

Enel Generación Perú S.A.A. y  
Subsidiaria  
Información financiera consolidada  
intermedia (no auditada)

Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021

**Enel Generación Perú S.A.A. y Subsidiaria**  
Estado Consolidado de Situación Financiera  
Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Activos</b>			
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	9	423,023	198,518
Cuentas por cobrar comerciales	10	200,104	224,942
Otras cuentas por cobrar	12	14,750	15,418
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	11	113,515	94,163
Inventarios	13	64,331	67,945
Activos por impuesto a las ganancias		-	12,054
Seguros pagados por adelantado		22,484	1,260
<b>Total activo corriente</b>		<b>838,207</b>	<b>614,300</b>
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedades, planta y equipo	14	3,274,594	3,307,174
Intangibles	15	82,095	81,529
Otros activos no financieros	16	285,465	282,805
<b>Total activo no corriente</b>		<b>3,642,154</b>	<b>3,671,508</b>
<b>Total activos</b>		<b>4,480,361</b>	<b>4,285,808</b>

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Pasivos</b>			
<b>Pasivos corrientes</b>			
Otros pasivos financieros	17	186,647	222,195
Cuentas por pagar comerciales	18	220,679	227,067
Otras cuentas por pagar	19	248,294	69,983
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	11(a)	568,578	95,791
Ingresos diferidos	20	3,361	3,289
Otras provisiones	21	8,934	9,600
Pasivo por impuesto a las ganancias		45,892	-
<b>Total pasivo corriente</b>		<b>1,282,385</b>	<b>627,925</b>
<b>Pasivo no corriente</b>			
Otros pasivos financieros	17	62,630	65,271
Ingresos diferidos	20	68,358	70,003
Otras cuentas por pagar	19	6,764	5,673
Otras provisiones	21	189,757	184,769
Pasivo por impuesto a las ganancias diferido, neto		665,466	663,284
<b>Total pasivo no corriente</b>		<b>992,975</b>	<b>989,000</b>
<b>Total pasivo</b>		<b>2,275,360</b>	<b>1,616,925</b>
<b>Patrimonio neto</b>			
Capital emitido	22	1,538,101	2,108,101
Capital adicional		3,713	3,713
Otras reservas de capital		286,104	228,733
Resultados acumulados		324,080	291,097
Otras reservas del patrimonio		(33,597)	(43,926)
Participación no controladora		86,600	81,165
<b>Total patrimonio</b>		<b>2,205,001</b>	<b>2,668,883</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>		<b>4,480,361</b>	<b>4,285,808</b>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros consolidados.

**Enel Generación Perú S.A.A. y Subsidiaria**  
Estado Consolidado de Resultados  
Al 30 de junio de 2022 y de 2021

	Nota	Periodo intermedio		Periodo acumulado	
		del 1 de abril al 30 de junio	2021	del 1 de enero al 30 de junio	2021
<i>En miles de soles</i>		<b>2022</b>		<b>2022</b>	
Ingresos por generación de energía y potencia	23	525,073	417,666	1,034,351	825,951
Costo de generación de energía	24	(249,968)	(210,210)	(513,396)	(401,018)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>275,105</b>	<b>207,456</b>	<b>520,955</b>	<b>424,933</b>
Gastos de administración	25	(20,255)	(20,450)	(36,886)	(36,462)
Otros gastos		-	(25)	-	(25)
Otros ingresos	27	17,603	34,173	47,000	38,848
<b>Resultados de actividades operacionales</b>		<b>272,453</b>	<b>221,154</b>	<b>531,069</b>	<b>427,294</b>
Ingresos financieros	28	17,614	1,890	18,607	2,731
Gastos financieros	28	(5,707)	(858)	(8,928)	(3,148)
Diferencia de cambio neta		(644)	3,411	11,558	11,746
<b>Utilidad antes de impuesto</b>		<b>283,716</b>	<b>225,597</b>	<b>552,306</b>	<b>438,623</b>
Impuesto a las ganancias	29	(76,654)	(68,214)	(160,603)	(134,869)
<b>Resultado del periodo</b>		<b>207,062</b>	<b>157,383</b>	<b>391,703</b>	<b>303,754</b>
<b>Utilidad neta atribuible a:</b>					
Propietarios de la controladora		201,028	153,384	379,449	295,194
Participación no controladora		6,034	3,999	12,254	8,560
		<b>207,062</b>	<b>157,383</b>	<b>391,703</b>	<b>303,754</b>
<b>Utilidad neta por acción básica y diluida (en soles)</b>		0,115	0,054	0,183	0,104
Promedio ponderado del número de acciones en circulación (en miles de unidades)	22(c)	1,747,842	2,838,751	2,071,706	2,838,751

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros consolidados.

**Enel Generación Perú S.A.A. y Subsidiaria**

Estado Consolidado de Resultados y Otros Resultados Integrales

Al 30 de junio de 2022 y de 2021

	Periodo intermedio		Periodo acumulado	
	Del 1 de abril al 30 de junio		del 1 de enero al 30 de junio	
<i>En miles de soles</i>	2022	2021	2022	2021
<b>Resultado del periodo</b>	207,062	157,383	391,703	303,754
<b>Otros resultados integrales</b>				
Variación neta por cobertura de flujos de efectivo	(2,290)	(517)	14,911	(5,416)
Impuesto a las ganancias	677	154	(4,393)	1,621
<b>Otros resultados integrales, neto de impuesto a las ganancias</b>	<b>(1,613)</b>	<b>(363)</b>	<b>10,518</b>	<b>(3,795)</b>
<b>Total resultados integrales del periodo</b>	<b>205,449</b>	<b>157,020</b>	<b>402,221</b>	<b>299,959</b>
<b>Resultados integrales atribuibles a:</b>				
Propietarios de la controladora	199,320	152,945	389,778	291,250
Participación no controladora	6,129	4,075	12,443	8,709
	<b>205,449</b>	<b>157,020</b>	<b>402,221</b>	<b>299,959</b>

*Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros consolidados.*

**Enel Generación Perú S.A.A. y Subsidiaria**  
Estado Consolidado de Cambios en el Patrimonio  
Al 30 de junio de 2022 y de 2021

	<i>Nota</i>	Capital emitido	Capital adicional	Otras reservas de capital	Cobertura de flujos de efectivo	Otras reservas	Resultados acumulados	Total	Participación de las acciones no Controladores	Total Patrimonio
<i>En miles de soles</i>										
<b>Saldos al 1 de enero de 2021</b>		2,498,101	3,713	182,573	(34,674)	(5,922)	350,903	2,994,694	77,377	3,072,071
Utilidad neta		-	-	-	-	-	295,194	295,194	8,560	303,754
Otros resultados integrales, neto del impuesto a las ganancias		-	-	-	(3,944)	-	-	(3,944)	149	(3,795)
<b>Resultado integral del ejercicio</b>		-	-	-	(3,944)	-	295,194	291,250	8,709	299,959
Dividendos		-	-	-	-	-	(330,465)	(330,465)	(5,375)	(335,840)
Reducción de capital	22(b)	(390,000)	-	-	-	-	-	(390,000)	-	(390,000)
Reserva legal		-	-	46,160	-	-	(46,160)	-	-	-
<b>Saldos al 30 de junio de 2021</b>		2,108,101	3,713	228,733	(38,618)	(5,922)	269,472	2,565,479	80,711	2,646,190
<b>Saldos al 1 de enero de 2022</b>		<b>2,108,101</b>	<b>3,713</b>	<b>228,733</b>	<b>(38,004)</b>	<b>(5,922)</b>	<b>291,097</b>	<b>2,587,718</b>	<b>81,165</b>	<b>2,668,883</b>
Utilidad neta		-	-	-	-	-	379,449	379,449	12,254	391,703
Otros resultados integrales, neto del impuesto a las ganancias		-	-	-	10,329	-	-	10,329	189	10,518
<b>Resultado integral total del ejercicio</b>		-	-	-	10,329	-	379,449	389,778	12,443	402,221
Dividendos	22(d)	-	-	-	-	-	(289,095)	(289,095)	(7,008)	(296,103)
Reducción de capital	22(b)	(570,000)	-	-	-	-	-	(570,000)	-	(570,000)
Reserva legal		-	-	57,371	-	-	(57,371)	-	-	-
<b>Saldos al 30 de junio de 2022</b>		<b>1,538,101</b>	<b>3,713</b>	<b>286,104</b>	<b>(27,675)</b>	<b>(5,922)</b>	<b>324,080</b>	<b>2,118,401</b>	<b>86,600</b>	<b>2,205,001</b>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros consolidados.

**Enel Generación Perú S.A.A. y Subsidiaria**

Estado Consolidado de Flujos de Efectivo

Al 30 de junio de 2022 y de 2021

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Flujo de efectivo procedentes de las actividades de operación</b>			
Cobranza a clientes		1,816,834	1,359,018
Pagos a proveedores de bienes y servicios		(872,936)	(707,611)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(51,837)	(54,636)
Otros pagos de efectivo relativos a la actividad de operación		(139,876)	(116,163)
Cobro de intereses recibidos (no incluidos en la actividad de inversión)		1,747	463
Pago por impuesto a las ganancias		(106,488)	(180,950)
Otros cobros de efectivo relativos a la actividad de operación		32,302	11,266
<b>Flujos procedentes de las actividades de operación</b>		<b>679,746</b>	<b>311,387</b>
<b>Flujo de efectivo procedente de actividades de inversión</b>			
Reembolsos recibidos de préstamos a entidades relacionadas		-	217,990
Cobro de intereses		-	1,026
Préstamos otorgados a entidades relacionadas		(18,700)	(186,000)
Compra de propiedades, planta y equipo e intangibles		(100,760)	(119,373)
<b>Flujo neto usado en las actividades de inversión</b>		<b>(119,460)</b>	<b>(86,357)</b>
<b>Flujo de efectivo procedente de actividades de financiamiento</b>			
Obtención de préstamos con entidades bancarias		483	-
Obtención de préstamos con entidades relacionadas		-	6,372
Amortización o pago de préstamos con entidades bancarias		(30,458)	(13,736)
Pago de dividendos	22(d)	(296,103)	(335,491)
Pago de intereses		(4,306)	(2,123)
Otros pagos de efectivo relativos a la actividad de financiamiento		(894)	(4,231)
<b>Flujo neto usado en las actividades de financiamiento</b>		<b>(331,278)</b>	<b>(349,209)</b>
Aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo		229,008	(124,179)
Efecto de la variación en los tipos de cambio sobre el efectivo mantenido		(4,503)	21,337
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio		198,518	555,622
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>		<b>423,023</b>	<b>452,780</b>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros consolidados.

## 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 el 83.60 por ciento de su capital social. La Compañía fue constituida en el 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.

Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, la Compañía tiene como única subsidiaria a Chinango S.A.C. (en adelante “la Subsidiaria”), en la que tiene una participación del 80 por ciento en el capital social.

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

### (b) Actividad económica

La Compañía y su subsidiaria tienen como objetivo la generación y comercialización de energía y potencia eléctrica a empresas privadas y 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 410.6 MW, ubicada en el Cercado de Lima y otra con 471.6 MW ubicada en Ventanilla. La potencia efectiva total asciende a 1,482.2 MW.

La subsidiaria 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 195.46 MW.

A continuación, se presentan los principales datos de los estados financieros de la Subsidiaria al 30 de junio de 2022 y 2021:

<i>En miles de soles</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Activos	600,120	570,021
Pasivo	177,729	165,842
Patrimonio neto	422,391	404,179
Ingresos	87,194	32,469
Utilidad operativa	86,022	32,368
Utilidad neta	61,067	22,701

### (c) Aprobación de los estados financieros

Los estados financieros consolidados al 30 de junio de 2022 han sido autorizados para su emisión por la Gerencia de la Compañía el 15 de agosto de 2022 y serán presentados para su aprobación al Directorio dentro de los plazos establecidos por Ley. En opinión de la Gerencia, dichos estados financieros consolidados serán aprobados sin modificaciones.

Los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2021 fueron autorizados para su emisión por la Gerencia de la Compañía el 25 de marzo de 2022.

## **2. Regulación Operativa y Normas Legales que afectan las Actividades del Sector Eléctrico**

Las principales normas que afectan las actividades de la Compañía y su subsidiaria son las mismas que las reveladas en los estados financieros consolidados auditados al 31 de diciembre de 2021, a excepción de las siguientes normas publicadas hasta el 30 de junio:

- (a) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 006-2022-OS-CD, publicada el 29 de enero del 2022, 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, aplicables para el siguiente trimestre, a partir de 04 de febrero de 2022.
- (b) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 007-2022-OS-CD, publicada el 29 de enero del 2022, se aprueban los factores de actualización “p” y “FA” aplicables para determinar los cargos unitarios por compensación a partir del 04 de febrero de 2022.
- (c) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 035-2022-OS-CD, publicada el 17 de marzo del 2022, se modifica el Procedimiento Técnico del COES N° 22 “Reserva para Regulación Secundaria de Frecuencia (PR-22)”, aprobado mediante Res. N° 003-2020-OS-CD.
- (d) Mediante Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 057-2022-OS-CD, publicada el 15 de abril del 2022, se dispone la publicación de los Informes Técnicos de la Gerencia de Regulación de Tarifas N° 188-2022-GRT, N° 189-2022-GRT y N° 190-2022-GRT "Proceso de Regulación de los Precios en Barra correspondiente al periodo mayo 2022 – abril 2023".
- (e) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 077-2022-OS-CD, publicada el 30 de abril del 2022, 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
- (f) Mediante la Resolución Ministerial N° 160-2022-MINEM/DM, publicada el 30 de abril de 2022, se fijaron en siete (7) horas, las Horas de Regulación de acuerdo con lo establecido en el literal d) del artículo 110° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, aplicables para el periodo comprendido entre el 01 de mayo de 2022 hasta el 30 de abril de 2026.

## **3. Compromisos**

Los compromisos que mantienen la Compañía y su subsidiaria no han sufrido cambios significativos en relación a lo revelado en los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2021.

## **4. Bases de preparación de los Estados Financieros y de consolidación**

Los estados financieros consolidados 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) y vigentes al 30 de junio 2022 y 31 de diciembre de 2021, respectivamente. La Compañía presenta sus estados financieros consolidados intermedios de forma condensada según lo establecido en la NIC 34 – Información Financiera Intermedia.

Los estados financieros consolidados intermedios han sido preparados sobre la base del costo histórico, a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Compañía y su Subsidiaria a excepción de los instrumentos financieros derivados, registrados a su valor razonable. Los estados financieros consolidados 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 consolidados intermedios no auditados brindan información comparativa respecto de períodos anteriores; sin embargo, no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros consolidados anuales, por lo que deben leerse juntamente con el informe consolidado auditado al 31 de diciembre de 2021.



## **5. Situación Covid-19**

La Compañía y su subsidiaria han adoptado todas las medidas que ha considerado necesarias y convenientes para la continuidad operacional, asegurando la seguridad y protección de la salud de sus colaboradores y clientes de acuerdo con las medidas ordenadas por las autoridades competentes, para el control del COVID-19.

La Compañía y su subsidiaria realizaron la evaluación de los impactos en los estados financieros, relacionados con las acciones de respuesta a la pandemia por COVID-19 ejecutadas durante el primer semestre de 2022 y 2021, así como el año 2021, no identificando efectos significativos, de acuerdo con lo dispuesto por las Normas Internacionales de Información Financiera y su correspondiente impacto tributario.

## **6. Juicios, estimados y supuestos contables significativos**

La preparación de los estados financieros consolidados 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 a los estados financieros consolidados auditados al 31 de diciembre de 2021.

## **7. Principales Políticas Contables**

Las políticas contables adoptadas en la preparación de estados financieros consolidados intermedios son consistentes con las seguidas en la preparación de los estados financieros consolidados anuales por el año terminado el 31 de diciembre de 2021.

## **8. Administración de riesgos financieros**

La Gerencia de la Compañía y su subsidiaria son responsables 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 y su subsidiaria, 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 y su subsidiaria.

Actualmente la Compañía y su subsidiaria están expuestas a los siguientes riesgos financieros:

- **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 y su subsidiaria. Considerando que algunos de sus ingresos y obligaciones están expresados en moneda extranjera, la Gerencia de la Compañía y su subsidiaria ejecutan acciones de mitigación del riesgo cambiario.
- **Riesgo de tipo 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. La Compañía y su subsidiaria no mantienen posiciones financieras significativas de activos o pasivos a tasas de interés variables. La volatilidad actual del mercado financiero no ha tenido un impacto negativo sobre los resultados de la Compañía y su subsidiaria.
- **Riesgo crediticio:** El riesgo de contraparte se gestiona tanto desde la perspectiva de los agentes financieros con los que la Compañía y su subsidiaria trabajan, como de los clientes comerciales. La Compañía y su subsidiaria sólo utilizan contrapartes con calificación de grado de inversión para colocar sus excedentes de liquidez, mientras que hace seguimiento al comportamiento de la cartera de clientes, debido a la contracción de la actividad productiva observada en el periodo y se adoptan medidas para mitigar el impacto de la menor demanda.

## 9. Electivo y Equivalentes al Efectivo

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2022	2021
Cuentas corrientes (a)	359,814	198,518
Depósito a plazo (b)	63,209	-
	<b>423,023</b>	<b>198,518</b>

- (a) Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, la Compañía y su subsidiaria mantienen sus cuentas corrientes en soles y dólares estadounidenses. Los fondos son de libre disponibilidad, están depositados en bancos locales con una alta evaluación crediticia y generan intereses a tasas de mercado.
- (b) Al 30 de junio de 2022, la Compañía y su subsidiaria mantienen depósitos a plazo en soles que ascienden a S/ 25,000,000 los cuales devengan intereses calculados con una tasa de 5.75% y un depósito a plazo en dólares que asciende a US\$ 10,000,000 el cual devenga intereses calculados con una tasa de 1.00%.

## 10. Cuentas por Cobrar Comerciales

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2022	2021
Energía facturada a clientes	34,812	63,930
Energía y potencia entregada y no facturada	166,323	162,036
	<b>201,135</b>	<b>225,966</b>
Estimación por deterioro de cuentas por cobrar	(1,031)	(1,024)
	<b>200,104</b>	<b>224,942</b>

## 11. Saldos y Transacciones con Entidades Relacionadas

- (a) Al 30 de junio de 2022 y de 2021, la Compañía y su subsidiaria han efectuado las siguientes transacciones con entidades relacionadas:

<i>En miles de soles</i>	Nota	2022		2021	
		Ingresos	Gastos/ costos	Ingresos	Gastos/ costos
<b>Entidad Controladora</b>					
Intereses por préstamos concedidos	28	500	-	622	-
<b>Entidades relacionadas</b>					
Ingresos por generación de energía y potencia	23	325,557	-	233,033	-
Servicios de administración y operación	27	8,791	4,047	7,295	4,052
Intereses por préstamos concedidos		-	-	338	-
Compra de energía		-	16,966	-	10,583
Servicios de informática		-	3,133	-	2,489
Honorarios, gastos administrativos		-	8,686	-	8,623
Otros		231	139	57	472
		<b>335,079</b>	<b>32,971</b>	<b>241,345</b>	<b>26,219</b>

Como resultado de estas y otras transacciones realizadas con entidades relacionadas, a continuación, se presenta el saldo de las cuentas por cobrar y por pagar al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

**Enel Generación Perú S.A.A. y Subsidiaria**  
 Nota a los Estados Financieros Consolidados  
 Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021

<i>En miles de soles</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Cuentas por cobrar comerciales</b>		
<b>Entidades relacionadas</b>		
Enel Distribución Perú S.A.A.	64,785	52,872
Enel Generación Piura S.A.	85	15
Enel Green Power Perú S.A.A.	34	-
	<b>64,904</b>	<b>52,887</b>
<b>Otras cuentas por cobrar</b>		
<b>Entidad controladora</b>		
Enel Perú S.A.C.	39,447	20,497
<b>Entidades relacionadas</b>		
Enel Distribución Perú S.A.A.	3,729	7,914
Enel Generación Piura S.A.	2,450	5,931
Enel Green Power Perú S.A.	2,403	6,244
Energética Monzón S.A.C.	178	47
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	125	233
Energía Nueva México SRL de C.V.	121	121
Enel X Perú S.A.	104	244
Enel Américas S.A.	41	41
Enel Distribuicao Sao Paulo	13	4
	<b>48,611</b>	<b>41,276</b>
	<b>113,515</b>	<b>94,163</b>

**Enel Generación Perú S.A.A. y Subsidiaria**  
 Nota a los Estados Financieros Consolidados  
 Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021

<i>En miles de soles</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Cuentas por pagar comerciales</b>		
<b>Entidades relacionadas</b>		
Enel Green Power Perú S.A.	6,370	4,080
Enel Generación Piura S.A.	4,362	3,839
Enel Distribución Perú S.A.A.	143	8,074
	<b>10,875</b>	<b>15,993</b>
<b>Otras cuentas por pagar</b>		
<b>Entidad controladora</b>		
Enel Perú S.A.C.	476,503	-
<b>Entidades relacionadas</b>		
Enel Global Thermal Generation S.R.L.	24,199	22,123
Enel Green Power S.p.A.	21,179	20,463
Enel Trade S.p.A.	8,742	8,913
Enel S.p.A.	7,391	9,925
Enel Generación Chile S.A.	6,477	5,592
Enel Global Service SRL	4,291	4,485
Enel Distribución Perú S.A.A.	3,361	-
Enel Green Power Chile Ltda.	1,550	1,674
Endesa España	954	1,177
Emgesa S.A. E.S.P.	874	860
Enel Chile S.A.	596	634
Enel Generación Piura S.A.	371	251
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	314	678
Enel Green Power Perú S.A.	250	250
Enel X Perú S.A.C.	214	-
Enel Italia	199	223
Enel Iberia S.R.L.	119	136
Generación España	79	91
Enel Produzione Spa	40	2,323
	<b>557,703</b>	<b>79,798</b>
	<b>568,578</b>	<b>95,791</b>

**(b) Controladora y controladora final**

Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, no hubo cambios en las controladoras, ENEL Perú S.A.C, Enel Américas S.A, ni en la compañía controladora final, Enel SPA.

**(c) Compensación recibida por el personal de la Gerencia clave**

La Compañía ha definido como personal clave a los directores y a sus gerencias operativas. Las remuneraciones pagadas al personal clave ascienden a miles de S/ 3,714 y S/ 4,381 al 30 de junio de 2022 y de 2021, respectivamente.

**(d) Préstamos a los directores**

Al 30 de junio de 2022 y de 2021, la Compañía no ha otorgado préstamos a directores.

**(e) Términos y condiciones de transacciones con partes relacionadas**

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

La Compañía y su subsidiaria disponen 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.

Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, la Compañía mantiene diversos préstamos por cobrar a sus relacionadas los cuales se muestran a continuación:

	Moneda	Importe (en miles)	Tasa efectiva	Fecha de vencimiento
<b>Al 30 de junio de 2022</b>				
<b>Entidad Controladora:</b>				
Enel Perú S.A.C.	USD	1,502	3.300%	09/06/2022
Enel Perú S.A.C.	PEN	17,500	6,925%	09/09/2022
Enel Perú S.A.C.	PEN	16,000	6,150%	24/11/2022

	Moneda	Importe (en miles)	Tasa efectiva	Fecha de vencimiento
<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>				
<b>Entidad Controladora:</b>				
Enel Perú S.A.C.	USD	5,957	1.53%	08/03/2022
Enel Perú S.A.C.	PEN	14,520	1.27%	09/03/2022

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 y su subsidiaria, las cuentas por cobrar y por pagar clasificadas como corrientes al 30 de junio de 2022, serán cobradas y pagadas durante el presente año.

## 12. Otras Cuentas por Cobrar

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2022	2021
Fondo sujeto a restricción	3,680	1,818
Intereses moratorios a proveedores	1,737	3,099
Reclamos a terceros	864	864
Préstamos al personal	794	1,407
Penalidades a proveedores	448	448
Anticipos a proveedores	308	3,938
Diversas	6,949	3,874
	<b>14,780</b>	<b>15,448</b>
Estimación de deterioro de cuentas por cobrar	(30)	(30)
	<b>14,750</b>	<b>15,418</b>

**13. Inventarios**

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Materiales para mantenimiento	58,406	59,989
Petróleo	13,371	13,641
Materiales en tránsito	197	1,958
	<b>71,974</b>	<b>75,588</b>
Estimación por desvalorización de inventarios	(7,643)	(7,643)
	<b>64,331</b>	<b>67,945</b>

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 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021.

#### 14. Propiedades, Planta y Equipo

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

	Terrenos	Edificios y Otras Construcciones	Plantas Generadoras	Unidades de transportes	Muebles y enseres	Equipos diversos	Trabajos en curso	Total
<b>Costo</b>								
<b>Saldos al 1 de enero de 2021</b>	39,219	639,027	5,973,359	9,915	18,294	53,718	206,572	6,940,104
Adiciones	-	-	122,983	-	-	-	119,365	242,348
Transferencias	84	7,743	149,068	975	7	5,622	(163,499)	-
Retiros	-	-	-	-	-	(19)	-	(19)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	39,303	646,770	6,245,410	10,890	18,301	59,321	162,438	7,182,433
Adiciones	-	101	-	2,252	-	140	33,710	36,203
Transferencias	-	33,918	45,937	-	-	4,630	(84,485)	-
<b>Saldo al de 30 de junio de 2022</b>	<b>39,303</b>	<b>680,789</b>	<b>6,291,347</b>	<b>13,142</b>	<b>18,301</b>	<b>64,091</b>	<b>111,663</b>	<b>7,218,636</b>
<b>Depreciación Acumulada</b>								
<b>Saldos al 1 de enero de 2021</b>	-	297,288	3,362,173	5,203	15,020	39,198	-	3,718,882
Depreciación del ejercicio	-	14,367	129,580	558	450	3,701	-	148,656
Retiros	-	-	-	-	-	(7)	-	(7)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	-	311,655	3,491,753	5,761	15,470	42,892	-	3,867,531
Depreciación del ejercicio	-	8,906	57,840	321	205	1,512	-	68,784
<b>Saldo al de 30 de junio de 2022</b>	-	<b>320,561</b>	<b>3,549,593</b>	<b>6,082</b>	<b>15,675</b>	<b>44,404</b>	-	<b>3,936,315</b>
<b>Estimación de deterioro</b>								
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	-	5,486	2,241	-	-	-	-	7,727
<b>Saldo al 30 de junio de 2022</b>	-	<b>5,486</b>	<b>2,241</b>	-	-	-	-	<b>7,727</b>
<b>Valor neto en libros</b>								
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>39,303</b>	<b>329,629</b>	<b>2,751,416</b>	<b>5,129</b>	<b>2,831</b>	<b>16,429</b>	<b>162,438</b>	<b>3,307,175</b>
<b>Saldo al 30 de junio de 2022</b>	<b>39,303</b>	<b>354,742</b>	<b>2,739,513</b>	<b>7,060</b>	<b>2,626</b>	<b>19,687</b>	<b>111,663</b>	<b>3,274,594</b>

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

<i>En miles de soles</i>	<b>Nota</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Costo de generación de energía	24	66,337	73,172
Gastos de administración	25	2,447	1,867
		<b>68,784</b>	<b>75,039</b>

## 15. Intangibles

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

<i>En miles de soles</i>	<b>Concesiones y derechos</b>	<b>Software</b>	<b>Otros intangibles (b)</b>	<b>Total</b>
<b>Costo</b>				
Saldo al 1 de enero de 2021	52,464	63,426	16,346	132,236
Adiciones	-	1,012	18,532	19,544
Traslados	-	25,404	(25,404)	-
Ventas y/o retiros	-	(392)	-	(392)
Devolución por derecho de uso (a)	(15,152)	-	-	(15,152)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>37,312</b>	<b>89,450</b>	<b>9,474</b>	<b>136,236</b>
Adiciones	-	933	4,312	5,245
Traslados	-	1,979	(1,979)	-
Venta y/o retiros	-	(99)	-	(99)
<b>Saldo al 30 de junio de 2022</b>	<b>37,312</b>	<b>92,263</b>	<b>11,807</b>	<b>141,382</b>
<b>Amortización acumulada</b>				
Saldo al 1 de enero de 2021	15,825	28,019	320	44,164
Adiciones	64	10,745	126	10,935
Ventas y/o retiros	-	(392)	-	(392)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>15,889</b>	<b>38,372</b>	<b>446</b>	<b>54,707</b>
Adiciones	32	4,584	63	4,679
Ventas y/o retiros	-	(99)	-	(99)
<b>Saldo al 30 de junio de 2022</b>	<b>15,921</b>	<b>42,857</b>	<b>509</b>	<b>59,287</b>
<b>Valor neto en libros</b>				
<b>Al 31 de diciembre de 2021</b>	<b>21,423</b>	<b>51,078</b>	<b>9,028</b>	<b>81,529</b>
<b>Al 30 de junio de 2022</b>	<b>21,391</b>	<b>49,406</b>	<b>11,298</b>	<b>82,095</b>

- (a) Corresponde a la devolución del pago efectuado por el derecho de uso de descargas de agua proveniente de la represa de Huascacocha que no va a poder ser suministrado por el proveedor.  
 (b) Comprende principalmente: aplicaciones informáticas, desarrollos tecnológicos, entre otros.  
 (c) La distribución de la amortización fue como sigue:

<i>En miles de soles</i>	<b>Nota</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Costo de generación de energía	24	2,214	310
Gastos de administración	25	2,465	2,366
		<b>4,679</b>	<b>2,676</b>



**16. Otros Activos No Financieros**

Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, corresponde a la contabilización de la modificación de los contratos de energía derivados de la aplicación de la Resolución N° 216-2018-OS/CD del 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 y su Subsidiaria contabilizan 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.

## 17. Otros Pasivos Financieros

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Parte corriente (*)		Parte no corriente		Total deuda vigente al	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
<b>Acreeedor</b>						
<b>Bonos corporativos</b>						
Tercer Programa (a)	1,046	26,143	38,300	39,980	39,346	66,123
	<b>1,046</b>	<b>26,143</b>	<b>38,300</b>	<b>39,980</b>	<b>39,346</b>	<b>66,123</b>
<b>Préstamos bancarios</b>						
Banco BBVA	177,635	184,601	-	-	177,635	184,601
	<b>177,635</b>	<b>184,601</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>177,635</b>	<b>184,601</b>
<b>Arrendamiento Financiero</b>						
Banco BBVA	4,661	8,789	-	-	4,661	8,789
Arrendamiento - NIIF 16	3,305	2,662	24,330	25,291	27,635	27,953
	<b>7,966</b>	<b>11,451</b>	<b>24,330</b>	<b>25,291</b>	<b>32,296</b>	<b>36,742</b>
	<b>186,647</b>	<b>222,195</b>	<b>62,630</b>	<b>65,271</b>	<b>249,277</b>	<b>287,466</b>

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

**Enel Generación Perú S.A.A. y Subsidiaria**  
 Nota a los Estados Financieros Consolidados  
 Al 30 junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021

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

En miles de soles	Moneda origen	Monto emitido	Fecha emisión	Interés anual (%)	Pago de intereses	Fecha de vencimiento	Parte corriente (*)		Parte no corriente		Total deuda vigente al	
							2022	2021	2022	2021	2022	2021
<b>Descripción de Bonos Corporativos</b>												
<b>Tercer programa de Bonos Corporativos</b>												
1ra Emisión, Serie A	S/	25,000,000	Jun. 2007	6.313	Semestral	Jun. 2022	-	25,044	-	-	-	25,044
8va Emisión, Serie A	US\$	10,000,000	Ene. 2008	6.344	Semestral	Ene. 2028	1,046	1,099	38,300	39,980	39,346	41,079
							<b>1,046</b>	<b>26,143</b>	<b>38,300</b>	<b>39,980</b>	<b>39,346</b>	<b>66,123</b>
							<b>1,046</b>	<b>26,143</b>	<b>38,300</b>	<b>39,980</b>	<b>39,346</b>	<b>66,123</b>

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

## 18. Cuentas por Pagar Comerciales

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Provisiones de energía y potencia	79,223	68,515
Proveedor de obras en curso	50,995	64,394
Provisiones de suministro, transporte y distribución de gas	41,247	31,953
Contrato de mantenimiento de centrales	10,940	12,827
Otros	38,274	49,378
	<b>220,679</b>	<b>227,067</b>

Las cuentas por pagar comerciales están denominadas principalmente en soles, son de vencimiento corriente, no generan intereses y no tienen garantías específicas.

## 19. Otras Cuentas por Pagar

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<b>2022</b>		<b>2021</b>	
	<b>Corriente</b>	<b>No corriente</b>	<b>Corriente</b>	<b>No corriente</b>
Devolución aportes a accionistas	93,497	-	-	-
Cobranzas por cuenta de terceros por liquidar	87,780	-	-	-
Impuesto general a las ventas	17,490	-	13,652	-
Participación de los trabajadores	11,935	-	14,385	-
Tributos	9,261	-	5,186	-
Programa excepcional de retiro voluntario	6,333	-	6,237	-
Remuneración y otros beneficios por pagar	6,233	-	5,715	-
Aportes a entes reguladores	6,230	-	6,853	-
Fondo de inclusión social energético	5,726	-	6,482	-
Premios por antigüedad	-	4,978	-	5,606
Diversas	3,809	1,786	11,473	67
	<b>248,294</b>	<b>6,764</b>	<b>69,983</b>	<b>5,673</b>

Las cuentas por pagar están denominadas principalmente en soles y no generan intereses.

## 20. Ingresos Diferidos

Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, el saldo corresponde a la parte no devengada de las facturaciones realizadas por la Compañía, por el servicio de uso de parte de las instalaciones hidráulicas de propiedad de la misma.

El ingreso devengado de estos servicios de uso ha sido incluido en el rubro de "Otros ingresos" del estado consolidado de resultados en base a la vida útil de las instalaciones en mención, de 30 años.

## 21. Otras Provisiones

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2022	2021
Desmantelamiento de centrales (a)	189,757	184,769
Contingencias tributarias	6,021	5,905
Otras provisiones	2,913	3,695
	<b>198,691</b>	<b>194,369</b>
<b>Por plazo de vencimiento</b>		
Porción corriente	8,934	9,600
Porción no corriente	189,757	184,769
	<b>198,691</b>	<b>194,369</b>

Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, la Compañía y su Subsidiaria actualizaron los costos de desmantelamiento debido al incremento significativo de las variables económicas utilizadas para efectuar el cálculo de la obligación.

## 22. Patrimonio

### (a) Capital social

Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, el capital social de la Compañía está representado por 1,747,842,348 y 2,395,569,621 acciones comunes respectivamente cuyo valor nominal es de S/ 0.88 por acción.

Al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021, la estructura de participación en el capital de la Compañía fue la siguiente:

<i>En miles de soles</i>	2022		2021	
	Número de acciones (miles)	Total de participación (%)	Número de acciones (miles)	Total de participación (%)
Enel Perú S.A.C.	1,461,144	83.60	2,002,625	83.60
AFP Prima S.A. – Fondo 1,2 y 3	115,698	6.62	149,602	5.92
Otros accionistas	171,000	9.78	243,343	10.48
	<b>1,747,842</b>	<b>100.00</b>	<b>2,395,570</b>	<b>100.00</b>

Las acciones comunes están inscritas en el Registro Público del Mercado de Valores y se negocian a través de la Bolsa de Valores de Lima.

### (b) Reducción de capital

Con fecha 25 de marzo de 2022, la Junta General Obligatoria Anual de Accionistas acordó reducir el capital social en S/ 570,000,000.24 bajo la modalidad de devolución de aportes. El capital social se redujo de la suma de S/ 2,108,101,266.48 a la suma de S/ 1,538,101,266.24. 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.

Con fecha 26 de marzo de 2021, la Junta General Obligatoria Anual de Accionistas de la Compañía acordó reducir el capital social en S/ 390,000,000.72 bajo la modalidad de devolución de aportes. El capital social se redujo de la suma de S/ 2,498,101,267.20 a la suma de S/ 2,108,101,266.48. Esta reducción se hizo efectiva el 23 de junio de 2021, luego que los plazos de publicación correspondiente previstos por la Ley General de Sociedades vencieron.

**(c) Acciones equivalentes**

<i>En miles de soles</i>	<b>Número de acciones</b>	<b>Tiempo de circulación</b>	<b>Equivalente</b>
Acciones al 31.12.2021	2,395,569,621	180 días	2,395,569,621
Reducción marzo 2022	-647,727,273	90 días	-323,863,637
Acciones al 30.06.2022	1,747,842,348		2,071,705,985

**(d) Dividendos declarados y pagados**

A continuación, se presentan los dividendos declarados al 30 de junio de 2022 y 31 de diciembre de 2021

<i>En miles de soles</i>	<b>Tipo de dividendo</b>	<b>Fecha de acuerdo</b>	<b>Dividendos declarados y pagados</b>	<b>Dividendo por acción</b>
<b>Dividendos 2022</b>				
Junta General de Accionistas	Definitivo ejercicio 2021	25 de marzo	100,515	0.041959
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2022	26 de abril	188,579	0.078720
			<b>289,095</b>	

<i>En miles de soles</i>	<b>Tipo de dividendo</b>	<b>Fecha de acuerdo</b>	<b>Dividendos declarados y pagados</b>	<b>Dividendo por acción</b>
<b>Dividendos 2021</b>				
Junta General de Accionistas	Definitivo ejercicio 2020	26 de marzo	185,402	0.065311
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2021	29 de abril	145,063	0.051101
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2021	27 de julio	137,390	0.048398
Sesión de directorio	A cuenta ejercicio 2021	26 de octubre	133,369	0.055673
			<b>601,224</b>	

**23. Ingresos por Generación de Energía y Potencia**

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Venta de energía y potencia</b>			
Terceros		695,632	589,191
Relacionadas	11	324,864	232,500
<b>Compensaciones</b>			
Terceros		19,098	12,750
Relacionadas	11	693	533
Otros gastos		(5,936)	(9,023)
		<b>1,034,351</b>	<b>825,951</b>

## 24. Costo de Generación de Energía

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Suministro, transporte y distribución de gas natural		198,526	160,514
Compra de energía		126,488	64,105
Depreciación	14	66,337	73,172
Gastos de personal	26	40,944	35,500
Servicios prestados por terceros		32,891	27,425
Cargas diversas de gestión y otros		20,088	19,709
Canon de agua e impuestos del sector eléctrico		16,598	14,440
Consumo de suministros diversos		8,000	4,845
Tributos		2,610	2,251
Amortización	15	2,214	310
Consumo de petróleo		847	211
Gastos de personal vinculados directamente con obras en curso		(2,147)	(1,464)
		<b>513,396</b>	<b>401,018</b>

## 25. Gastos de Administración

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Gastos del personal	26	14,961	13,985
Servicios prestados por terceros		15,214	16,585
Amortización	15	2,465	2,366
Depreciación	14	2,447	1,867
Cargas diversas de gestión		1,116	658
Otros		683	1,001
		<b>36,886</b>	<b>36,462</b>

## 26. Gastos de Personal

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Participación de los trabajadores		24,794	18,051
Remuneraciones		20,672	21,435
Contribuciones sociales		3,014	2,877
Vacaciones		2,513	2,047
Gastos de personal vinculados directamente con obras en curso		(2,147)	(1,464)
Otros		4,912	5,075
		<b>53,758</b>	<b>48,021</b>

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

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Costo de generación de energía	24	40,944	35,500
Gastos de administración	25	14,961	13,985
Gastos de personal vinculados directamente con obras en curso		(2,147)	(1,464)
		<b>53,758</b>	<b>48,021</b>

## 27. Otros Ingresos

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Acuerdo extrajudicial con proveedor		23,450	-
Indemnización por daño material y lucro cesante		11,684	-
Reclamo a terceros		-	23,850
Servicios de administración a relacionadas	11	8,791	7,295
Compensación por el uso de instalaciones hidráulicas		1,644	1,644
Otros		1,431	6,059
		<b>47,000</b>	<b>38,848</b>

## 28. Ingresos y Gastos Financieros

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Ingresos financieros</b>			
Intereses sobre depósitos bancarios		2,021	697
Intereses por préstamos a entidades relacionadas	11	500	960
Otros		16,086	1,074
		<b>18,607</b>	<b>2,731</b>
<b>Gastos financieros</b>			
Interés sobre bonos		2,041	2,025
Intereses sobre depósitos bancarios		755	-
Actualización de contingencias		114	1,505
Otros		6,018	(382)
		<b>8,928</b>	<b>3,148</b>

## 29. Situación tributaria

La situación tributaria que mantiene la Compañía y su subsidiaria no han sufrido cambios significativos en relación a lo revelado en los estados financieros consolidados auditados al 31 de diciembre de 2021.

El gasto por el impuesto a las ganancias mostrado en el Estado consolidado de Resultados al 30 de junio de 2022 y de 2021, se compone de la siguiente manera.

<i>En miles de soles</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Corriente	157,968	116,997
Diferido	2,635	17,872
	<b>160,603</b>	<b>134,869</b>



**30. Contingencias**

Las contingencias que mantiene la Compañía y su subsidiaria no han sufrido cambios significativos en relación a lo revelado en los estados financieros consolidados auditados al 31 de diciembre de 2021.

**31. Hechos ocurridos después del período sobre el que se informa**

Desde el 30 de junio de 2022, hasta la fecha del presente informe, han ocurrido los siguientes hechos significativos que no afectan a los estados financieros consolidados:

Con fecha 14 de julio de 2022, la Compañía ha concertado un financiamiento bancario por el importe de miles de USD 150,000 por plazo de un año, a cuyo efecto ha emitido un pagaré. Dichos fondos serán destinados a fines corporativos generales

Con fecha 26 de julio de 2022, el Directorio de la Compañía acordó distribuir dividendos por S/ 176,890,385 a cuenta del ejercicio 2022. El dividendo por acción asciende a S/ 0.101205