
Acciones al 31.12.2022	2,829,474,773		2,733,354,773

B. Dividendos declarados y pagados

A continuación, se presentan los dividendos declarados y pagados durante los años 2023 y 2022:

<i>En miles de soles</i>	Tipo de dividendo	Fecha de acuerdo	Dividendos declarados	Dividendo por acción
Dividendos 2023				
Junta Obligatoria Anual de Accionistas	Definitivo ejercicio 2022	28 de marzo	147,712	0.081078
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2023	25 de abril	181,986	0.104120
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2023	29 de agosto	147,433	0.052106
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2023	30 de octubre	175,889	0.062163
			647,020	
Dividendos 2022				
Junta Obligatoria Anual de Accionistas	Definitivo ejercicio 2021	25 de marzo	100,516	0.041959
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2022	26 de abril	188,579	0.078720
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2022	26 de julio	176,890	0.101205
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2022	26 de octubre	186,697	0.106816
			652,682	

Los Dividendos distribuidos en el 2023 fueron pagados en los meses de abril, mayo, septiembre y noviembre de 2023. De igual manera en el 2022, se pagaron en los meses de abril, mayo, agosto y noviembre de 2022.

C. Reserva legal

De conformidad con la Ley General de Sociedades, la Compañía debe asignar no menos del 10% de su utilidad neta anual a una reserva legal, hasta que ésta alcance un monto igual a la quinta parte del capital pagado. La reserva legal puede utilizarse para compensar pérdidas o puede ser capitalizada.

En Junta General de Accionistas del 02 de octubre de 2023, se aprobó capitalización parcial de la reserva legal por el importe ascendente a S/ 305,411,904. Mediante Junta General Obligatoria Anual de Accionistas de fecha 28 de marzo de 2023 se aprobó destinar el monto necesario de la utilidad del ejercicio 2022 para el alcanzar el límite de la Reserva Legal equivalente al 20% del capital social. Dicho monto fue de S/ 21,516,000. Mediante Junta General Obligatoria Anual de Accionistas de fecha 25 de marzo de 2022, se aprobó destinar el 10% de la utilidad disponible del ejercicio 2021 ascendente a S/ 57,371,000, para incrementar la reserva legal.

24. Ingresos por Generación de Energía y Potencia

A continuación, se presenta la composición del rubro:

A. Flujos de ingresos

La Compañía genera flujos por sus actividades distribuidas entre sus obligaciones de desempeño.

<i>En miles de soles</i>	2023	2022
Ingresos de actividades ordinarias	2,382,881	2,162,271
	2,382,881	2,162,271

B. Desagregación de ingresos de actividades ordinarias

La Compañía ha definido un solo segmento de reporte el cual es la generación de energía y potencia.

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022
Venta de energía y potencia			
Terceros		1,720,409	1,493,583
Relacionadas	10	615,838	589,101
Compensaciones			
Terceros		43,051	93,838
Relacionadas	10	2,234	2,261
Otros ingresos (Gastos)		1,349	(16,512)
		2,382,881	2,162,271

C. Energía entregada no facturada

El siguiente cuadro presenta información sobre activos de contratos con clientes:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022
Cuentas por cobrar que se incluyen en el rubro de "Cuentas por cobrar comerciales"	9	190,886	215,542

25. Costo de Generación de Energía

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022
Suministro, transporte y distribución de gas natural		609,812	478,348
Compra de energía		229,597	253,818
Depreciación	15(a)	168,399	169,314
Gastos de personal	27	101,424	90,950
Servicios prestados por terceros		69,826	75,512
Peajes y cargos		-	14,353
Cargas diversas de gestión y otros		40,910	40,425
Canon de agua e impuestos del sector eléctrico		34,717	28,892
Consumo de suministros diversos		20,452	16,295
Deterioro de propiedades, plantas y equipos		12,671	13,604
Deterioro de intangibles		-	4,217
Amortización	16(a)	9,672	7,204
Tributos		6,797	6,891
Consumo de petróleo		39,122	1,565
Gastos de personal vinculados directamente con obras en curso		(11,535)	(10,262)
		1,331,766	1,191,126

26. Gastos de Administración

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022
Gastos del personal	27	40,619	31,907
Servicios prestados por terceros		43,874	43,345
Depreciación	15(a)	4,964	4,975
Amortización	16(a)	3,943	6,309
Cargas diversas de gestión y otros		3,361	3,171
Tributos		6,431	1,232
Estimación de pérdida crediticia esperada		1,889	5,074
Otros		-	106
		105,081	96,119

27. Gastos de Personal

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022
Participación de los trabajadores		55,996	49,229
Remuneraciones		60,149	49,716
Contribuciones sociales		11,927	6,800
Vacaciones		5,396	4,272
Otros		8,575	12,840
Gastos de personal vinculados con las obras en curso		(11,535)	(10,262)
		130,507	112,595
Número de trabajadores		389	370

(a) Los gastos de personal se encuentran distribuidos de la siguiente manera:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022
Costo de generación de energía	25	101,424	90,950
Gastos de administración	26	40,619	31,907
Gastos de personal vinculados directamente con obras en curso		(11,535)	(10,262)
		130,508	112,595

28. Otros Ingresos

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022
Servicios brindados de administración y operación a entidades relacionadas	10.C	31,919	28,595
Acuerdo extrajudicial con proveedor		139	23,450
Indemnización por daño material y lucro cesante		2,562	12,020
Compensación por el uso de instalaciones hidráulicas	21	3,289	3,289
Venta de desechos		284	-
Multa a proveedores		4,023	-
Otros		5,010	3,138
		47,226	70,492

29. Ingresos y Costos Financieros

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022
Ingresos financieros			
Dividendos recibidos de Subsidiaria	14(b)	72,398	89,551
Intereses por devolución de impuestos		-	22,598
Intereses sobre depósitos bancarios		20,181	8,770
Intereses por préstamos a entidades relacionadas	10	3,943	6,171
Resultado por instrumento financiero derivado		6,482	-
Otros ingresos financieros		3,772	168
		106,776	127,258
Costos financieros			
Intereses por préstamos bancarios		100,127	35,917
Actualización por desmantelamiento		2,057	10,400
Interés sobre bonos		2,409	3,288
Comisiones por garantías		5,895	9,049
Actualización de provisiones y contingencias		208	232
Pérdida por instrumentos financieros derivados		-	6,168
Estructuración de deuda		-	3,819
Intereses sobre préstamos entidades relacionadas		402	133
Capitalización de intereses		(36,932)	(6,284)
Otros		3,821	4,791
		77,987	67,513

30. Situación Tributaria

La situación tributaria que mantiene la Compañía no ha sufrido cambios significativos en relación con lo revelado en los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2022.

El gasto por impuesto a las ganancias comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2023	2022
Corriente		323,451	275,275
Diferido		(45,437)	(22,698)
		278,014	252,577

31. Contingencias

Las contingencias que mantiene la Compañía no han sufrido cambios significativos en relación con lo revelado en los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2022.

32. Hechos Posteriores

Desde el 1 de enero de 2024, hasta la fecha del presente informe, no ha ocurrido ningún hecho significativo que afecte a los estados financieros separados.