**Enel Generación Piura S.A.**

Información Financiera Intermedia (no auditada)
al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019

**Enel Generación Piura S.A.**

# Estado intermedio de situación financiera

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019

| | Nota | 2020 | 2019 |
|---|---|---|---|
| | | S/ 000 | S/ 000 |
| **Activo** | | | |
| **Activo corriente** | | | |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 6 | 97,917 | 162,575 |
| Cuentas por cobrar comerciales, neto | 7 | 22,889 | 20,696 |
| Cuentas por cobrar a entidades relacionadas | 23(b) | 75,658 | 30,869 |
| Otras cuentas por cobrar, neto | 8 | 17,059 | 7,160 |
| Pagos a cuenta por impuesto a las ganancias, neto | | 3,106 | - |
| Inventarios, neto | 9 | 30,351 | 27,777 |
| Gastos pagados por anticipado | | 577 | 129 |
| **Total activo corriente** | | 247,557 | 249,206 |
| Otros activos no financieros | 10 | 10,532 | 9,735 |
| Propiedades, planta y equipo, neto | 11 | 560,159 | 583,034 |
| Activos intangibles, neto | | 5,558 | 5,413 |
| **Total activo no corriente** | | 576,249 | 598,182 |
| **Total activo** | | 823,806 | 847,388 |

| | Nota | 2020 | 2019 |
|---|---|---|---|
| | | S/ 000 | S/ 000 |
| **Pasivo y patrimonio neto** | | | |
| **Pasivo corriente** | | | |
| Otros pasivos financieros | 12 | 134,679 | 130,632 |
| Cuentas por pagar comerciales | 13 | 31,310 | 49,046 |
| Cuentas por pagar a entidades relacionadas | 23(b) | 16,925 | 21,884 |
| Otras cuentas por pagar | 14 | 3,570 | 7,539 |
| Otras provisiones | | - | 203 |
| Pasivo por impuesto a las ganancias | | - | 4,882 |
| **Total pasivo corriente** | | 186,484 | 214,186 |
| Otros pasivos financieros | 12 | 24,210 | 47,641 |
| Otras cuentas por pagar | 14 | 6,408 | 6,408 |
| Pasivo por impuesto a las ganancias diferido, neto | | 66,234 | 57,616 |
| **Total pasivo no corriente** | | 96,852 | 111,665 |
| **Patrimonio neto** | | | |
| Capital emitido | | 81,553 | 81,553 |
| Capital adicional | | 2,671 | 2,671 |
| Otras reservas de capital | | 16,311 | 16,311 |
| Resultados acumulados | | 443,263 | 423,950 |
| Resultados neto de coberturas de flujo de efectivo | | (3,328) | (2,948) |
| **Total patrimonio neto** | | 540,470 | 521,537 |
| **Total pasivo y patrimonio neto** | | 823,806 | 847,388 |

Las notas a los estados financieros intermedios adjuntas son parte integrante de este estado.

**Enel Generación Piura S.A.**

# Estado intermedio de resultados

Por los años terminados el 30 de septiembre de 2020 y de 2019

| | Nota | Periodo intermedio del 1 de julio al 30 de septiembre 2020 S/ 000 | Periodo intermedio del 1 de julio al 30 de septiembre 2019 S/ 000 | Periodo acumulado del 1 de enero al 30 de septiembre 2020 S/ 000 | Periodo acumulado del 1 de enero al 30 de septiembre 2019 S/ 000 |
|---|---|---|---|---|---|
| **Ingresos operativos** | | | | | |
| Ingresos por generación de energía, potencia y gas | 17 | 53,685 | 68,833 | 158,681 | 206,469 |
| Otros ingresos operativos | | 272 | (180) | 2,321 | 200 |
| | | 53,957 | 68,653 | 161,002 | 206,669 |
| **Costos operativos** | | | | | |
| Costo de generación de energía | 18 | (35,733) | (37,599) | (98,038) | (110,198) |
| **Utilidad bruta** | | 18,224 | 31,054 | 62,964 | 96,471 |
| **Gastos operativos** | | | | | |
| Gastos de administración | 19 | (3,563) | (3,129) | (10,374) | (9,106) |
| Gastos de ventas | 20 | (180) | (652) | (916) | (1,795) |
| Otros Ingresos | 11 | 12,162 | - | 12,162 | - |
| Otros gastos | | (5) | - | (4) | - |
| **Utilidad operativa** | | 26,638 | 27,273 | 63,832 | 85,570 |
| Ingresos financieros | 21 | 236 | 2,266 | 2,325 | 5,427 |
| Gastos financieros | 22 | (1,231) | (2,319) | (5,800) | (8,284) |
| Diferencia de cambio neta | | (1,682) | (3,778) | (10,914) | 9 |
| **Utilidad antes de impuesto a las ganancias** | | 23,961 | 23,442 | 49,443 | 82,722 |
| Impuesto a las ganancias | 15 | (7,335) | (6,837) | (15,846) | (24,435) |
| **Utilidad neta** | | 16,626 | 16,605 | 33,597 | 58,287 |
| **Utilidad neta por acción básica y diluida (en soles)** | | 0.225 | 0.224 | 0.454 | 0.788 |
| **Promedio ponderado del número de acciones en circulación** | | 73,983 | 73,983 | 73,983 | 73,983 |

Las notas a los estados financieros intermedios adjuntas son parte integrante de este estado.

**Enel Generación Piura S.A.**

# Estado intermedio de otros resultados integrales

Por los años terminados el 30 de septiembre de 2020 y de 2019

| | Periodo intermedio | | Periodo acumulado | |
|---|---|---|---|---|
| | del 1 de julio al 30 de septiembre | | del 1 de enero al 30 de septiembre | |
| | **2020** | **2019** | **2020** | **2019** |
| | S/ 000 | S/ 000 | S/ 000 | S/ 000 |
| **Utilidad neta** | 16,626 | 16,605 | 33,597 | 58,287 |
| **Otros resultados integrales -** | | | | |
| Variación neta por cobertura de flujos de efectivo | (244) | (360) | (539) | 160 |
| Impuesto a las ganancias | 72 | 106 | 159 | (48) |
| **Otros resultados integrales, neto de impuesto a las ganancias** | (172) | (254) | (380) | 112 |
| **Total de resultados integrales** | 16,454 | 16,351 | 33,217 | 58,399 |

Las notas a los estados financieros intermedios adjuntas son parte integrante de este estado.

**Enel Generación Piura S.A.**

# Estado intermedio de cambios en el patrimonio neto

Por los años terminados el 30 de septiembre de 2020 y de 2019

| | Capital emitido | Capital adicional | Otras reservas de capital | Resultados neto de coberturas de flujos de efectivo | Resultados acumulados | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | S/ 000 | S/ 000 | S/ 000 | S/ 000 | S/ 000 | S/ 000 |
| **Saldos al 1 de enero de 2019** | 81,553 | 2,671 | 16,311 | (3,043) | 378,536 | 476,028 |
| Utilidad neta | - | - | - | - | 58,287 | 58,287 |
| Otros resultados integrales, neto del impuesto a las ganancias | - | - | - | 112 | - | 112 |
| **Resultado integral total del ejercicio** | - | - | - | 112 | 58,287 | 58,399 |
| Dividendos (nota 16) | - | - | - | - | (23,321) | (23,321) |
| **Saldos al 30 de septiembre de 2019** | 81,553 | 2,671 | 16,311 | (2,931) | 413,502 | 511,106 |
| **Saldos al 1 de enero de 2020** | 81,553 | 2,671 | 16,311 | (2,948) | 423,950 | 521,537 |
| Utilidad neta | - | - | - | - | 33,597 | 33,597 |
| Otros resultados integrales, neto del impuesto a las ganancias | - | - | - | (380) | - | (380) |
| **Resultado integral total del ejercicio** | - | - | - | (380) | 33,597 | 33,217 |
| Dividendos (nota 16) | - | - | - | - | (14,284) | (14,284) |
| **Saldos al 30 de septiembre de 2020** | 81,553 | 2,671 | 16,311 | (3,328) | 443,263 | 540,470 |

Las notas a los estados financieros intermedios adjuntas son parte integrante de este estado.

**Enel Generación Piura S.A.**

# Estado intermedio de flujos de efectivo

Por los años terminados el 30 de septiembre de 2020 y de 2019

| | Notas | 2020<br>S/ 000 | 2019<br>S/ 000 |
|---|---|---|---|
| **Actividades de operación** | | | |
| Utilidad antes de impuesto a las ganancias | | 49,443 | 82,722 |
| **Ajuste para conciliar la utilidad neta del periodo con el efectivo proveniente de las actividades de operación** | | | |
| Gasto por intereses | 22 | 5,800 | 8,284 |
| Ingreso por intereses | 21 | (2,325) | (5,427) |
| Diferencia en cambio neta | | 10,914 | (9) |
| **Ajustes no monetarios** | | | |
| Depreciación | 11 | 27,292 | 27,967 |
| Amortización | | 607 | 327 |
| ( deterioro de valor en cuentas por cobrar | 20 | 64 | 438 |
| **Cargos y abonos por cambios netos en activos y pasivos** | | | |
| Aumento de cuentas por cobrar comerciales | | (2,256) | (3,193) |
| Aumento de otras cuentas por cobrar | | (17,473) | (2,215) |
| Aumento en inventarios | | (2,574) | (754) |
| Aumento de otros activos no financieros | | (1,245) | (156) |
| Disminución de cuentas por pagar comerciales | | (2,605) | (13,107) |
| Disminución de otras cuentas por pagar | | (1,972) | (6,629) |
| Disminución de otras provisiones | | (203) | (14,850) |
| **Total ajustes por conciliación de la utilidad del periodo** | | 63,467 | 73,398 |
| Intereses cobrados | | 2,006 | 889 |
| Impuesto a las ganancias pagado | | (15,146) | (8,553) |
| Intereses pagados | | (5,651) | (8,217) |
| **Flujo de efectivo y equivalente de efectivo proveniente de las actividades de operación** | | 44,676 | 57,517 |

Las notas a los estados financieros intermedios adjuntas son parte integrante de este estado.

## Estado intermedio de flujos de efectivo (continuación)

| | Notas | 2020 | 2019 |
|---|---|---|---|
| | | S/ 000 | S/ 000 |
| **Actividades de inversión** | | | |
| Cobro de préstamos a entidades relacionadas | | - | 188,153 |
| Préstamos otorgados a entidades relacionadas | | (40,000) | (206,145) |
| Compra de propiedades, planta y equipo | | (19,548) | (7,262) |
| Compra de activos intangibles | | (753) | (1,603) |
| **Efectivo y equivalentes de efectivo utilizados en las actividades de inversión** | | (60,301) | (26,857) |
| **Actividades de financiamiento** | | | |
| Obtención de préstamos | | 92,021 | - |
| Amortización de pasivos por arrendamiento financiero | | (126,770) | (56,415) |
| Pago de dividendos | 16 | (14,284) | (23,321) |
| **Efectivo y equivalentes de efectivo utilizados en las actividades de financiamiento** | | (49,033) | (79,736) |
| Aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo | | (64,658) | (49,076) |
| Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del ejercicio | | 162,575 | 212,667 |
| **Efectivo y equivalente de efectivo al final del periodo** | | 97,917 | 163,591 |

Las notas a los estados financieros intermedios adjuntas son parte integrante de este estado

## Enel Generación Piura S.A.

# Notas a los estados financieros intermedios

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019

### 1. Identificación y actividad económica

Enel Generación Piura S.A. (en adelante "la Compañía") es una subsidiaria de Enel Perú S.A.C., la cual posee el 96.497 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 es Carretera Talara-Lobitos N° 3.5 Planta Eléctrica Malacas, Talara, Piura, Perú; y sus oficinas administrativas se encuentran en Calle César López Rojas 201, San Miguel, Lima, Perú.

La Compañía tiene como objetivo la generación de energía eléctrica y también participa en el negocio de gas. La actividad de generación la realiza en la planta de generación termoeléctrica de su propiedad, cuya potencia efectiva es de 343.61 megavatios al 30 de septiembre de 2020 (343.61 megavatios 31 de diciembre de 2019).

Los estados financieros separados por el año terminado el 31 de diciembre de 2019 fueron aprobados por el Directorio y Junta Obligatoria Anual de Accionistas el 26 de febrero y el 24 de julio de 2020, respectivamente. Los estados financieros separados al 30 de septiembre de 2020 han sido aprobados por la Gerencia de la Compañía el 30 de octubre de 2020.

### 2. Regulación operativa y normas legales que afectan a 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 2019, a excepción de las siguientes normas publicadas en los primeros 9 meses de 2020:

a) Mediante el D.S. 044-2020-PCM, publicado el 15 de marzo del 2020, se declaró el Estado de Emergencia Nacional por un plazo de quince (15) días calendario ante el brote del Coronavirus en el territorio nacional. Durante dicho período se establece el aislamiento social obligatorio y se restringen, entre otros, los derechos de libertad de reunión y libertad de tránsito, para evitar la propagación del Coronavirus. De igual manera, el D.S. 044-2020-PCM establece que el Estado garantiza el acceso a servicios públicos y bienes y servicios esenciales (fijados en el decreto supremo), actividades para las cuales no aplica la restricción de tránsito.

b) Mediante el D.U. 026-2020, publicado el 15 de marzo del 2020, se establece que los empleadores del sector público y privado pueden modificar el lugar de la prestación de servicios de todos sus trabajadores para implementar el trabajo remoto, tomando en consideración las restricciones impuestas al libre tránsito a través del D.S. 044-2020-PCM. Asimismo, la norma suspende por 30 días hábiles el cómputo de los plazos de tramitación de los procedimientos administrativos sujetos a silencio positivo y negativo que se encuentren en trámite a la entrada en vigencia de la norma.

c) Mediante la Resolución Viceministerial 001-2020-MINEM/VME, publicada el 19 de marzo del 2020, se establece que las empresas de generación, transmisión y distribución eléctrica deben: (i) activar sus protocolos de seguridad para salvaguardad a su personal, contratistas o terceros; (ii) priorizar acciones para asegurar la continuidad del servicio eléctrico y (iii) remitir al

OSINERGMIN y MINEM sus Planes de Contingencia para asegurar la continuidad del servicio especificando el coordinador a cargo.

d) Mediante el D.U. 029-2020, publicado el 20 de marzo del 2020, se estableció la suspensión por 30 días hábiles del cómputo de los plazos de inicio y de tramitación de los procedimientos administrativos y procedimientos de cualquier índole, incluso los regulados por leyes y disposiciones especiales, que se encuentren sujetos a plazo, que se tramiten en entidades del Sector Público, y que no estén comprendidos en los alcances de la Segunda Disposición Complementaria Final del Decreto de Urgencia Nº 026-2020; incluyendo los que encuentran en trámite a la entrada en vigencia del presente Decreto de Urgencia.

e) Mediante la Resolución OSINERGMIN 31-2020-OS/CD, publicada el 23 de marzo del 2020, se prorrogó el plazo para la declaración y pago del Aporte por Regulación del mes de febrero de 2020 hasta el último día hábil del mes abril de 2020.

f) Mediante el D.S. 010-2020-TR, publicado el 24 de marzo del 2020, se establecieron precisiones para la aplicación del trabajo remoto. Al respecto, se establece que el empleador está obligado a priorizar y aplicar el trabajo remoto en los trabajadores mayores de 60 años así como en aquellos que padezcan alguno de los siguientes factores de riesgo: hipertensión arterial, diabetes, enfermedades cardiovasculares, enfermedad pulmonar crónica, cáncer, otros estados de inmunosupresión, considerados en el grupo de riesgo por edad y factores clínicos establecido en el documento técnico denominado "Atención y manejo clínico de casos de COVID-19 - Escenario de transmisión focalizada", aprobado por Resolución Ministerial Nº 084-2020-MINSA y sus modificatorias.

g) La norma establece que en caso no sea posible el desarrollo del trabajo remoto por la naturaleza de las funciones, se aplica obligatoriamente la licencia con goce de haber sujeta a compensación posterior.

h) Mediante Resolución OSINERMIN 033-2020-OS/CD, publicada el 26 de marzo del 2020, OSINERGMIN aprobó el "Protocolo de Supervisión de Osinergmin durante el estado de emergencia nacional decretado en el país como consecuencia del brote del COVID 19", en el cual se establece el mecanismo de supervisión durante la etapa de Emergencia Nacional y, además, se establecen los plazos a partir de los cuales se consideran suspendidos los procedimientos de supervisión.

i) Mediante el D.S. 051-2020-PCM, publicado el 27 de marzo del 2020, se prorrogó el Estado de Emergencia Nacional por 13 días calendario, contados a partir del 30 de junio de 2020.

j) Mediante el D.U. N° 035-2020, publicado el 03 de abril del 2020, se estableció que las empresas distribuidoras podían fraccionar hasta en 24 meses los recibos emitidos en el mes de marzo de 2020 o que comprendan algún consumo realizado durante el estado de emergencia nacional de los usuarios vulnerables (aquellos con consumo de hasta 100 kWh/mes o usuarios de sistemas eléctricos rurales no convencionales abastecidos con suministros fotovoltaico autónomo). El Estado reconoce intereses compensatorios por el mencionado fraccionamiento, el cual es pagado a las empresas haciendo uso de los recursos del Fondo de Inclusión Social Energético. De igual manera, la norma establece que las empresas no pagarán compensaciones o sanciones por transgresiones a la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos y a la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos Rurales. Se consideraron, además, diversas medidas de índole comercial, entre ellas la suspensión de la actividad de lectura de medidores y de la entrega de recibos físicos (se autoriza a entregarlos por medios digitales), se suspende la obligación de atender físicamente a los usuarios en los Centros de Atención al Cliente y se autoriza a facturar utilizando el promedio de los últimos seis meses previos a partir de lecturas reales.

k) Mediante el D.S. N° 064-2020-PCM, publicado el 10 de abril del 2020, se prorrogó el Estado de Emergencia Nacional hasta el 26 de abril de 2020.

l) Mediante el D.S. N° 075-2020-PCM, publicado el 17 de abril del 2020, se prorrogó el Estado de Emergencia Nacional hasta el 10 de mayo de 2020.

m) Mediante la Resolución Ministerial N° 239-2020-MINSA, publicado el 28 de abril del 2020, se aprobaron los "Lineamientos para la vigilancia de la salud de los trabajadores con riesgo de exposición a COVID-19".

n) Mediante el D.S. N° 080-2020-PCM, publicado el 03 de mayo del 2020, se aprobó el reinicio de las actividades económicas consideradas en la Fase I sujeto a la presentación de los protocolos sanitarios ante el Ministerio de Salud y/o la entidad sectorial correspondiente.

o) Mediante la Resolución Ministerial N° 128-2020-MINEM/DM, publicada el 06 de mayo del 2020, se aprobó el "Protocolo Sanitario para la implementación de medidas de prevención y respuesta frente al COVID-19 en las actividades del Subsector Minería, el Subsector Hidrocarburos y el Subsector Electricidad", el cual establece las consideraciones que deberán tener en cuenta las empresas del sector eléctrico para la realización de sus actividades. Mediante las Resoluciones Ministeriales N° 135-2020-MINEM/DM y 159-2020-MINEM/DM, publicadas el 12 de mayo y 19 de junio del 2020 respectivamente, se modificó el protocolo antes mencionado.

p) Mediante la Resolución Ministerial N° 265-2020-MINSA, publicado el 07 de mayo del 2020, se modificaron los "Lineamientos para la vigilancia de la salud de los trabajadores con riesgo de exposición a COVID-19".

q) Mediante el D.S. N° 083-2020-PCM, publicado el 10 de mayo del 2020, se prorrogó el Estado de Emergencia Nacional hasta el 24 de mayo de 2020. De igual manera, se modificó la clasificación de la población en situación de riesgo, en particular, se estableció que la edad para considerar a una persona en situación de riesgo sería de 65 años (y ya no de 60 años). De igual manera, la norma establece la priorización del trabajo remoto, no obstante, aquellas personas que deseen trabajar de manera presencial pueden firmar una declaración jurada de asunción de responsabilidad voluntaria.

r) Mediante el Decreto Legislativo N° 1500, publicado el 11 de mayo del 2020, se establecen medidas especiales para reactivar, mejorar y optimizar la ejecución de proyectos de inversión pública y privada ante el impacto del COVID-19, entre las que se encuentran las reglas que permiten ejecutar mecanismos de participación no presenciales para el cumplimiento de las obligaciones de participación ciudadana en los estudios de impacto ambiental para el desarrollo de proyectos de infraestructura y para la elaboración de las líneas base de los estudios ambientales.

s) Mediante la Resolución Ministerial N° 135-2020-MINEM/DM, publicado el 12 de mayo del 2020, se modifica el protocolo sanitario para la implementación de medidas de prevención y respuesta frente al COVID-19 en las actividades del subsector minero, hidrocarburos y electricidad.

t) Mediante el D.S. N° 094-2020-PCM, publicado el 23 de mayo del 2020, se prorrogó el Estado de Emergencia Nacional hasta el 30 de junio de 2020. De igual manera, la mencionada norma estableció diversas disposiciones para la "Nueva Convivencia" a fin de prevenir el contagio por COVID-19.

u) Mediante el D.U. N° 062-2020, publicado el 28 de mayo del 2020, se amplió el rango de clientes que pueden acceder al fraccionamiento de sus recibos a aquellos con un consumo mayor a 100 kWh/mes y menor a 300 kWh/mes. En este caso, la norma establece que el fraccionamiento podrá aplicarse a los recibos del mes de mayo y aquellos que comprendan un consumo durante la vigencia del Estado Emergencia, siendo que el interés compensatorio es en parte subsidiado por el Estado (de acuerdo al rango de consumo) y la diferencia es asumida por los usuarios. Finalmente, la norma también establece que

las transgresiones a la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos y a la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos Rurales no darán lugar al pago de compensaciones y sanciones hasta 60 días calendario posteriores a la culminación del estado de emergencia.

v) Mediante el D.S. N° 101-2020-PCM, publicado el 04 de junio del 2020, se aprobó el reinicio de las actividades económicas consideradas en la Fase II de reactivación. La norma estableció que las actividades comprendidas en esta fase (y aquellas en proceso de reactivación en el marco de la Fase I) podían reiniciar sus actividades de manera automática una vez que hubieren registrado su "Plan para la vigilancia, prevención y control de COVID-19 en el trabajo".

w) Mediante la Resolución Ministerial N° 108-2020-MINAM/DM, publicado el 17 de junio del 2020 se aprueban las disposiciones para realizar el trabajo de campo en la elaboración de la línea base de los instrumentos de gestión ambiental, durante el Estado de Emergencia causado por el COVID-19 .

x) Mediante el D.S. N° 116-2020-PCM, publicado el 26 de junio del 2020, se prorrogó el Estado de Emergencia Nacional hasta el 31 de julio de 2020. La norma estableció la cuarentena focalizada en siete regiones (Arequipa, Ica, Junín, Huánuco, San Martín, Madre de Dios y Áncash) y estableció que el libre tránsito de las personas se encontrará restringido únicamente de 10 pm a 4 am.

y) Mediante el D.S. N° 117-2020-PCM, publicado el 30 de junio del 2020, se aprobó el reinicio de las actividades económicas consideradas en la Fase III de reactivación. La norma estableció que las actividades comprendidas en esta fase pueden reiniciar sus actividades tras el envío del "Plan para la vigilancia, prevención y control de COVID-19 en el trabajo" al Ministerio de Salud vía correo electrónico.

z) Mediante el D.S. N° 006-2020-MINAM, publicado el 04 de julio del 2020 se crea la Comisión Multisectorial de carácter permanente denominada "Comisión de Alto Nivel de Cambio Climático (CANCC)".

aa) Mediante el D.S. N° 139-2020-PCM, publicado el 20 de agosto del 2020, se dispuso la cuarentena focalizada en diversas provincias de las regiones de Arequipa, Huánuco, Ica, Junín, Madre de Dios, San Martín, Áncash, Apurímac, Cajamarca, Cusco, Huancavelica, La Libertad, Lima, Moquegua, Pasco, Puno, Tacna y Amazonas. Se establecióe la restricción a la libertad de tránsito y se establece la inmovilización total para los días domingos a nivel nacional salvo para el personal que labora en las actividades consideradas en la norma.

bb) Mediante el D.S. N° 022-2020-EM, publicado el 22 de agosto del 2020, se "Aprueban disposiciones sobre la infraestructura de carga y abastecimiento de energía eléctrica para la movilidad eléctrica"

cc) Mediante el D.S. N° 023-2020-EM, publicado el 23 de agosto del 2020 se incorpora una Disposición Transitoria al Reglamento de Transmisión aprobado por Decreto Supremo N° 027-2007-EM y establece disposiciones para la ejecución de proyectos vinculantes aprobados en los Planes de Transmisión.

dd) Mediante el D.U. N° 100-2020, publicada el 26 de agosto del 2020, se dictó medidas para la convocatoria y celebración de Juntas de Accionistas y Asambleas no presenciales y virtuales.

ee) Mediante la Resolución N° 128-2020-OS/CD, publicada el 28 de agosto del 2020 se "Aprueba el nuevo Procedimiento Técnico del COES N° 21 "Reserva Rotante para Regulación Primaria de Frecuencia" (PR-21)"

ff) Mediante la Resolución N° 126-2020-OS/CD, publicada el 28 de agosto del 2020 se "Aprueban el Plan de Inversiones en transmisión del período comprendido entre el 1 de mayo de 2021 y el 30 de abril de 2025"

gg) Mediante el D.S. N° 146-2020-PCM, publicado el 28 de agosto del 2020, se prorrogó el Estado de Emergencia Nacional hasta el 30 de septiembre del 2020 y se dispuso la cuarentena focalizada en diversas provincias de las regiones de Cusco, Moquegua, Puno, Tacna, Amazonas, Áncash, Apurímac, Arequipa, Ayacucho, Cajamarca, Huancavelica, Huánuco, Ica, Junín, La Libertad, Lima, Madre de Dios y Pasco. Se estableció la restricción a la libertad de tránsito y se establece la inmovilización total para los días domingos a nivel nacional salvo para el personal que labora en actividades consideradas en la norma.

hh) Mediante la Resolución N° 126-2020-OS/CD, publicada el 28 de agosto del 2020 se "Aprueban el Plan de Inversiones en transmisión del período comprendido entre el 1 de mayo de 2021 y el 30 de abril de 2025"

ii) Mediante el D.S. N° 157-2020-PCM, publicado el 25 de septiembre del 2020, se aprobó el inicio de la Fase 4 de la Reanudación de Actividades con excepción de aquellas zonas que se encuentran en cuarentena focalizada a partir del 01 de octubre del 2020. Dicha norma incrementa el aforo de las tiendas comerciales a 60% y de restaurantes al 50%, permite el transporte marítimo y aéreo internacional, entre otras actividades.

## 3. Evento significativo

Con fecha 11 de 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, habiendo afectado a más de 200 países. La mayoría de los gobiernos tomaron 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.

El 6 de marzo de 2020, el Gobierno peruano comunicó sobre el primer caso de COVID-19 en nuestro país y el 15 de marzo de 2020 emitió el Decreto Supremo 044-2020 PCM en el cual declara al país en estado de emergencia nacional y establece 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. Dicho estado de emergencia y las medidas de restricción impuestas en el país han sido sucesivamente renovadas en el tiempo. A la fecha de este reporte, el estado de emergencia había sido extendido hasta el 31 de octubre de 2020.

Las medidas adoptadas consistieron principalmente en la suspensión de la mayoría de las actividades no esenciales desarrolladas por los individuos así como el aislamiento social obligatorio que afectaron de forma significativa la economía nacional, debido a la interrupción o ralentización de las cadenas de suministro y al aumento significativo de la incertidumbre económica, evidenciado por un aumento en la volatilidad en los precios de activos, tipos de cambio y disminución de los tipos de interés a largo plazo. Lo anterior, llevó a una contracción de la actividad económica de 15.7% entre enero y agosto de 2020, medido a través del producto bruto interno, según INEI.

En abril de 2020, el Gobierno anunció la reapertura paulatina de las actividades económicas en el país en cuatro fases, así como el levantamiento parcial del aislamiento social obligatorio. Asimismo, anunció una serie de medidas económicas de apoyo que incluyen, entre otras, financiamiento a pequeñas y medianas empresas con garantía del estado y bonos de subsidio a las poblaciones más vulnerables.

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

En el caso específico del sector energía, el Gobierno mediante Decreto de Urgencia 035-2020, determinó que aquellos usuarios finales con consumos menores a 100 kWh/mes pueden optar a un fraccionamiento de hasta 24 meses. Asimismo, mediante Decreto de Urgencia 074-2020, se otorgó un bono de S/160 para pagar las deudas de aquellos usuarios cuyos consumos oscilen entre 100 kWh y 125 kWh al mes. Este bono es aplicable por consumos hasta diciembre de este año.

A partir del 1 de julio se da inicio a la Fase 3 de la reactivación de actividades económicas que abarca alrededor de 60 actividades comerciales, que permitiría poner en marcha al menos al 96% del aparato productivo. Transporte aéreo nacional, comercio, servicios, construcción, mudanza, alojamiento, etc.
La Fase 4 se iniciará en el mes de octubre: vuelos internacionales. Transporte férreo y marítimo, agencias de viajes y turismo, actividades deportivas no colectivas, arte y entretenimiento
Se ha aprobado un nuevo Bono Familiar Universal para 8.6 millones de hogares, con lo que se alcanzaría a atender un total de 15 millones de ciudadanos (entre los dos programas).

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 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 y la lenta reactivación económica;
- 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 continuará monitoreando durante el ejercicio 2020, 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, así como sobre los resultados de sus operaciones y flujos de efectivo.

## 4. Principales principios y prácticas contables

### 4.1 Bases de Preparación y Presentación

Los estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standars Board (IASB por sus siglas en inglés) y vigentes al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, 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. 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 2019.

**4.2 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 2019.

## 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 2019.

## 6. Efectivo y equivalentes de efectivo

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

| | Septiembre 2020 S/(000) | Diciembre 2019 S/(000) |
|---|---|---|
| Fondos fijos | 6 | - |
| Cuentas corrientes y de ahorro (b) | 97,911 | 162,575 |
| **Total** | 97,917 | 162,575 |

(b) Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, la Compañía mantiene sus cuentas corrientes en soles y dólares estadounidenses. Los fondos son de libre disponibilidad, están depositados en bancos locales con una adecuada calificación de riesgo y generan intereses a tasas de mercado.

## 7. Cuentas por cobrar comerciales, neto

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

| | Septiembre 2020 S/(000) | Diciembre 2019 S/(000) |
|---|---|---|
| Energía entregada y no facturada | 4,968 | 3,103 |
| Potencia entregada y no facturada | 10,266 | 9,269 |
| Gas entregado y no facturado | 2,634 | 5,835 |
| Facturas por cobrar | 15,804 | 12,399 |
| | 33,672 | 30,606 |
| Estimación por deterioro de cuentas por cobrar | (10,783) | (9,910) |
| **Total** | 22,889 | 20,696 |

Las cuentas por cobrar comerciales están denominadas en soles y tienen un vencimiento promedio de 30 días.

## 8. Otras cuentas por cobrar, neto

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

| | Septiembre 2020 S/(000) | Diciembre 2019 S/(000) |
|---|---|---|
| Crédito fiscal por impuesto general a las ventas | 12,390 | 3,541 |
| Indemnizaciones por cobrar | 3,658 | 2,293 |
| Préstamos y adelanto de sueldos al personal | 447 | 495 |
| Anticipos otorgados a proveedores | 50 | 125 |
| Deudores varios | 634 | 759 |
| | 17,179 | 7,213 |
| Estimación de deterioro de cuentas por cobrar | (120) | (53) |
| **Total** | 17,059 | 7,160 |

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

## 9. Inventarios, neto

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

| | Septiembre 2020 S/(000) | Diciembre 2019 S/(000) |
|---|---|---|
| Petróleo | 19,797 | 19,816 |
| Materiales auxiliares | 10,058 | 7,588 |
| Suministros diversos | 465 | 378 |
| Inventarios por recibir | 232 | 196 |
| | 30,552 | 27,978 |
| Estimación por desvalorización de inventarios (b) | (201) | (201) |
| **Total** | 30,351 | 27,777 |

(b) En opinión de Gerencia, esta situación cubre adecuadamente el riesgo de desvalorización de inventarios al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019.

## 10. Otros activos no financieros

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, 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 septiembre de 2018.

**11. Propiedades, planta, y equipo, neto**

(a) A continuación se presenta el movimiento del costo y depreciación acumulada:

| | Terrenos S/.000 | Plantas generadoras S/.000 | Unidades de transporte S/.000 | Muebles y enseres S/.000 | Equipos diversos S/.000 | Trabajo en curso S/.000 | Total 2020 S/.000 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Costo** | | | | | | | |
| **Saldo al 1° de enero de 2019** | 1,389 | 838,971 | 200 | 638 | 3,488 | 42,263 | 886,949 |
| Adopción NIIF 16 | - | - | 291 | - | - | - | 291 |
| Adiciones | - | 119 | - | - | - | 32,630 | 32,749 |
| Transferencia | - | 13,517 | - | - | 7 | (13,524) | - |
| Ventas/Retiros | - | - | (80) | - | - | - | (80) |
| **Saldo al 31 de diciembre de 2019** | **1,389** | **852,607** | **411** | **638** | **3,495** | **61,369** | **919,909** |
| Adiciones | - | - | - | - | - | 11,957 | 11,957 |
| Transferencia | - | 7,512 | - | - | 229 | (7,741) | - |
| Ventas/Retiros (b) | - | (12,929) | - | - | - | - | (12,929) |
| **Saldo al 30 de septiembre de 2020** | **1,389** | **847,190** | **411** | **638** | **3,724** | **65,585** | **918,937** |
| **Depreciación acumulada** | | | | | | | |
| **Saldo al 1° de enero de 2019** | - | 296,916 | 200 | 429 | 2,440 | - | 299,985 |
| Depreciación del ejercicio | - | 36,555 | 111 | 38 | 266 | - | 36,970 |
| Retiros | - | - | (80) | - | - | - | (80) |
| **Saldo al 31 de diciembre de 2019** | **-** | **333,471** | **231** | **467** | **2,706** | **-** | **336,875** |
| Depreciación del ejercicio | - | 27,003 | 83 | 25 | 182 | - | 27,293 |
| Retiros (b) | - | (5,390) | - | - | - | - | (5,390) |
| **Saldo al 30 de septiembre de 2020** | **-** | **355,084** | **314** | **492** | **2,888** | **-** | **358,778** |
| **Valor neto en libros al 31 de diciembre de 2019** | **1,389** | **519,136** | **180** | **171** | **789** | **61,369** | **583,034** |
| **Valor neto en libros al 30 de septiembre de 2020** | **1,389** | **492,106** | **97** | **146** | **836** | **65,585** | **560,159** |

(b) Corresponde a la venta del Gaseoducto Talara por US$5,600,000. El valor neto en libros de dicho activo al momento de la venta ascendió a S/7,539,201, la ganancia neta de la venta es reconocida en Otros Ingresos del Estado Intermedio de Resultados.

**12. Otros pasivos financieros**

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

| | Parte corriente | | Parte no corriente | | Total deuda vigente a | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **Sept-20** | **Dic-19** | **Sept-20** | **Dic-19** | **Sept-20** | **Dic-19** |
| | S/(000) | S/(000) | S/(000) | S/(000) | S/(000) | S/(000) |
| Banco de Crédito del Perú (b) | 6,734 | 98,765 | - | 4,152 | 6,734 | 102,917 |
| Scotiabank | 34,453 | 31,753 | 17,226 | 39,691 | 51,679 | 71,444 |
| BBVA | 3,417 | - | 6,984 | 3,727 | 10,401 | 3,727 |
| Scotiabank (b) | 89,975 | - | - | - | 89,975 | - |
| Arrendamientos operativos | 100 | 114 | - | 71 | 100 | 185 |
| Total | 134,679 | 130,632 | 24,210 | 47,641 | 158,889 | 178,273 |

( b ) Corresponde a un pagaré en moneda extranjera por US$ 25,000,000 el cual devenga intereses a una tasa variable (Libor 3M + 2.09%), y no presenta garantías específicas.

## 13. Cuentas por pagar comerciales

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

| | Septiembre 2020 S/(000) | Diciembre 2019 S/(000) |
|---|---|---|
| Facturas por pagar (b) | 20,315 | 37,808 |
| Provisiones de energía, gas y potencia (c) | 10,995 | 11,238 |
| **Total** | 31,310 | 49,046 |

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

(c) La provisión de energía, gas y potencia al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, corresponde a las compras a proveedores en los meses de septiembre de 2020 y diciembre de 2019, cuyas facturas fueron recibidas principalmente en octubre y enero de 2020, respectivamente.

## 14. Otras cuentas por pagar

(a) A continuación se presenta la composición del rubro:

| | Septiembre 2020 | | Diciembre 2019 | |
|---|---|---|---|---|
| | **Corriente** S/(000) | **No corriente** S/(000) | **Corriente** S/(000) | **No corriente** S/(000) |
| Participación de los trabajadores | 1,390 | - | 2,936 | - |
| Provisión por desmantelamiento | - | 6,408 | - | 6,408 |
| Provisión plan de retiro voluntario | 24 | - | 1,159 | - |
| Tributos y contribuciones por pagar | 576 | - | 1,349 | - |
| Aportes a entes reguladores | 124 | - | 191 | - |
| Intereses por pagar | 86 | - | 126 | - |
| Compensación por tiempo de servicios | 112 | - | 54 | - |
| Vacaciones y otros beneficios por pagar | 73 | - | 3 | - |
| Diversas | 1,185 | - | 1,721 | - |
| **Total** | 3,570 | 6,408 | 7,539 | 6,408 |

## 15. Impuesto a las ganancias

(a) El gasto por impuesto a las ganancias mostrado en el estado de resultados está conformado por:

| | Septiembre 2020 S/(000) | Septiembre 2019 S/(000) |
|---|---|---|
| **Impuesto a las ganancias** | | |
| Corriente | 7,069 | 17,271 |
| Diferido | 8,777 | 7,164 |
| **Total** | 15,846 | 24,435 |

## 16. Dividendos declarados y pagados

Al 30 de septiembre de 2020 se declararon y pagaron dividendos por S/.14,284. Al 30 de septiembre de 2019, se declararon y pagaron dividendos por S/.23,321.

| | Tipo de dividendo | Fecha de acuerdo | Dividendos declarados y pagados S/ 000 | Dividendo por acción S/ |
|---|---|---|---|---|
| **Dividendos** | | | | |
| **Sesión de Directorio** | Complementario 2019 | 24 de julio | 14,284 | 0.193069 |
| | | | 14,284 | |

| | Tipo de dividendo | Fecha de acuerdo | Dividendos declarados y pagados S/(000) | Dividendo por acción S/ |
|---|---|---|---|---|
| **Dividendos 2019** | | | | |
| Sesión de Directorio | A cuenta ejercicio 2019- 1er provisorio | 24 de abril | 12,759 | 0.172459 |
| Sesión de Directorio | A cuenta ejercicio 2019- 2do provisorio | 26 de julio | 10,562 | 0.142758 |
| | | | 23,321 | |

## 17. Ingresos por generación de energía, potencia y gas

A continuación, se presenta la composición del rubro:

| | Septiembre 2020 S/(000) | Septiembre 2019 S/(000) |
|---|---|---|
| **Venta de energía y potencia** | | |
| Terceros | 48,572 | 57,368 |
| Entidades relacionadas, nota 23(a) | 37,512 | 44,758 |
| **Compensación por seguridad de suministro** | | |
| Terceros | 40,812 | 37,873 |
| Entidades relacionadas, nota 23(a) | 8,798 | 9,867 |
| **Venta de gas y líquidos – Terceros** | 22,987 | 56,603 |
| **Total** | 158,681 | 206,469 |

## 18. Costo de generación de energía

A continuación, se presenta la composición del rubro:

| | 2020 S/(000) | 2019 S/(000) |
|---|---|---|
| Compra de energía: | | |
| Terceros | 57,041 | 68,797 |
| Entidades relacionadas, nota 23(a) | 199 | 399 |
| Estimaciones del ejercicio: | | |
| Depreciación | 27,093 | 27,648 |
| Servicios prestados por terceros | 5,038 | 3,830 |
| Cargas diversas de gestión | 3,366 | 2,469 |
| Cargas de personal | 3,558 | 5,062 |
| Tributos | 1,743 | 1,993 |
| **Total** | 98,038 | 110,198 |

## 19. Gastos de administración

A continuación, se presenta la composición del rubro:

| | 2020<br>S/(000) | 2019<br>S/(000) |
|---|---|---|
| Cargas de personal | 1,879 | 1,990 |
| Servicios prestados por terceros | 7,211 | 6,239 |
| Estimaciones del ejercicio: | | |
| Depreciación | 198 | 312 |
| Amortización | 607 | 327 |
| Otros gastos de administración | 479 | 238 |
| **Total** | 10,374 | 9,106 |

## 20. Gastos de ventas

A continuación, se presenta la composición del rubro:

| | 2020<br>S/(000) | 2019<br>S/(000) |
|---|---|---|
| Cargas de personal | 407 | 1,013 |
| Servicios prestados por terceros | 640 | 297 |
| Estimaciones del ejercicio: | | |
| Depreciación | 4 | 7 |
| Deterioro de cuentas por cobrar | 64 | 438 |
| Otros gastos de ventas | (199) | 40 |
| **Total** | 916 | 1,795 |

## 21. Ingresos financieros

A continuación, se presenta la composición del rubro:

| | 2020<br>S/(000) | 2019<br>S/(000) |
|---|---|---|
| Intereses sobre depósitos bancarios y otros | 1,746 | 3,269 |
| Intereses por préstamos a entidades relacionadas, nota 23(a) | 579 | 1,452 |
| Exceso de intereses por contingencias | - | 706 |
| **Total** | 2,325 | 5,427 |

## 22. Gastos financieros

A continuación, se presenta la composición del rubro:

| | 2020<br>S/(000) | 2019<br>S/(000) |
|---|---|---|
| Intereses por obligaciones financieras | 5,822 | 8,160 |
| Otros gastos financieros | 135 | 124 |
| Gastos financieros vinculados directamente con obra en curso | (157) | - |
| **Total** | 5,800 | 8,284 |

## 23. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

(a) Al 30 de septiembre de 2020 y de 2019, la Compañía ha efectuado, principalmente, las siguientes transacciones con entidades relacionadas:

| | 2020 | | 2019 | |
|---|---|---|---|---|
| | **Ingresos**<br>S/(000) | **Gastos**<br>S/(000) | **Ingresos**<br>S/(000) | **Gastos**<br>S/(000) |
| **Entidad controladora:** | | | | |
| Intereses sobre préstamos, nota 21 | 430 | - | 399 | - |
| **Entidades relacionadas:** | | | | |
| Venta de energía, potencia y gas, nota 17 | 46,310 | - | 50,636 | - |
| Costo de generación de energía, nota 18 | - | 199 | - | 399 |
| Servicios de informática | - | 113 | - | 39 |
| Servicios administrativos | 1,301 | 6,556 | 1,434 | 5,877 |
| Intereses sobre préstamos, nota 21 | 149 | - | 1,053 | - |

(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 2020 y 31 de diciembre de 2019:

| | 2020<br>S/(000) | 2019<br>S/(000) |
|---|---|---|
| **Entidades relacionadas:** | | |
| **Cuentas por cobrar comerciales:** | | |
| Enel Distribución Peú S.A.A. | 8,183 | 6,634 |
| Enel Generación Perú S.A.A. | 5,385 | 4,146 |
| Chinango S.A.C. | 186 | 167 |
| Enel Iberoamérica S.R.L. | 13 | 12 |
| Enel Green Power Perú S.A. | 196 | 317 |
| Energética Monzón S.A.C. | - | 74 |
| Enel Perú S.A.C. | 449 | 449 |
| Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C. | 6 | 46 |
| Enel X Perú S.A.C. | 12 | - |
| **Total** | 14,430 | 11,845 |
| **Cuentas por cobrar no comerciales:** | | |
| **Entidad controladora:** | | |
| Enel Perú S.A.C. | 21,078 | 19,024 |
| **Entidades relacionadas:** | | |
| Enel Distribución Peú S.A.A. | 40,150 | - |
| **Total** | 61,228 | 19,024 |
| | 75,658 | 30,869 |
| **Cuentas por pagar no comerciales:** | | |
| **Entidades relacionadas:** | | |
| Enel Distribución Peú S.A.A. | 1,458 | 4,077 |
| Enel Produzione SpA | 4,516 | 3,993 |
| Chinango S.A.C. | 29 | 21 |
| Enel Generación Perú S.A.A. | 3,309 | 5,887 |
| Enel Generación Chile S.A. | 295 | 259 |
| Enel Global Thermal Generation | 3,728 | 1,427 |
| Enel S.p.A. | 2,233 | 5,035 |
| Enel Italia | - | 1,121 |
| Enel Green Power Perú | 252 | 64 |
| Enel Global Service | 1,078 | - |
| Enel Global Trading | 27 | - |
| **Total** | 16,925 | 21,884 |

(c) La Compañía ha definido como personal clave a los directores. Al 30 de septiembre de 2020 no se han pagado remuneraciones al personal clave. Al 30 de septiembre 2019 las remuneraciones pagadas al personal clave ascienden a S/428,000.

(d) 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 opinión de la Gerencia de la Compañía, las cuentas por cobrar y por pagar clasificadas como corrientes al 30 de septiembre de 2020, serán cobradas y pagadas durante el año 2020.

**24. Situación tributaria**

La situación tributaria que mantiene la compañía no ha sufrido cambios significativos con relación a lo revelado en los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2019.

**25. Contingencias**

Las contingencias que mantiene la Compañía no han sufrido cambios significativos con relación a lo revelado en los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2019.

**25. 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 2019.

**26. Estados Financieros comparativos**

Para fines comparativos con los estados financieros al 30 de septiembre de 2020, la Compañía ha reclasificado ciertos rubros del estado de resultados como se muestra a continuación. Asimismo, ha dado efecto retroactivo al primer semestre de 2019 el tratamiento contable referido a la modificación de los contratos con las empresas distribuidoras (ver nota 10), modificando la utilidad por el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2019 anteriormente reportada en S/ 4,267,000.

| | Anteriormente reportado | Reclasificación | Actualmente reportado |
|---|---|---|---|
| Ingreso por generación de energía y potencia, nota 17 | 200,416 | 6,053 | 206,469 |
| Costo de generación, nota 18 | (108,003) | (2,195) | (110,198) |
| Gastos de administración, nota 19 | (10,918) | 1,812 | (9,106) |
| Gastos de venta, nota 20 | (2,178) | 383 | (1,795) |
| Impuesto a las ganancias | (22,649) | (1,786) | (24,435) |
| Utilidad Neta | 54,020 | 4,267 | 58,287 |

**27. Hechos ocurridos después del periodo sobre el que se informa**

Desde el 30 de septiembre de 2020 hasta la fecha del presente informe, no ha ocurrido ningún hecho significativo que afecte a los estados financieros.