

Enel Generación Perú S.A.A.

Información financiera intermedia (no auditada)

30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

Enel Generación Perú S.A.A.

Estado Separado de Situación Financiera

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Activos			
Activos corrientes			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	8	429,827	547,205
Cuentas por cobrar comerciales, neto	9	214,271	220,923
Otras cuentas por cobrar, neto	11	31,899	25,337
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	10	227,792	203,546
Inventarios, neto	12	64,479	67,526
Seguros pagados por adelantado		17,589	30,919
Total activo corriente		985,857	1,095,456
Activo no corriente			
Inversión en subsidiaria	13	187,718	187,718
Propiedades, planta y equipo, neto	14	2,751,044	2,772,529
Activos intangibles, neto	15	86,488	88,072
Otros activos no financieros	16	160,271	135,220
Total activo no corriente		3,185,521	3,183,539
Total activos		4,171,378	4,278,995

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros	17	46,174	27,197
Cuentas por pagar comerciales	18	179,067	208,692
Otras cuentas por pagar	19	121,041	48,480
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	10	426,634	99,877
Ingresos diferidos	20	3,289	3,289
Otras provisiones	21	188,434	176,518
Pasivo por impuesto a las ganancias		24,205	82,052
Total pasivo corriente		988,844	646,105
Pasivo no corriente			
Otros pasivos financieros	17	65,793	87,044
Ingresos diferidos	20	71,647	73,292
Otras cuentas por pagar	19	10,005	6,895
Otras provisiones	21	63,836	62,718
Pasivo por impuesto a las ganancias diferido, neto		534,311	523,447
Total pasivo no corriente		745,592	753,396
Total pasivo		1,734,436	1,399,501
Patrimonio neto			
Capital emitido		2,108,101	2,498,101
Capital adicional		3,713	3,713
Otras reservas de capital		228,733	182,573
Resultados acumulados		137,400	231,572
Resultado neto de coberturas de flujo de efectivo		(35,083)	(30,543)
Otras reservas		(5,922)	(5,922)
Total patrimonio		2,436,942	2,879,494
Total pasivo y patrimonio		4,171,378	4,278,995

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

Enel Generación Perú S.A.A.
Estado Separado de Resultados
Por los periodos terminados el 30 de junio de 2021 y 2020

En miles soles	Nota	Periodo intermedio		Periodo acumulado	
		del 1 de abril al 30 de junio	del 1 de enero al 30 de junio	del 1 de enero al 30 de junio	del 1 de enero al 30 de junio
		2021	2020	2021	2020
Ingresos operativos					
Ingresos por generación de energía y potencia	23	379,447	284,612	744,972	644,810
Costo de generación de energía	24	(203,013)	(169,850)	(385,041)	(354,010)
Utilidad bruta		176,434	114,762	359,931	290,800
Gastos de administración	25	(19,714)	(19,603)	(36,098)	(36,402)
Otros ingresos	27	35,896	5,174	42,409	10,971
Utilidad operativa		192,616	100,332	366,242	265,368
Ingresos financieros	28	1,733	4,662	24,022	30,064
Gastos financieros	28	(818)	(2,490)	(3,026)	(4,983)
Diferencia de cambio neta		3,679	13,307	12,386	26,505
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		197,210	115,811	399,624	316,954
Impuesto a las ganancias	29	(59,823)	(34,075)	(117,171)	(91,780)
Utilidad neta		137,387	81,736	282,453	225,174
Utilidad neta por acción básica y diluida (en soles)		0.057	0.029	0.108	0.079
Promedio ponderado del número de acciones en circulación		2,395,570	2,838,751	2,617,161	2,838,751

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

Enel Generación Perú S.A.A.

Estado Separado de Resultados y Otros Resultados Integrales

Por los periodos terminados el 30 de junio de 2021 y 2020

	Periodo intermedio		Periodo acumulado	
	del 1 de abril al 30 de junio		del 1 de enero al 30 de junio	
En miles soles	2021	2020	2021	2020
Utilidad neta	137,387	81,736	282,453	225,174
Otros resultados integrales -				
Variación neta por cobertura de flujos de efectivo	(1,054)	(1,840)	(6,472)	(6,871)
Impuesto a las ganancias	312	543	1,932	2,027
Otros resultados integrales, neto de impuesto a las ganancias	(742)	(1,297)	(4,540)	(4,844)
Total de resultados integrales	136,645	80,439	277,913	220,330

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

Enel Generación Perú S.A.A.

Estado Separado de Cambios en el Patrimonio

Por los periodos terminados el 30 de junio de 2021 y 2020

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	Coberturas de					Resultados acumulados	Total
		Capital emitido	Capital adicional	Otras reservas de capital	flujos de efectivo	Otras reservas		
Saldo al 1 de enero de 2020		2,498,101	3,713	129,839	(26,661)	(5,922)	446,897	3,045,967
Utilidad neta		-	-	-	-	-	225,174	225,174
Otros resultados integrales, neto de impuesto a las ganancias		-	-	-	(4,844)	-	-	(4,844)
Resultado integral del ejercicio		-	-	-	(4,844)	-	225,174	220,330
Saldo al 30 de junio de 2020		2,498,101	3,713	129,839	(31,505)	(5,922)	672,071	3,266,297
Saldo al 1 de enero de 2021		2,498,101	3,713	182,573	(30,543)	(5,922)	231,572	2,879,494
Utilidad neta		-	-	-	-	-	282,453	282,453
Otros resultados integrales, neto de impuesto a las ganancias		-	-	-	(4,540)	-	-	(4,540)
Resultado integral del ejercicio		-	-	-	(4,540)	-	282,453	277,913
Distribución de dividendos	22(a)	-	-	-	-	-	(330,465)	(330,465)
Reducción de capital	22(b)	(390,000)	-	-	-	-	-	(390,000)
Constitución de reserva legal		-	-	46,160	-	-	(46,160)	-
Saldo al 30 de junio de 2021		2,108,101	3,713	228,733	(35,083)	(5,922)	137,400	2,436,942

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

Enel Generación Perú S.A.A.

Estado Separado de Flujos de Efectivo

Por los periodos terminados el 30 de junio de 2021 y 2020

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Actividades de operación			
Cobranza a clientes		1,249,266	1,142,846
Otros cobros de efectivo relativos a la actividad de operación		11,266	72,851
Pagos a proveedores de bienes y servicios		(665,664)	(656,599)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(54,636)	(44,980)
Otros pagos de efectivo relativos a la actividad de operación		(103,762)	(95,194)
Cobro de intereses recibidos (no incluidos en la actividad de inversión)		452	5,771
Pago por impuesto a las ganancias		(163,572)	(58,614)
Flujos de efectivo y equivalentes de efectivo provenientes de actividades de operación		273,350	366,081
Actividades de inversión			
Reembolsos recibidos de préstamos a entidades relacionadas		253,802	31,945
Dividendos recibidos	13	21,499	20,007
Cobro de intereses		1,067	553
Préstamos otorgados a entidades relacionadas		(233,240)	(259,942)
Compra de propiedades, planta y equipo e intangibles		(111,359)	(79,101)
Flujos de efectivo y equivalentes de efectivo (utilizados en) provenientes de actividades de inversión		(68,231)	(286,538)
Actividades de financiación			
Obtención de Prestamos con entidades bancarias		6,372	-
Amortización de Prestamos con entidades bancarias		(13,736)	-
Pago de intereses		(2,123)	(3,059)
Dividendos pagados		(330,116)	-
Otros pagos de efectivo relativos a la actividad de financiamiento		(4,231)	(1,109)
Flujos de efectivo y equivalentes de efectivo utilizados en las actividades de financiamiento		(343,834)	(4,168)
Aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo		(138,715)	75,375
Diferencia de cambio neta		21,337	24,927
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio		547,205	616,973
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo		429,827	717,275

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados
Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

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.

El domicilio legal de la Compañía, donde se encuentran sus oficinas administrativas, es Calle César López Rojas 201, San Miguel, Lima, Perú.

b) Actividad económica

La Compañía tiene 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 599.69 MW. Asimismo, es propietaria de dos centrales de generación termoeléctricas, una con potencia efectiva de 412.1 MW ubicada en el Cercado de Lima y otra con 469.37 MW ubicada en Ventanilla. La potencia efectiva total asciende a 1,481.17 MW.

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, 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, ver nota13.

La Subsidiaria cuenta con dos centrales hidroeléctricas (Yanango y Chimay), ubicadas en el departamento de Junín, cuya capacidad efectiva de generación es de 195.46 MW.

c) Aprobación de los estados financieros

Los estados financieros separados por el año terminado el 31 de diciembre de 2020 fueron aprobados por la Junta Obligatoria Anual de Accionistas el 26 de marzo de 2021.

Los estados financieros separados al 30 de junio de 2021 han sido aprobados por la Gerencia de la Compañía el 27 de julio de 2021.

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

Las principales normas que afectan las actividades de la Compañía son las mismas que las reveladas en los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2020, a excepción de las siguientes normas publicadas hasta el 30 de junio de 2021:

- a) Con fecha 06 de enero del 2021 se publicó la Ley N° 31112, Ley que establece el control previo de operaciones de concentración empresarial. Con la entrada en vigencia esta norma, lo que supone la previa aprobación de su reglamento y otras adecuaciones normativas dispuestas por la propia ley, se derogará el contenido de la Ley N° 26876 con excepción de su artículo 13°, el mismo que modifica el artículo 122° del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas (relativo a las restricciones de

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

concentración en el sector eléctrico) así como el Decreto de Urgencia N° 013-2019 que establecía el control previo de operaciones de concentración empresarial a partir del 01 marzo de 2021.

- b) Mediante el Decreto Supremo N° 003-2021-EM, publicado el 1 de febrero del 2021, se establecen disposiciones de mejora en la eficiencia del uso de la capacidad de transporte de gas para la generación térmica con gas natural y el pago de la potencia firme.
- c) Mediante la Resolución de Consejo Directivo N° 012-2021-OS/CD, publicada el 1 de febrero del 2021, se aprueba el nuevo Procedimiento Técnico del COES N° 06 “Reprogramación de la operación diaria (PR-06)”.
- d) Mediante la Resolución de Consejo Directivo N° 030-2021-OS/CD, publicada el 27 de febrero del 2021, se aprueba el nuevo Procedimiento Técnico del COES N° 04 “Ensayos para la Determinación de la Potencia Mínima de las Unidades de Generación del SEIN”.
- e) Mediante el Decreto Supremo N° 036-2021-PCM, publicado el 27 de febrero del 2021, se prorroga el Estado de Emergencia Nacional declarado por Decreto Supremo N° 184-2020-PCM, el cual fue prorrogado previamente por los Decretos Supremos N° 201-2020-PCM y N° 008-2021-PCM y a su vez modifica el Decreto Supremo N° 184-2020-PCM.
- f) Mediante el Decreto Supremo N° 039-2021-PCM, publicado el 4 de marzo del 2021, se aprueba el Reglamento de la Ley N° 31112 que establece el control previo de operaciones de concentración empresarial.
- g) Mediante la Resolución de Consejo Directivo 0004-2021-OEFA/CD, publicada el 17 de marzo del 2021, se aprueba el plan anual de evaluación y fiscalización ambiental – Planefa del organismo de evaluación y fiscalización ambiental – OEFA correspondiente al año 2022.
- h) La Resolución de Consejo Directivo Osinermin N° 083-2021-OS/CD, publicado el 30 de abril del 2021, aprueba la modificación del Procedimiento Técnico N° 20 del COES “Ingreso, Modificación y Retiro de Instalaciones en el SEIN”.
- i) La Resolución de Consejo Directivo Osinermin N° 092-2021-OS/CD, publicado 03 de mayo del 2021, aprueba la modificación el Procedimiento Técnico del COES N° 31 “Cálculo de los Costos Variables de las Unidades de Generación” en el cual se cambió la declaración de precios de gas por precios auditados que incluyen toda la cadena (Producción, Transporte y Distribución) el impacto significativo será en el incremento del costo marginal.
- j) Mediante la Resolución Ministerial N° 146-2021-MINEM/DM, publicado el 18 de mayo del 2021, encargan a ProInversión los procesos de promoción de la inversión privada de diversos Proyectos Vinculantes del Plan de Transmisión 2021-2030, aprobado mediante R.M. N° 422-2020-MINEM/DM. Estos proyectos vinculantes reforzarán el sistema eléctrico de tal manera que se permita mayor penetración energías renovables.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

- k) El Decreto Supremo 012-2021-EM, publicado el 19 de mayo del 2021, aprueba el Reglamento para Optimizar el uso del Gas Natural y crea el Gestor del Gas Natural.
- l) Mediante Resolución Directoral N° 0084-2021-MINEM/DGE, publicado el 25 de mayo del 2021, se aprueba la modificación del numeral 5.4.10 de la Norma Técnica de Coordinación de la Operación en Tiempo Real de los Sistemas Interconectados con la finalidad de mejorar el criterio de eficiencia que permita el máximo aprovechamiento del gas natural para la generación de electricidad.
- m) Mediante la Resolución Ministerial N° 153-2021-MINEM/DM, publicado el 26 de mayo del 2021, se fijan las Horas de Punta del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, para efectos de la evaluación de la indisponibilidad de las unidades generadoras.
- n) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin N° 096-2021-OS/CD, publicado el 29 de mayo del 2021, se aprueba el nuevo Procedimiento Técnico del COES N° 25 (PR-25): “Determinación de los Factores de Indisponibilidad Presencia e Incentivos a la disponibilidad de las Centrales y Unidades de Generación” de los Criterios y Metodología para determinar los respectivos Factores de Referencia a la Contratación (FRC) y de los FRC para el periodo 01 de junio de 2021 al 30 de abril de 2025.
- o) Mediante Resolución Ministerial N° 096-2021-MINAM, publicado el 07 de junio del 2021, se aprueba el “Plan Nacional de Adaptación al Cambio Climático del Perú: un insumo para la actualización de la Estrategia Nacional ante el Cambio Climático”.

3. Bases de preparación de los Estados Financieros

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) y vigentes al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, respectivamente.

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 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 intermedios no auditados brindan información comparativa respecto de períodos anteriores; sin embargo, no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales, por lo que deben leerse conjuntamente con el informe auditado al 31 de diciembre de 2020.

4. Evento significativo del periodo

En marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declaró pandemia al brote de Coronavirus (COVID-19), debido a su rápida propagación por el mundo. La mayoría de los gobiernos han tomado medidas para contener la propagación, que incluyen: aislamiento, confinamiento, cuarentena y restricción al libre movimiento de personas, cierre de locales públicos y privados, salvo los denominados esenciales o de primera

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

necesidad (sanitarios, alimenticios, energía, combustibles y comunicaciones), cierre de fronteras y reducción drástica del transporte aéreo, marítimo, ferroviario y terrestre entre otras actuaciones.

El 6 de marzo de 2020, el Gobierno peruano comunicó sobre el primer caso de COVID-19 en nuestro país y declaró al país estado de emergencia nacional. Se tomaron diversas medidas para la contención de la pandemia siendo las principales el aislamiento social obligatorio, suspensión de ciertos derechos constitucionales, libre tránsito de las personas en el país, aseguramiento al acceso de servicios públicos y bienes esenciales entre otras medidas.

El sector energía es considerado una actividad esencial y ha seguido brindando sus actividades de manera ininterrumpida, tanto en el sector de generación como de distribución eléctrica. Durante 2020, el Gobierno dio medidas con la finalidad de fraccionar la deuda de energía de los sectores más vulnerables asumiendo el Estado los intereses compensatorios y otorgamiento de bonos para pagar la deuda de los mismos.

En enero de 2021, el Gobierno anunció nuevas medidas ante la crisis sanitaria y el incremento de los casos de contagios o “segunda ola”. Estas medidas están diferenciadas según las zonas de riesgo en las que se han dividido las Regiones del país, las cuales son zonas con “Riesgo Moderado”, “Alto”, “Muy Alto” y “Extremo”. Las diferentes medidas van desde la inmovilización social obligatoria parcial hasta total y restricciones de ciertas actividades económicas no esenciales. A junio 2021, Lima Metropolitana y Callao se encuentran clasificadas como de riesgo alto, lo que supone la restricción en los aforos para algunas actividades.

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

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

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

- Reducción en el nivel de actividad económica del país, que redunde en caídas en los volúmenes de generación de energía eléctrica y ventas por efecto de las medidas restrictivas;
- Interrupción en la cadena de suministro, por reducción o suspensión de la producción de los insumos básicos que utiliza la Compañía;
- Demora en las cobranzas por ventas realizadas, debido al corte en la cadena de pagos por la caída en la actividad económica.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

La Gerencia de la Compañía viene monitoreando durante el ejercicio 2021 el impacto de las referidas circunstancias y de aquellos hechos que puedan producirse en un futuro sobre la situación patrimonial y financiera de la Compañía y sobre los resultados de sus operaciones y flujos de efectivo.

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 a los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2020.

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 anuales por el año terminado el 31 de diciembre de 2020.

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:

- **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 Empresa. 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.
- **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. La Compañía no mantiene 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.
- **Riesgo crediticio:** 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 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

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

8. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Cuentas corrientes (a)	402,884	547,205
Depósitos a plazo	26,943	-
	429,827	547,205

- (a) Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, la Compañía mantiene 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. Los depósitos a plazo tienen una vigencia igual o menor a 90 días.

9. Cuentas por Cobrar Comerciales, Neto

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Energía facturada a clientes	78,784	81,495
Energía y potencia entregada y no facturada	136,361	140,195
	215,145	221,690
Estimación por deterioro de cuentas por cobrar (b)	(874)	(767)
	214,271	220,923

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

10. Saldos y Transacciones con Entidades Relacionadas

(a) Al 30 de junio de 2021 y de 2020 la Compañía ha efectuado las siguientes transacciones con entidades relacionadas:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021		2020	
		Ingresos	Gastos/ costos	Ingresos	Gastos/ costos
Entidad Controladora					
Intereses por préstamos concedidos	28	622	-	1,664	-
Entidad Subsidiaria -					
Dividendos recibidos	13	21,499	-	20,007	-
Servicios de administración y operación	27	3,694	-	2,885	-
Intereses por préstamos concedidos	28	43	-	91	-
Ingresos por generación de energía y potencia	23	343	-	175	-
Compra de energía		-	2,041	-	2,752
Entidades relacionadas -					
Ingresos por generación de energía y potencia	23	201,210	-	194,021	-
Servicios de administración y operación	27	7,295	4,052	7,143	3,948
Intereses por préstamos concedidos	28	338	-	1,900	-
Compra de energía		-	10,102	-	10,028
Servicios de informática		-	2,489	-	888
Honorarios, gastos administrativos		-	8,623	-	8,751
Otros	27	57	472	5	375
		235,101	27,779	227,891	26,742

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

- (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 2021 y 31 de diciembre de 2020:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Cuentas por cobrar comerciales		
Entidad subsidiaria		
Chinango S.A.C.	98	98
Entidades relacionadas -		
Enel Distribución Perú S.A.A.	94,436	46,536
Enel Generación Piura S.A.	15	15
Enel Green Power Perú S.A.	18	12
	94,567	46,661
Otras cuentas por cobrar -		
Entidad controladora		
Enel Perú S.A.C.	90,946	115,883
Entidad subsidiaria -		
Chinango S.A.C.	14,365	4,196
Entidades relacionadas		
Compañía Energética Veracruz S.A.C.	20,255	19,888
Enel Distribución Perú S.A.A.	2,565	5,980
Enel Generación Piura S.A.	2,121	4,668
Enel Green Power Perú S.A.	2,641	5,881
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	123	114
Energía Nueva Energía Limpia México SRL C.V.	121	121
Enel X Perú S.A.C.	50	121
Enel Américas S.A.	38	33
	133,225	156,885
	227,792	203,546

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Cuentas por pagar comerciales		
Entidad subsidiaria		
Chinango S.A.C.	2,102	2,247
Entidades relacionadas		
Enel Green Power Perú S.A.	3,795	4,555
Enel Generación Piura S.A.	2,894	2,956
Enel Distribución Perú S.A.A.	3,395	1,502
	12,186	11,260
Otras cuentas por pagar		
Entidad matriz		
Enel Peru S.A.C. (*)	326,028	-
Entidades relacionadas		
Enel S.p.A.	7,370	9,436
Enel Distribución Perú S.A.A.	3,299	8,885
Enel Italia	228	219
Enel Global Thermal Generation S.R.L.	32,196	26,708
Enel Green Power S.p.A.	19,160	15,816
Enel Generación Chile S.A.	4,932	6,289
Enel Trade S.p.A	7,771	6,514
Enel Global Services S.R.L.	6,931	6,068
Enel Produzione Spa	976	2,973
Enel Green Power Chile Ltda.	1,680	1,556
Enel Generación Piura S.A.	392	943
Enel Iberia S.R.L.	143	710
Enel Green Power Perú S.A.	332	254
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	278	797
Endesa España	1,010	896
Enel Chile S.A.	756	464
Generación España	84	89
Emgesa S.A. E.S.P.	882	-
	414,448	88,617
	426,634	99,877

(*) Este saldo corresponde íntegramente a la cuenta por pagar, producto del acuerdo de reducción de capital social. Mayor detalle ver Nota 22 (b)

(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 S/ 4,381,000 y S/ 5,462,000 al 30 de junio de 2021 y de 2020, respectivamente.

(d) Préstamos a los directores

Al 30 de junio de 2021 y de 2020, 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.

(f) En enero de 2015, la Compañía firmó un contrato de Línea de Crédito con sus relacionados locales del

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

Grupo, hasta por un monto de US\$55,500,000 o su equivalente en soles, por un plazo de 18 meses.

En marzo de 2016, se firmó una adenda al contrato por el cual se incrementa la línea de crédito a US\$ 90,500,000 o su equivalente en soles con vigencia al 31 de diciembre de 2018.

En setiembre de 2017, se firmó una adenda al contrato, por la cual se incrementa la línea de crédito a US\$ 199,500,000 o su equivalente en soles con vigencia al 31 de diciembre de 2020. En diciembre 2020 se prorrogó la vigencia hasta el 31 de diciembre de 2023.

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, la Compañía mantiene diversos préstamos por cobrar a sus relacionadas los cuales se muestran a continuación:

Al 30 de junio de 2021	Moneda	Importe (en miles)	Tasa efectiva	Fecha de vencimiento
Entidad Controladora:				
Enel Perú S.A.C.	USD	21,961	0.86%	09/09/2021
Enel Perú S.A.C.	PEN	6,000	1.28%	09/09/2021
Entidad Subsidiaria:				
Chinango S.A.C.	USD	3,000	1.60%	31/08/2021
Entidades Relacionadas:				
Compañía Energética Veracruz S.A.C.	USD	1,482	0.86%	09/09/2021
Compañía Energética Veracruz S.A.C.	PEN	14,506	0.83%	09/09/2021
Al 31 de diciembre de 2020				
Entidad Controladora:				
Enel Perú S.A.C.	USD	31,961	1.27%	11/03/2021
Entidades Relacionadas:				
Compañía Energética Veracruz S.A.C.	USD	1,477	1.27%	11/03/2021
Compañía Energética Veracruz S.A.C.	PEN	14,506	1.85%	11/03/2021

- (g) Las cuentas por cobrar y por pagar comerciales a entidades relacionadas, no 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 30 de junio de 2021, serán cobradas y pagadas durante el presente año.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

11. Otras Cuentas por Cobrar, Neto

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Penalidades a terceros	24,440	8,538
Reembolso daños materiales y lucro cesante	250	6,600
Préstamos al personal	1,079	1,298
Reclamos a terceros	864	565
Anticipos a proveedores	471	146
Diversas	4,825	8,220
	31,929	25,367
Estimación de deterioro de cuentas por cobrar (b)	(30)	(30)
	31,899	25,337

12. Inventarios, Neto

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Materiales para mantenimiento (a)	58,466	61,183
Petróleo	13,459	13,690
Materiales en tránsito	197	296
	72,122	75,169
Estimación por desvalorización de inventarios	(7,643)	(7,643)
	64,479	67,526

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

13. Inversión en Subsidiaria

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
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 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020.

Al 30 de junio de 2021 y de 2020, Chinango S.A.C. declaró dividendos a favor de la Compañía, según se detalla a continuación:

<i>En miles de soles</i>	2021	Dividendo por acción	2020	Dividendo por acción
Marzo (Dividendo complementario)	21,499	0.0910210	20,007	0.0847030
	21,499		20,007	

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

14. Propiedades, Planta y Equipo, Neto

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

<i>En miles de soles</i>		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 2020	38,381	499,221	5,217,382	3,381	17,154	47,284	273,860	6,096,663
Adiciones	-	-	2,074	-	-	-	135,391	137,374
Transferencias	-	38,413	168,814	106	443	3,056	(210,832)	-
Retiros	(16)	(83)	-	-	(26)	(168)	-	(293)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	38,365	537,551	5,388,270	3,487	17,571	50,172	198,419	6,233,835
Adiciones	-	-	-	-	-	-	47,266	47,266
Transferencias	-	825	35,329	-	-	3,866	(40,021)	-
Saldo al 30 de junio de 2021	38,365	538,376	5,423,599	3,487	17,571	54,038	205,664	6,281,101
Depreciación acumulada								
Saldo al 1 de enero de 2020	-	249,076	2,994,075	2,154	13,928	33,967	-	3,293,200
Depreciación del ejercicio	-	14,475	144,685	412	425	2,800	-	162,797
Venta / Retiros	-	(15)	-	-	(26)	(78)	-	(119)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	-	263,536	3,138,760	2,566	14,327	36,689	-	3,455,878
Depreciación del ejercicio	-	6,473	60,159	127	223	1,769	-	68,751
Saldo al 30 de junio de 2021	-	270,009	3,198,919	2,693	14,550	38,458	-	3,524,629
Estimación de deterioro -								
Saldo al 31 de diciembre de 2020	-	4,362	1,066	-	-	-	-	5,428
Saldo al 30 de junio de 2021	-	4,362	1,066	-	-	-	-	5,428
Valor neto en libros								
Al 31 de diciembre de 2020	38,365	269,653	2,248,444	921	3,244	13,483	198,419	2,772,529
Al 31 de marzo de 2021	38,365	264,005	2,223,614	794	3,021	15,580	205,664	2,751,044

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

15. Intangibles, Neto

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

<i>En miles de soles</i>	Concesiones y derechos	Software	Otros intangibles	Total
Costo				
Saldo al 01 de enero de 2020	52,142	56,641	10,721	119,504
Adiciones	-	-	12,732	12,732
Traslados	322	6,785	(7,107)	-
Saldo al 31 de diciembre de 2020	52,464	63,426	16,346	132,236
Adiciones	-	-	3,582	3,582
Traslados	-	2,136	(2,136)	-
Ventas y/o retiros	(2,490)	-	-	(2,490)
Saldo al 30 de junio de 2021	49,974	65,562	17,792	133,328
Amortización acumulada				
Saldo al 1 de enero de 2020	14,137	22,812	194	37,143
Adiciones	1,688	5,207	126	7,021
Saldo al 31 de diciembre de 2020	15,825	28,019	320	44,164
Adiciones	852	2,581	63	3,496
Ventas y/o retiros	(820)	-	-	(820)
Saldo al 30 de junio de 2021	15,857	30,600	383	46,840
Valor neto en libros				
Al 31 de diciembre de 2020	36,639	35,407	16,026	88,072
Al 30 de junio de 2021	34,117	34,962	17,409	86,488

16. Otros Activos No Financieros

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, 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.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

17. Otros Pasivos Financieros

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	Parte corriente (*)		Parte no corriente		Total deuda vigente al	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Acreeedor						
Bonos corporativos						
Tercer Programa (a)	26,095	1,040	38,660	61,240	64,755	62,280
	26,095	1,040	38,660	61,240	64,755	62,280
Arrendamiento Financiero						
Banco BBVA	17,750	24,630	2,013	817	19,763	25,283
Arrendamiento - NIIF 16	2,329	1,527	25,120	24,987	27,449	26,678
	20,079	26,157	27,133	25,804	47,212	51,961
	46,174	27,197	65,793	87,044	111,967	114,241

(*) 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

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

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

<i>En miles de soles</i>	Moneda origen	Monto emitido	Fecha emisión	Interés anual (%)	Pago de intereses	Fecha de vencimiento	Parte corriente (*)		Parte no corriente		Total deuda vigente al		
							2021	2020	2021	2020	2021	2020	
							Descripción de Bonos Corporativos						
Tercer programa de Bonos Corporativos													
1ra Emisión, Serie A	S/	25,000,000	Jun. 2007	6.313	Semestral	Jun. 2022	25,039	44	-	25,000	25,039	25,044	
8va Emisión, Serie A	US\$	10,000,000	Ene. 2008	6.344	Semestral	Ene. 2028	1,056	996	38,660	36,240	39,716	37,236	
							26,095	1,040	38,660	61,240	64,755	62,280	
							26,095	1,040	38,660	61,240	64,755	62,280	

(*) 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

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

18. Cuentas por Pagar Comerciales

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Proveedores de obras en curso		36,509	59,178
Provisiones de energía y potencia		68,037	69,333
Provisiones de suministro, transporte y distribución de gas		33,256	26,089
Contrato de mantenimiento de centrales		15,338	12,067
Otros		25,927	42,025
		179,067	208,692

- (a) 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>	2021		2020	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Dividendos por pagar	151	-	-	-
Participación de los trabajadores	8,702	-	18,459	-
Aportes a entes reguladores	6,438	-	6,739	-
Impuesto general a las ventas	7,776	-	3,029	-
Remuneración y otros beneficios por pagar	7,983	-	5,974	-
Fondo de inclusión social energético	6,139	-	5,948	-
Tributos	5,873	-	645	-
Programa excepcional de retiro voluntario	624	-	392	-
Cargo por Afianzamiento de la Seguridad Energética – CASE	377	-	377	-
Premios por antigüedad	-	6,368	-	6,895
Anticipos de clientes y terceros	10,366	-	-	-
Devolución aportes a accionistas	63,972	-	-	-
Diversas	2,640	3,637	6,917	-
	121,041	10,005	48,480	6,895

- (a) Las cuentas por pagar están denominadas principalmente en soles y no generan intereses.

20. Ingresos Diferidos

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, 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 separado de resultados en base a la vida útil de las instalaciones en mención, de 30 años.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

21. Otras Provisiones

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Desmantelamiento de centrales		63,836	62,718
Contingencias tributarias		5,792	7,922
Otras provisiones (a)		182,642	168,596
		252,270	239,236
Por plazo de vencimiento			
Porción corriente		188,434	176,518
Porción no corriente		63,836	62,718
		252,270	239,236

(a) Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, la Compañía mantenía un litigio con un tercero por una controversia por términos de resolución de contrato. Esta controversia fue resuelta desfavorablemente para la Compañía y procedió al pago según lo ordenado por el Tribunal Arbitral en julio 2021.

22. Patrimonio

(a) Dividendos:

A continuación, se presentan los dividendos declarados al 30 de junio de 2021. Al 30 de junio de 2020, la Compañía no ha declarado ni pagado dividendos.

<i>En miles de soles</i>	Tipo de dividendo	Fecha de acuerdo	Dividendos declarados y pagados	Dividendo por acción
Dividendos 2021				
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
			330,465	

<i>En miles de soles</i>	Tipo de dividendo	Fecha de acuerdo	Dividendos declarados y pagados	Dividendo por acción
Dividendos 2020				
Junta General de Accionistas	Definitivo ejercicio 2019	29 de julio	126,404	0.044528
Sesión de Directorio	Definitivo extraordinario	29 de julio	267,751	0.094320
Sesión de Directorio	A cuenta ejercicio 2020	30 de octubre	230,033	0.081033
			624,188	

(b) Reducción de capital:

Con fecha 26 de marzo de 2021, la Junta General de Accionistas 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. Al 30 de junio el Capital Social está compuesto de 2,395,569,621 acciones con un valor nominal S/0.88 por acción (2,838,751,440 acciones de valor nominal S/0.88 al 31 de diciembre de 2020) .

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

(c) Acciones equivalentes:

	Número de acciones	Tiempo en circulación	Equivalente
Acciones al 31.12.2020	2,838,751,440	180 días	2,838,751,440
Reducción marzo 2021	(443,181,819)	90 días	(221,590,910)
Acciones al 30.06.2021	2,395,569,621		2,617,160,531

23. Ingresos por Generación de Energía y Potencia

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Venta de energía y potencia -			
Terceros		538,635	446,088
Relacionadas	10	201,020	193,863
Compensaciones -			
Terceros		12,750	8,042
Relacionadas	10	533	333
Otros		(7,966)	(3,516)
		744,972	644,810

24. Costo de Generación de Energía

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Suministro, transporte y distribución de gas natural		160,514	112,233
Compra de energía		63,217	81,051
Depreciación	14	66,967	75,889
Gastos de personal	26	34,036	28,910
Servicios prestados por terceros		22,501	18,995
Cargas diversas de gestión y otros		18,680	17,168
Canon de agua e impuestos del sector eléctrico		12,117	9,978
Consumo de suministros diversos		4,529	6,334
Tributos		1,959	1,973
Consumo de petróleo		211	389
Amortización	15	310	1,090
		385,041	354,010

25. Gastos de Administración

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Gastos del personal	26	13,985	15,152
Servicios prestados por terceros		16,342	14,803
Amortización	15	2,366	2,376
Cargas diversas de gestión y otros		658	1,849
Depreciación	14	1,784	1,254
Otros		962	968
		36,098	36,402

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

26. Gastos de Personal

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Remuneraciones		21,435	20,355
Participación de los trabajadores		18,051	17,187
Contribuciones sociales		2,877	2,374
Vacaciones		2,047	1,525
Otros		3,611	2,621
		48,021	44,062

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

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Costo de generación de energía	25	34,036	28,910
Gastos de administración	24	13,985	15,152
		48,021	44,062

27. Otros Ingresos

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Reclamos a terceros (a)		23,850	-
Servicios de administración a relacionadas	10	11,046	10,033
Compensación por el uso de instalaciones hidráulicas		1,644	1,644
Otros		5,869	(706)
		42,409	10,971

(a) Se refiere a un acuerdo extrajudicial con un proveedor de la Compañía.

28. Ingresos y Gastos Financieros

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Ingresos financieros			
Dividendos recibidos	13	21,499	20,007
Intereses por préstamos a entidades relacionadas	10	1,003	3,655
Intereses sobre depósitos bancarios		446	5,711
Otros ingresos financieros		1,074	691
		24,022	30,064
Gastos financieros			
Actualización de contingencias		1,505	1,589
Interés sobre bonos		2,025	2,916
Otros		(504)	478
		3,026	4,983

29. Situación tributaria

La situación tributaria que mantiene la Compañía no ha sufrido cambios significativos en relación a lo revelado en los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2020.

El gasto por el impuesto a las ganancias mostrado en el Estado de Resultados al 30 de junio de 2021 y de 2020, se compone de la siguiente manera.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Separados

Al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Corriente		104,568	97,777
Diferido		12,603	(5,997)
		117,171	91,780

30. Contingencias

Las contingencias que mantiene la Compañía no han sufrido cambios significativos en relación a lo revelado en los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2020.

31. Compromisos

Los compromisos que mantiene la Compañía no han sufrido cambios significativos en relación a lo revelado en los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2020.

32. Hechos ocurridos después del período sobre el que se informa

Desde el 30 de junio de 2021, hasta la fecha del presente informe, no ha ocurrido ningún hecho significativo que afecte a los estados financieros intermedios separados.