

Enel Generación Perú S.A.A. y
Subsidiaria
Estados Financieros Consolidados (no
auditados)

30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020

Enel Generación Perú S.A.A. y Subsidiaria
Estado Consolidados de Situación Financiera
Al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Activos			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	9	142,453	555,622
Cuentas por cobrar comerciales	10	208,310	232,415
Otras cuentas por cobrar	12	15,306	26,920
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	11	164,464	205,761
Inventarios	13	65,617	67,526
Activos por impuesto a las ganancias		2,850	-
Seguros pagados por adelantado		5,903	32,840
Total activo corriente		604,903	1,121,084
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipo	14	3,169,352	3,215,794
Intangibles	15	77,353	88,072
Otros activos no financieros		234,159	160,425
Total activo no corriente		3,480,864	3,464,291
Total activos		4,085,767	4,585,375

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Pasivos			
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros	17	225,061	27,197
Cuentas por pagar comerciales	18	185,203	224,202
Otras cuentas por pagar	19	69,994	49,917
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	11(b)	118,335	98,436
Ingresos diferidos	20	3,289	3,289
Otras provisiones	21	7,487	176,518
Pasivo por impuesto a las ganancias		80	86,452
Total pasivo corriente		609,449	666,011
Pasivo no corriente			
Otros pasivos financieros	17	69,147	87,044
Ingresos diferidos	20	70,825	73,292
Otras cuentas por pagar	19	12,726	6,895
Otras provisiones	21	61,544	67,470
Pasivo por impuesto a las ganancias diferido, neto		643,352	612,592
Total pasivo no corriente		857,594	847,293
Total pasivo		1,467,043	1,513,304
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		253,378	350,903
Otras reservas del patrimonio		(52,976)	(40,596)
Participación no controladora		77,775	77,377
Total patrimonio		2,618,724	3,072,071
Total pasivo y patrimonio		4,085,767	4,585,375

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 septiembre de 2021 y de 2020

	<i>Nota</i>	Periodo intermedio		Periodo acumulado	
		del 1 de julio al 30 de septiembre	del 1 de julio al 30 de septiembre	del 1 de enero al 30 de septiembre	del 1 de enero al 30 de septiembre
<i>En miles de soles</i>		2021	2020	2021	2020
Ingresos por generación de energía y potencia	23	466,447	401,512	1,292,398	1,114,530
Costo de generación de energía	24	(264,641)	(214,336)	(665,659)	(584,632)
Ganancia bruta		201,806	187,176	626,739	529,898
Gastos de administración	25	(24,486)	(24,876)	(60,948)	(62,127)
Otros gastos		(18)	-	(43)	-
Otros ingresos	27	5,854	4,849	44,702	12,976
Resultados de actividades operacionales		183,156	167,149	610,450	480,747
Ingresos financieros	28	607	2,277	3,338	12,396
Gastos financieros	28	(1,631)	(2,425)	(4,779)	(7,484)
Diferencia de cambio neta		5,430	4,392	17,176	30,773
Utilidad antes de impuesto		187,562	171,393	626,185	516,432
Impuesto a las ganancias		(62,469)	(52,732)	(197,338)	(158,724)
Resultado del periodo		125,093	118,661	428,847	357,708
Utilidad neta atribuible a:					
Propietarios de la controladora		121,296	115,984	416,490	348,255
Participación no controladora		3,797	2,677	12,357	9,453
		125,093	118,661	428,847	357,708
Utilidad neta por acción básica y diluida (en soles)		0.051	0.041	0.164	0.123
Promedio ponderado del número de acciones en circulación (en miles de unidades)		2,395,570	2,838,751	2,543,297	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 septiembre de 2021 y de 2020

	Periodo intermedio		Periodo acumulado	
	del 1 de julio al 30 de septiembre		del 1 de enero al 30 de septiembre	
<i>En miles de soles</i>	2021	2020	2021	2020
Resultado del periodo	125,093	118,661	428,847	357,708
Otros resultados integrales				
Variación por cobertura de flujos de efectivo	(11,856)	(1,079)	(17,271)	(6,959)
Impuesto a las ganancias	3,502	318	5,122	2,053
Otros resultados integrales, neto de impuesto a las ganancias	(8,354)	(761)	(12,149)	(4,906)
Total resultados integrales del periodo	116,739	117,900	416,698	352,802
Resultados integrales atribuibles a:				
Propietarios de la controladora	112,860	115,150	404,110	343,136
Participación no controladora	3,879	2,750	12,588	9,666
	116,739	117,900	416,698	352,802

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 septiembre de 2021 y de 2020

<i>En miles de soles</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
Saldos al 1 de enero de 2020	2,498,101	3,713	129,839	(31,932)	(5,922)	562,580	3,156,379	76,180	3,232,559
Utilidad neta	-	-	-	-	-	348,255	348,255	9,453	357,708
Otros resultados integrales, neto del impuesto a las ganancias	-	-	-	(5,119)	-	-	(5,119)	213	(4,906)
Resultado integral del ejercicio	-	-	-	(5,119)	-	348,255	343,136	9,666	352,802
Dividendos	-	-	-	-	-	(394,155)	(394,155)	(10,390)	(404,545)
Reserva legal	-	-	52,734	-	-	(52,734)	-	-	-
Saldos al 30 de septiembre de 2020	2,498,101	3,713	182,573	(37,051)	(5,922)	463,946	3,105,360	75,456	3,180,816
Saldos al 1 de enero de 2021	2,498,101	3,713	182,573	(34,674)	(5,922)	350,903	2,994,694	77,377	3,072,071
Utilidad neta	-	-	-	-	-	416,490	416,490	12,357	428,847
Otros resultados integrales, neto del impuesto a las ganancias	-	-	-	(12,380)	-	-	(12,380)	231	(12,149)
Resultado integral total del ejercicio	-	-	-	(12,380)	-	416,490	404,110	12,588	416,698
Dividendos	-	-	-	-	-	(467,855)	(467,855)	(12,190)	(480,045)
Otros cambios en el patrimonio	(390,000)	-	-	-	-	-	(390,000)	-	(390,000)
Reserva legal	-	-	46,160	-	-	(46,160)	-	-	-
Saldos al 30 de septiembre de 2021	2,108,101	3,713	228,733	(47,054)	(5,922)	253,378	2,540,949	77,775	2,618,724

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 septiembre de 2021 y de 2020

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Flujo de efectivo procedentes de las actividades de operación			
Cobranza a clientes		2,149,517	1,836,315
Otros cobros de efectivo relativos a la actividad de operación		11,266	72,851
Pagos a proveedores de bienes y servicios		(1,087,160)	(1,055,429)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(70,904)	(62,159)
Otros pagos de efectivo relativos a la actividad de operación		(368,860)	(160,547)
Cobro de intereses recibidos (no incluidos en la actividad de inversión)		671	6,413
Pago por impuesto a las ganancias		(251,148)	(81,350)
Flujos procedentes de las actividades de operación		383,392	556,094
Flujo de efectivo procedente de actividades de inversión			
Reembolsos recibidos de préstamos a entidades relacionadas		231,384	-
Cobro de intereses		1,256	679
Préstamos otorgados a entidades relacionadas		(190,086)	(237,262)
Compra de propiedades, planta y equipo e intangibles		(154,487)	(116,989)
Flujo neto usado en las actividades de inversión		(111,933)	(353,572)
Flujo de efectivo procedente de actividades de financiamiento			
Obtención de préstamos con entidades bancarias		440,156	-
Amortización o pago de préstamos con entidades bancarias		(282,603)	(35,995)
Obtención de Préstamos de entidades relacionadas		10,000	-
Pago de dividendos		(480,045)	(404,545)
Pago de intereses		(3,773)	(5,285)
Reducción de capital		(390,000)	-
Otros pagos de efectivo relativos a la actividad de financiamiento		(8,430)	(1,940)
Flujo neto usado en las actividades de financiamiento		(714,695)	(447,765)
(Disminución) aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo		(443,236)	245,243
Efecto de la variación en los tipos de cambio sobre el efectivo mantenido		30,067	31,794
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio		555,622	618,923
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo		142,453	405,474

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 septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 202, 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 Calle César López Rojas 201, San Miguel, 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 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. La Subsidiaria cuenta con dos centrales hidroeléctricas ubicadas en el departamento de Junin, Yanango en el distrito de San Ramon, provincia de Chanchamayo y Chimay en el distrito de Monobamba, provincia de Jauja, 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 septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Activos	521,418	506,678
Pasivo	134,086	121,028
Patrimonio neto	387,332	385,650
Ingresos	124,659	38,756
Utilidad operativa	88,637	28,437
Utilidad neta	61,477	20,037

C. Aprobación de los estados financieros

Los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2020 fueron autorizados para su emisión por la Gerencia de la Compañía el 15 de febrero de 2021.

Los estados financieros consolidados al 30 de septiembre de 2021 han sido autorizados para su emisión por la Gerencia de la Compañía el 15 de noviembre de 2021.

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 consolidados auditados al 31 de diciembre de 2020, a excepción de las siguientes normas publicadas hasta el 30 de septiembre:

- (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 deroga 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 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 proroga 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 Osinergmin 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 Osinergmin 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.

- 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".
- p) Mediante la Resolución de Consejo Directivo Osinergmin N° 120-2021-OS/CD, publicado el 12 de junio del 2021, se aprueba la "Guía Metodológica para el Cálculo de la Multa Base", modifican el Reglamento de Fiscalización y Sanción de las Actividades Energéticas y Mineras a cargo de Osinergmin y modifican disposiciones relacionadas a autoridades administrativas en los procedimientos tramitados ante Osinergmin en el sector energético y minero.
- q) Mediante Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 185-2021-OS-CD, publicado el 29 de Julio del 2021, se aprueban las modificaciones al "Procedimiento para Licitaciones de Largo Plazo de Suministros en el marco de la Ley Nro. 28832"
- r) Mediante Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 194-2021-OS-CD, publicado el 24 de agosto del 2021, se dispone la publicación del Informe Técnico N° 569-2021-GRT, "Proceso de Regulación de los Precios en Barra correspondiente al periodo mayo 2021 – abril 2022"
- s) Mediante la Resolución Directoral 159-2021-MINEM-DGE, publicado el 29 de setiembre del 2021, se establecen diversos Sectores de Distribución Típicos para efecto de las fijaciones del Valor Agregado de Distribución de los años 2022 y 2023.

- t) Mediante Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 205-2021-OS-CD, publicado el 29 de setiembre del 2021, se dispone la publicación del Informe Técnico N° 609-2021-GRT “Proceso de Regulación de los Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión” correspondiente al periodo mayo 2021 – abril 2025.
- u) Mediante Resolución de Consejo Directivo Osinergmin 208-2021-OS-CD, publicado el 29 de setiembre del 2021, se aprueba el “Procedimiento para la fiscalización de los reintegros y recuperos de energía eléctrica en el servicio público de electricidad”.
- v) Mediante Resolución Ministerial 305-2021-MINEM-DM, publicado el 30 de setiembre del 2021, modifican servidumbre de electroducto de Línea de Transmisión de 60 kV SE Oquendo - SE La Pampilla, impuesta a favor de concesión definitiva de distribución de energía eléctrica de la que es titular Enel Distribución Perú S.A.A.

3. 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.

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 septiembre 2021 y 31 de diciembre de 2020, 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 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 conjuntamente con el informe auditado al 31 de diciembre de 2020.

- Base de consolidación:

Los estados financieros consolidados incluyen los estados financieros de la Compañía y su Subsidiaria desde la fecha en la que ejerce control sobre la misma. El control se obtiene cuando la Compañía está expuesta o tiene derecho a rendimientos variables procedentes de su participación en la entidad receptora de la inversión y tiene la capacidad de afectar tales rendimientos a través de su poder sobre esta última.

Específicamente la Compañía controla una entidad receptora de la inversión si y sólo si tiene:

- Poder sobre la entidad receptora de la inversión; es decir, existen derechos que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes de la misma,

- Exposición o derecho a rendimientos variables procedentes de su participación en la entidad receptora de la inversión, y
- Capacidad de utilizar su poder sobre la entidad receptora de la inversión para afectar sus rendimientos de forma significativa.

Por lo general, se presume que una mayoría de votos o derechos similares de la entidad receptora de la inversión otorgan el control sobre dicha entidad. La Compañía considera todos los hechos y circunstancias pertinentes a fin de evaluar si tiene o no el poder sobre dicha entidad, lo que incluye:

- El acuerdo contractual entre la Compañía y los otros tenedores de voto de la entidad receptora de la inversión.
- Los derechos que surjan de otros acuerdos contractuales.
- Los derechos de voto del inversor, sus derechos potenciales de voto o una combinación de ambos.

La Compañía evalúa nuevamente si tiene o no el control sobre una entidad receptora de la inversión y si los hechos y las circunstancias indican que existen cambios en uno o más de los tres elementos de control arriba descritos.

El resultado del periodo y cada componente de otros resultados integrales son atribuidos a los propietarios de la controladora y a las participaciones no controladoras, incluso si esto resulta en participaciones no controladoras con saldo negativo. Cuando es necesario, se hacen ajustes a los estados financieros de las subsidiarias para alinear sus políticas contables con las de la Compañía. Todos los activos y pasivos, patrimonio, ingresos, gastos y flujos de efectivo relacionados con transacciones entre entidades consolidadas por la Compañía son eliminados en su totalidad.

Un cambio en la participación de una subsidiaria, sin pérdida de control, se contabiliza como una transacción patrimonial.

Si la Compañía pierde el control sobre una subsidiaria, se da de baja los activos relacionados (incluyendo la plusvalía), pasivos, participaciones no controladoras y otros componentes del patrimonio; mientras que cualquier ganancia o pérdida resultante se reconoce en el estado consolidado de resultados. Cualquier participación retenida en dicha inversión es reconocida a su valor razonable.

5. Evento significativo del periodo

En marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declaró pandemia al brote de Coronavirus (COVID-19), debido a su rápida propagación por el mundo. La mayoría de los gobiernos han tomado medidas para contener la propagación, que incluyen: aislamiento, confinamiento, cuarentena y restricción al libre movimiento de personas, cierre de locales públicos y privados, salvo los denominados esenciales o de primera necesidad (sanitarios, alimenticios, energía, combustibles y comunicaciones), cierre de fronteras y reducción drástica del transporte aéreo, marítimo, ferroviario y terrestre entre otras actuaciones.

El 6 de marzo de 2020, el Gobierno peruano comunicó sobre el primer caso de COVID-19 en nuestro país y declaró al país estado de emergencia nacional. Se tomaron diversas medidas para la contención de la pandemia siendo las principales el aislamiento social obligatorio, suspensión de 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.

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. El estado de emergencia nacional ha sido extendido hasta el 30 de abril de 2021.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados 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.

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.

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 2020.

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 2020.

8. Administración de riesgos financieros

La Gerencia de la Compañía y 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 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 Subsidiaria.

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

Enel Generación Perú S.A.A. y Subsidiaria

Nota a los Estados Financieros Consolidados

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

- **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 y Subsidiaria ejecuta 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 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 Subsidiaria.
- **Riesgo crediticio:** El riesgo de contraparte se gestiona tanto desde la perspectiva de los agentes financieros con los que la Compañía y Subsidiaria trabajan, como de los clientes comerciales. La Compañía y 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>	2021	2020
Cuentas corrientes (a)	142,453	555,622
	142,453	555,622

- (a) Al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, 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.

10. Cuentas por Cobrar Comerciales

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Energía facturada a clientes	59,817	83,272
Energía y potencia entregada y no facturada	149,227	149,969
	209,044	233,241
Estimación por deterioro de cuentas por cobrar (d)	(734)	(826)
	208,310	232,415

- (a) Las cuentas por cobrar están denominadas principalmente en soles, tienen vencimiento corriente y no generan intereses.

En opinión de la Gerencia de la Compañía y su Subsidiaria, la estimación por deterioro de cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, cubre adecuadamente el riesgo de crédito de estas partidas a dichas fechas.

11. Saldos y Transacciones con Entidades Relacionadas

- (a) Al 30 de septiembre de 2021 y de 2020, la Compañía y su Subsidiaria han efectuado las siguientes transacciones con entidades relacionadas:

<i>En miles de soles</i>	2021		2020	
	Ingresos	Gastos/ costos	Ingresos	Gastos/ costos
Entidad Controladora				
Intereses por préstamos concedidos	917	-	2,708	-
Entidades relacionadas				
Ingresos por generación de energía y potencia	359,958	-	338,553	-
Servicios de administración y operación	10,943	6,078	10,715	5,922
Intereses por préstamos concedidos	395	-	2,765	16,525
Compra de energía	-	16,684	-	6,343
Servicios de informática	-	3,740	-	14,200
Honorarios, gastos administrativos	-	17,900	-	-
Otros	214	2,386	8	841
	372,427	46,788	354,749	43,831

Enel Generación Perú S.A.A. y Subsidiaria
 Nota a los Estados Financieros Consolidados
 Al 30 de septiembre 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 septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Cuentas por cobrar comerciales		
Entidades relacionadas		
Enel Distribución Perú S.A.A.	44,644	53,045
Enel Generación Piura S.A.	15	15
Enel Green Power Perú S.A.	-	12
	44,659	53,072
Otras cuentas por cobrar		
Entidad controladora		
Enel Perú S.A.C. (f)	87,648	115,883
Entidades relacionadas		
Compañía Energética Veracruz S.A.C. (f)	20,667	19,888
Enel Green Power Perú S.A.	3,993	5,881
Enel Distribución Perú S.A.A.	3,904	5,980
Enel Generación Piura S.A.	3,192	4,668
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	164	114
Energía Nueva México SRL de C.V.	121	121
Enel X Perú SA	75	121
Enel Américas S.A.	41	33
	119,805	152,689
	164,464	205,761

Enel Generación Perú S.A.A. y Subsidiaria
 Nota a los Estados Financieros Consolidados
 Al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Cuentas por pagar comerciales		
Entidades relacionadas		
Enel Distribución Perú S.A.A.	6,845	4,677
Enel Green Power Perú S.A.	3,903	1,746
Enel Generación Piura S.A.	2,972	3,034
	13,720	9,457
Otras cuentas por pagar		
Entidades relacionadas		
Enel S.p.A.	9,087	9,436
Enel Distribución Perú S.A.A.	4,948	8,885
Enel Global Service SRL	5,927	6,068
Enel Italia	236	219
Enel Global Thermal Generation S.R.L.	30,748	26,708
Enel Green Power S.p.A.	21,583	15,816
Enel Generación Chile S.A.	4,727	6,651
Enel Trade S.p.A.	8,734	6,514
Enel Produzione Spa	2,457	2,973
Enel Green Power Chile Ltda.	1,770	1,556
Enel Generación Piura S.A.	10,596	943
Enel Iberia S.R.L.	148	710
Enel Green Power Perú S.A.	374	254
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	417	797
Endesa España	1,223	896
Enel Chile S.A.	622	464
Generación España	87	89
Emgesa S.A. E.S.P.	931	-
	104,615	88,979
	118,335	98,436

(c) Controladora y controladora final

Al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, no hubo cambios en las controladoras, ENEL Perú S.A.C, Enel Américas S.A, ni en la compañía controladora final, Enel SPA.

(d) 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/ 6,215,000 y S/ 7,923,000 al 30 de septiembre de 2021 y de 2020, respectivamente.

(e) Préstamos a los directores

Al 30 de septiembre de 2021 y de 2020, la Compañía no ha otorgado préstamos a directores.

(f) 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.

En enero de 2015, la Compañía firmó un contrato de Línea de Crédito con sus relacionados locales del Grupo, hasta por un monto de miles de US\$ 55,500 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 miles de US\$ 90,500 o su equivalente en soles con vigencia al 31 de diciembre de 2018.

Enel Generación Perú S.A.A. y Subsidiaria
 Nota a los Estados Financieros Consolidados
 Al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020

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

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

	Moneda	Importe (en miles)	Tasa efectiva	Fecha de vencimiento
Al 30 de septiembre de 2021				
Entidad Controladora:				
Enel Perú S.A.C.	USD	21,161	2.48%	09/12/2021
Entidades Relacionadas:				
Compañía Energética Veracruz S.A.C.	USD	1,482	2.48%	09/12/2021
Compañía Energética Veracruz S.A.C.	PEN	14,506	1.60%	09/12/2021

	Moneda	Importe (en miles)	Tasa efectiva	Fecha de vencimiento
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

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 y su Subsidiaria, las cuentas por cobrar y por pagar clasificadas como corrientes al 30 de septiembre de 2021, serán cobradas y pagadas durante el presente año.

12. Otras Cuentas por Cobrar

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Penalidades de terceros	448	-
Reembolso daños materiales y lucro cesante	250	6,600
Préstamos al personal	990	1,298
Reclamos a terceros	864	565
Anticipos a proveedores	1,453	146
Penalidades a proveedores	-	8,538
Diversas	11,331	9,803
	15,336	26,950
Estimación de deterioro de cuentas por cobrar	(30)	(30)
	15,306	26,920

13. Inventarios

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Materiales para mantenimiento (a)	59,394	61,183
Petróleo	13,669	13,690
Materiales en tránsito	197	296
	73,260	75,169
Estimación por desvalorización de inventarios (b)	(7,643)	(7,643)
	65,617	67,526

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

(b) El movimiento de la estimación por desvalorización de inventarios fue como sigue:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Saldos iniciales	7,643	7,620
Aumento	-	23
Saldos finales	7,643	7,643

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 septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020.

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
Costo								
Saldos al 1 de enero de 2020	39,235	598,973	5,798,534	9,809	17,877	50,830	279,883	6,795,141
Adiciones	-	-	2,482	-	-	(90)	142,775	145,167
Transferencias	-	40,138	172,343	106	443	3,056	(216,086)	-
Retiros	(16)	(84)	-	-	(26)	(78)	-	(204)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	39,219	639,027	5,973,359	9,915	18,294	53,718	206,572	6,940,104
Adiciones	-	-	-	-	-	-	63,868	47,738
Transferencias	-	1,632	6,306	-	-	5,329	(13,267)	-
Saldo al de 30 de septiembre de 2021	39,219	640,659	5,979,665	9,915	18,294	59,047	257,173	7,003,972
Depreciación Acumulada								
Saldos al 1 de enero de 2020	-	281,068	3,206,370	4,664	14,611	36,238	-	3,542,951
Depreciación del ejercicio	-	16,236	155,803	539	435	3,038	-	176,051
Retiros	-	(16)	-	-	(26)	(78)	-	(120)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	-	297,288	3,362,173	5,203	15,020	39,198	-	3,718,882
Depreciación del ejercicio	-	10,698	96,215	281	339	2,777	-	110,310
Saldo al de 30 de septiembre de 2021	-	307,986	3,458,388	5,484	15,359	41,975	-	3,829,192
Estimación de deterioro								
Saldo al 31 de diciembre de 2020	-	4,362	1,066	-	-	-	-	5,428
Saldo al 30 de septiembre de 2021	-	4,362	1,066	-	-	-	-	5,428
Valor neto en libros								
Saldo al 31 de diciembre de 2020	39,219	337,377	2,610,120	4,712	3,274	14,520	206,572	3,215,794
Saldo al 30 de septiembre de 2021	39,219	328,311	2,520,211	4,431	2,935	17,072	257,173	3,169,352

15. Intangibles

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

<i>En miles de soles</i>	Concesiones y derechos	Software	Otros intangibles (b)	Total
Costo				
Saldo al 1 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	-	-	8,648	8,648
Traslados	-	3,704	(3,704)	-
Devolución por derecho no utilizado (a)	(15,152)	-	-	(15,152)
Saldo al 30 de septiembre de 2021	37,312	67,130	21,291	125,733
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	149	3,971	95	4,216
Saldo al 30 de septiembre de 2021	15,974	31,990	415	48,380
Valor neto en libros				
Al 31 de diciembre de 2020	36,639	35,407	16,026	88,072
Al 30 de septiembre de 2021	21,338	35,139	20,876	77,353

- (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.

16. Otros Activos No Financieros

Al 30 de septiembre 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.

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)	25,908	1,040	41,360	61,240	67,268	62,280
	25,908	1,040	41,360	61,240	67,268	62,280
Préstamos bancarios						
Banco BBVA (b)	190,505	-	-	-	190,505	-
	190,505	-	-	-	190,505	-
Arrendamiento Financiero						
Banco BBVA	6,158	24,630	1,555	817	7,713	25,283
Arrendamiento - NIIF 16	2,490	1,527	26,232	24,987	28,722	26,678
	8,648	26,157	27,787	25,804	36,435	51,961
	225,061	27,197	69,147	87,044	294,208	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 consolidado de situación financiera.

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

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

(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	
							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	25,434	44	-	25,000	25,434	25,044
8va Emisión, Serie A	US\$	10,000,000	Ene. 2008	6.344	Semestral	Ene. 2028	474	996	41,360	36,240	41,834	37,236
							25,908	1,040	41,360	61,240	67,268	62,280
							25,908	1,040	41,360	61,240	67,268	62,280

(*) 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.

(b) En agosto de 2021, la Compañía tomó un préstamo con el Banco BBVA ascendente a US\$ 46,000,000, el cual devenga intereses a una tasa anual de 0.88% anual con vencimiento en agosto de 2022.

En junio y julio de 2021 la Compañía suscribió contratos de líneas de crédito comprometida con BBVA y Scotiabank, respectivamente. Al 30 de septiembre de 2021 los intereses devengados y no pagados de estas líneas de crédito comprometida ascienden a \$12,061.

18. Cuentas por Pagar Comerciales

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Proveedores de obras en curso	39,594	63,693
Provisiones de energía y potencia	61,342	73,509
Provisiones de suministro, transporte y distribución de gas	41,615	26,089
Contrato de mantenimiento de centrales	13,933	12,067
Otros	28,719	48,844
	185,203	224,202

- (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
Participación de los trabajadores	11,435	-	18,459	-
Aportes a entes reguladores	6,790	-	7,082	-
Dividendos por pagar	287	-	-	-
Impuesto general a las ventas	8,437	-	3,029	-
Remuneración y otros beneficios por pagar	7,126	-	5,974	-
Fondo de inclusión social energético	7,097	-	5,948	-
Tributos	5,452	-	645	-
Programa excepcional de retiro voluntario (b)	7,806	-	392	-
Cargo por Afianzamiento de la Seguridad Energética – CASE	377	-	377	-
Premios por antigüedad (c)	-	6,308	-	6,895
Diversas	15,187	6,418	8,011	-
	69,994	12,726	49,917	6,895

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

20. Ingresos Diferidos

Al 30 de septiembre 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 consolidado 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 Consolidados

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

21. Otras Provisiones

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Desmantelamiento de centrales	61,544	67,470
Contingencias tributarias	5,852	7,922
Otras provisiones (a)	1,635	168,596
	69,031	243,988
Por plazo de vencimiento		
Porción corriente	7,487	176,518
Porción no corriente	61,544	67,470
	69,031	243,988

(a) Al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, la Compañía y su Subsidiaria mantienen una cuenta por pagar a un ex cliente por una controversia por términos de resolución de contrato.

22. Patrimonio**A. Dividendos declarados y pagados**

A continuación, se presentan los dividendos declarados al 30 de septiembre de 2021. Al 31 de marzo 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	Dividendo a cuenta 2021	29 de abril	145,063	0.051101
Sesión de directorio	Dividendo a cuenta 2021	27 de julio	137,390	0.048398
			467,855	

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 septiembre 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) .

23. Ingresos por Generación de Energía y Potencia

El efecto de la aplicación inicial de la NIIF 15 sobre el ingreso de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes de la Compañía y su Subsidiaria se describen en la nota 4.O.

<i>En miles de soles</i>	Nota	2021	2020
Venta de energía y potencia			
Terceros		927,064	770,851
Relacionadas	11	359,193	338,092
Compensaciones			
Terceros		21,485	12,562
Relacionadas	11	764	462
Otros (gastos) ingresos		(16,108)	(7,437)
		1,292,398	1,114,530

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		283,039	195,818
Compra de energía		105,503	127,189
Depreciación	14	107,975	123,721
Gastos de personal	26	52,995	42,318
Servicios prestados por terceros		50,511	36,184
Cargas diversas de gestión y otros		30,907	27,409
Canon de agua e impuestos del sector eléctrico		20,791	16,867
Consumo de suministros diversos		9,481	8,869
Tributos		3,457	4,183
Consumo de petróleo		536	419
Amortización	15	464	1,655
		665,659	584,632

25. Gastos de Administración

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Gastos del personal	26	22,104	25,088
Servicios prestados por terceros		28,492	27,576
Amortización	15	3,751	3,745
Cargas diversas de gestión y otros		2,739	2,580
Depreciación	14	1,867	1,913
Tributos		-	1,260
Otros		1,528	(35)
		60,948	62,127

26. Gastos de Personal

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Remuneraciones		31,565	29,768
Participación de los trabajadores		24,918	26,154
Contribuciones sociales		4,055	3,646
Vacaciones		2,965	2,232
Otros		11,596	5,606
		75,099	67,406

(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	24	52,995	42,318
Gastos de administración	25	22,104	25,088
		75,099	67,406

Enel Generación Perú S.A.A.

Nota a los Estados Financieros Consolidados

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

27. Otros Ingresos

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Acuerdo extrajudicial a proveedor (a)		23,754	-
Servicios de administración a relacionadas	11	10,943	10,715
Indemnización por daño material y lucro cesante		-	(906)
Compensación por el uso de instalaciones hidráulicas		2,467	2,467
Otros		7,538	700
		44,702	12,976

28. Ingresos y Gastos Financieros

Este rubro comprende:

<i>En miles de soles</i>	<i>Nota</i>	2021	2020
Ingresos financieros			
Intereses por préstamos a entidades relacionadas	11	1,312	5,473
Intereses sobre depósitos bancarios		924	6,196
Otros		1,102	727
		3,338	12,396
Gastos financieros			
Actualización de contingencia		938	2,169
Interés sobre bonos		3,079	4,426
Otros		762	889
		4,779	7,484

29. Situación tributaria

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

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

<i>En miles de soles</i>	2021	2020
Corriente	159,666	166,164
Diferido	37,672	(7,440)
	197,338	158,724

30. Contingencias

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

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

El 26 de octubre de 2021 mediante el hecho de importancia publicado en la SMV, la Compañía acordó distribuir un tercer dividendo a cuenta del ejercicio 2021 de S/ 133,368,547.51; la fecha de pago prevista es el 24 de noviembre de 2021.