Enel Generación Piura S.A. (Antes Empresa Eléctrica de Piura S.A.)

Información Financiera Intermedia (no auditada)
Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017

Enel Generación Piura S.A.

Estado intermedio de situación financiera

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017

	Nota	2018 S/ 000	2017 S/ 000
Activo			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes de efectivo	5	175,527	183,116
Cuentas por cobrar comerciales, neto	6	21,089	20,210
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	23(b)	9,103	8,711
Otras cuentas por cobrar	7	6,992	3,917
Pagos a cuenta por impuesto a las ganancias		5,444	3,962
Inventarios, neto	8	28,786	28,713
Otros activos no financieros	9	2,905	-
Total activo corriente		249,846	248,629
Propiedades, planta y equipo, neto	10	602,123	613,496
Activos intangibles, neto		1,045	1,112
Total activo no corriente		603,168	614,608
Total activo		853,014	863,237

	Nota	2018 S/ 000	2017 S/ 000
Pasivo y patrimonio neto			
Pasivo corriente			
Otros pasivos financieros	11	78,732	76,832
Cuentas por pagar comerciales	12	42,086	55,600
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	23(b)	13,122	10,705
Otras cuentas por pagar	13	5,969	5,152
Otras provisiones	14	15,510	15,135
Total pasivo corriente		155,419	163,424
Otros pasivos financieros	11	219,087	238,740
Otras cuentas por pagar	13	5,951	5,901
Pasivo por impuesto a las ganancias diferido, neto		37,530	35,989
Total pasivo		417,987	444,054
Patrimonio neto			
Capital emitido		81,553	81,553
Capital adicional		2,671	2,671
Otras reservas de capital		16,311	16,311
Resultados acumulados		336,345	320,655
Resultados neto de coberturas de flujo de efectivo	11(d)	(1,853)	(2,007)
Total patrimonio neto		435,027	419,183
Total pasivo y patrimonio neto		853,014	863,237

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

Enel Generación Piura S.A.

Estado intermedio de resultados

Por los periodos terminados el 31 de marzo de 2018 y de 2017

	Nota	2018 S/ 000	2017 S/ 000
Ingresos operativos			
Ingresos por generación de energía, potencia y gas	17	72,006	74,174
Otros ingresos operativos		624	521
		72,630	74,695
Costos operativos			
Costo de generación de energía	18	(43,831)	(41,357)
Utilidad bruta		28,799	33,338
Gastos operativos			
Gastos de administración	19	(3,776)	(3,147)
Gastos de ventas	20	(92)	(535)
Utilidad operativa		24,931	29,656
Ingresos financieros	21	1,178	2,019
Gastos financieros	22	(4,126)	(3,414)
Diferencia de cambio neta		1,003	4,502
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		22,986	32,763
Impuesto a las ganancias	15	(7,096)	(9,969)
Utilidad neta		15,890	22,794
Utilidad neta por acción básica y diluida (en soles)		0.215	0.308
Promedio ponderado del número de accciones en circulación		73,983	73,983

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

Enel Generación Piura S.A.

Estado intermedio de resultados integrales

Por los periodos terminados el 31 de marzo de 2018 y de 2017

	Nota	2018 S/ 000	2017 S/ 000
Utilidad neta		15,890	22,794
Otros resultados integrales -			
Variación neta por cobertura de flujos de efectivo		219	2,434
Impuesto a las ganancias		(65)	(635)
Otros resultados integrales, neto de impuesto a las ganancias	11 (d)	154	1,799
Total de resultados integrales		16,044	24,593

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

Enel Generación Piura S.A.

Estado intermedio de cambios en el patrimonio neto

Por los periodos terminados el 31 de marzo de 2018 y de 2017

	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 2017	81,553	2,671	16,311	(3,958)	282,577	379,154
Utilidad neta	-	-	-	-	22,794	22,794
Otros resultados integrales, neto del impuesto a las ganancias	-	-	-	1,799	-	1,799
Resultado integral total del ejercicio	-	-	-	1,799	22,794	24,593
Saldos al 31 de marzo de 2017	81,553	2,671	16,311	(2,159)	305,371	403,747
Saldos al 1 de enero de 2018	81,553	2,671	16,311	(2,007)	320,655	419,183
Utilidad neta	-		-	-	15,890	15,890
Otros resultados integrales, neto del impuesto a las ganancias, nota 11 (d)	-		-	154	-	154
Resultado integral total del ejercicio	-	-	-	154	15,890	16,044
Efecto cambio en política contable, nota 3.2	-	-	-	-	(200)	(200)
Saldos al 31 de marzo de 2018	81,553	2,671	16,311	(1,853)	336,345	435,027

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

Enel Generación Piura S.A.

Estado intermedio de flujos de efectivo

Por los periodos terminados el 31 de marzo de 2018 y de 2017

	Notas	2018	2017
		S/ 000	S/ 000
Actividades de operación			
Utilidad antes de impuesto a las ganancias		22,986	32,763
Ajuste para conciliar la utilidad neta del periodo con el efectivo proveniente de las actividades de operación			
Gasto por intereses	22	4,126	3,414
Ingreso por intereses	21	(1,178)	(2,019)
Diferencia en cambio neta		(1,003)	(4,502)
Ajustes no monetarios			
Depreciación	10	11,516	6,685
Amortización		67	42
Cargos y abonos por cambios netos en activos y pasivos			
Aumento de cuentas por cobrar comerciales		(968)	(693)
(Aumento) disminución de otras cuentas por cobrar		(5,142)	1,229
(Aumento) disminución en inventarios		(74)	253
(Aumento) disminución de otros activos no financieros		(2,905)	1,370
(Disminución) aumento de cuentas por pagar comerciales		(13,514)	22,803
Aumento (disminución) de otras cuentas por pagar		5,953	(34,387)
Aumento de otras provisiones		374	371
Total ajustes por conciliación de la utilidad del periodo		20,238	27,329
Intereses cobrados		1,168	2,095
Impuesto a las ganancias pagado		(7,020)	(15,285)
Intereses pagados		(3,693)	(5,048)
Flujo de efectivo y equivalente de efectivo proveniente de las actividades de operación		10,693	9,091

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

Estados intermedio de flujos de efectivo (continuación)

	Notas	2018	2017
		S/ 000	S/ 000
Actividades de inversión			
Cobro de préstamos a entidades relacionadas		-	64,795
Préstamos otorgados a entidades relacionadas		-	(66,395)
Compra de propiedades, planta y equipo		(1,880)	(9,935)
Efectivo y equivalentes de efectivo utilizados en las actividades de inversión		(1,880)	(11,535)
Actividades de financiamiento			
Amortización de pasivos por arrendamiento financiero		(16,402)	(8,714)
Efectivo y equivalentes de efectivo utilizados en las actividades de financiamiento		(16,402)	(8,714)
(Disminución) aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo		(7,589)	(11,158)
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del ejercicio		183,116	156,010
Efectivo y equivalente de efectivo al final del periodo		175,527	144,852
Transacciones que no representan flujos de efectivo			
Compra de equipos diversos a través de arrendamiento financiero		-	31,493

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

Enel Generación Piura S.A.

Notas a los estados financieros intermedios

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017

1. Identificación y actividad económica de la Compañía

Al 31 de marzo de 2018 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.

Al 31 de diciembre de 2016, la Compañía era subsidiaria de Eléctrica Cabo Blanco S.A.C., que poseía un 60.00 por ciento del capital social, empresa subsidiaria a su vez del Grupo ENEL de Italia, a través de Enel Américas S.A., domiciliada en Chile. Con fecha 28 de abril de 2017, las Juntas Generales de Accionistas de Inversiones Distrilima S.A.C., Generandes Perú S.A.C., Eléctrica Cabo Blanco S.A.C. y de Generalima S.A.C. (en adelante Generalima) aprobaron llevar a cabo una fusión por absorción por la cual Generalima absorbería a Generandes Perú S.A.C., Inversiones Distrilima S.A.C. y a Eléctrica Cabo Blanco S.A.C., estableciéndose como fecha de entrada en vigencia de la fusión el 1 de mayo de 2017. Como consecuencia Generalima pasó a ser la única sociedad peruana tenedora de acciones de las sociedades Enel Generación Perú S.A.A., Enel Distribución Perú S.A.A. y Enel Generación Piura S.A., pasando en esta última a tener una participación de 96.497 por ciento. Asimismo, en la fecha de aprobación de la fusión, Generalima modificó su denominación social por la de “Enel Perú S.A.C.”.

En Junta General de Accionistas de fecha 24 de octubre de 2016, se aprobó cambiar la denominación de la Compañía de Empresa Eléctrica de Piura S.A. a Enel Generación Piura S.A.

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 345.79 megavatios al 31 de marzo de 2018, (345.79 megavatios 31 de diciembre de 2017), debido a la puesta en funcionamiento de la turbina TG6 en el mes de mayo de 2017.

Los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2017 fueron aprobados por el Directorio y la Junta Obligatoria Anual de Accionistas de fechas 26 de febrero y 27 de marzo de 2017, respectivamente. Los estados financieros al 31 de marzo de 2018 han sido autorizados para su emisión por la Gerencia de la Compañía.

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 2017. Asimismo, al primer trimestre de 2018 se han emitido las siguientes normas:

- Mediante Decreto Supremo N° 005-2018-EM publicado el 20 de marzo del 2018, se modifican diversos artículos del Reglamento del Mercado Mayorista de Electricidad, donde precisa los aspectos de la participación, garantía, incumplimiento, baja o exclusión de los participantes en el MME.

3. Principales principios y prácticas contables

3.1 Bases de preparación y presentación -

Los estados financieros intermedios de la Compañía han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante "NIIF"), emitidas por la International Accounting Standards Board (en adelante "IASB").

Los estados financieros intermedios adjuntos han sido preparados en base al costo histórico, a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Compañía. Los estados financieros intermedios están presentados en miles de soles (moneda funcional y de presentación), 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 2017.

3.2. Nuevas normas e interpretaciones adoptadas por la Compañía -

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 2017, salvo por la adopción de las normas entradas en vigencia a partir del 1 de enero de 2018:

- NIIF 9 Instrumentos financieros

  Esta norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición, deterioro y contabilidad de coberturas y requiere la aplicación retroactiva aunque la información comparativa no es obligatoria. La Compañía adoptó la norma en la fecha de aplicación efectiva sin reexpresar períodos anteriores, reconociendo el efecto acumulado de su aplicación inicial como un ajuste al saldo de apertura de los "Resultados Acumulados" del "Patrimonio Neto".

  La adopción de la NIIF 9 no ha tenido ningún impacto sobre la clasificación y medición de sus pasivos financieros; en lo referido a cuentas por cobrar, el nuevo modelo de deterioro de valor de NIIF 9 se basa en pérdidas crediticias esperadas, esto significa que con NIIF 9, los deterioros se registrarán, con carácter general, de forma anticipada a los actuales. El nuevo modelo de deterioro se aplicará a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio. Las provisiones por deterioro se medirán en base a:

  - las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses, o
  - las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo, si en la fecha de presentación de los estados financieros se produjera un aumento significativo en el riesgo crediticio de un instrumento financiero, desde el reconocimiento inicial.

  La norma permite aplicar un enfoque simplificado para cuentas por cobrar comerciales, de modo que el deterioro se registre siempre en referencia a las pérdidas esperadas durante toda la vida del activo.

  La Compañía ha elegido aplicar esta política para los activos financieros señalados en el párrafo anterior, como consecuencia se registró una disminución del rubro de "Cuentas por cobrar comerciales" en la línea de "Estimación de cobranza dudosa" de S/ 90,000, una disminución en el rubro "Otras cuentas por cobrar" en la línea de "Estimación de cobranza dudosa" de S/ 193,000, un disminución en el pasivo diferido de impuesto a las ganancias por S/ 83,000 con cargo en "Resultados Acumulados" de S/ 200,000.

La Compañía requirió modificar ciertos procesos internos para obtener la información necesaria para aplicar los conceptos de la NIIF 9 para el enfoque simplificado para pérdidas por deterioro.

- NIIF 15, Ingresos de actividades ordinarias procedentes de los contratos con clientes
  La NIIF 15 fue emitida en mayo de 2014 y establece un nuevo modelo de cinco pasos que se aplicará a los ingresos procedentes de los contratos con los clientes. Bajo NIIF 15 los ingresos se reconocen por un importe que refleja la consideración que la entidad espera tener derecho a recibir a cambio de la transferencia de bienes o servicios a un cliente. Los principios de la NIIF 15 proporcionan un enfoque más estructurado para la medición y el reconocimiento de ingresos. El nuevo estándar para reconocer los ingresos es aplicable a todas las entidades y reemplazará todos los requisitos actuales de reconocimiento de ingresos bajo NIIF.

  La Compañía ha evaluado y determinado que esta norma no genera ningún impacto en los procesos internos o en los estados financieros.

4. 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 2017.

5. Efectivo y equivalentes de efectivo

A continuación se presenta la composición del rubro:

	Marzo 2018 S/(000)	Diciembre 2017 S/(000)
Fondo fijo	6	6
Cuentas corrientes y de ahorro	159,376	174,616
Depósitos a plazo	16,145	8,494
Total	175,527	183,116

6. Cuentas por cobrar comerciales, neto

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

	Marzo 2018 S/(000)	Diciembre 2017 S/(000)
Energía entregada y no facturada (b)	6,320	6,746
Potencia entregada y no facturada (b)	6,113	5,830
Gas entregado y no facturado	5,233	6,637
Facturas por cobrar	13,073	10,944
	30,739	30,157
Estimación por deterioro de cuentas por cobrar (c)	(9,651)	(9,947)
Total	21,089	20,210

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

(b) La energía y potencia entregada y no facturada, corresponde principalmente a la remuneración por potencia y energía que el organismo regulador del sistema interconectado nacional, Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Nacional (COES - SINAC), asigna mensualmente a cada generador y comunica para que sean facturados a los demás generadores o distribuidoras miembros del SINAC. Dicha energía y potencia corresponde básicamente a las ventas del mes de marzo del año en curso. La energía y potencia entregada y no facturada al 31 de marzo de 2018 y de 31 de diciembre de 2017 fue facturada y cobrada en abril y enero de 2018, respectivamente.

(c) El movimiento de la estimación por deterioro de cuentas por cobrar fue como sigue:

	2018	2017
	S/.000	S/.000
Saldos iniciales	9,947	2
Efecto cambio en política contable, nota 3.2	90	9,945
Recuperos, nota 20	(386)	-
Saldos finales	9,651	9,947

7. Otras cuentas por cobrar

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

	Marzo 2018 S/(000)	Diciembre 2017 S/(000)
Crédito fiscal por impuesto general a las ventas	6,068	2,991
Préstamos y adelanto de sueldos al personal	453	424
Anticipos otorgados a proveedores	59	39
Deudores varios	605	463
Estimación de deterioro de cuentas por cobrar (c)	(193)	-
Total	6,992	3,917

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

(c) El movimiento de la estimación por deterioro de las otras cuentas por cobrar fue como sigue:

	2018	2017
	S/.000	S/.000
Saldos iniciales	-	-
Efecto cambio en política contable, nota 3.2	193	-
Saldos finales	193	-

8. Inventarios, neto

A continuación se presenta la composición del rubro:

	Marzo 2018 S/(000)	Diciembre 2017 S/(000)
Petróleo	21,673	21,948
Materiales auxiliares	6,520	6,377
Suministros diversos	550	550
Inventarios por recibir	244	39
	28,987	28,914
Estimación por desvalorización de inventarios	(201)	(201)
Total	28,786	28,713

9. Otros activos no financieros

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017, corresponde principalmente a los seguros contratados por la Compañía para sus activos fijos. Dichos seguros devengan durante el periodo de cobertura estipulado en las pólizas de seguro respectivas.

10. Propiedades, planta, y equipo, neto

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

	Terrenos S/(000)	Edificios y otras construcciones S/(000)	Maquinaria y equipo S/(000)	Unidades de transporte S/(000)	Muebles y enseres S/(000)	Equipos diversos S/(000)	Trabajo en curso S/(000)	Total S/(000)
Costo								
Saldo al 1° de enero de 2017	1,389	53,610	507,716	582	45	10,488	209,633	783,463
Adiciones	-	-	-	-	-	-	88,974	88,974
Provisión por desmantelamiento	-	-	1,916	-	-	-	-	1,916
Transferencias	-	-	265,984	-	29	1,504	(267,517)	-
Retiros (e)	-	-	-	-	-	(12)	-	(12)
Saldo al 31 de diciembre de 2017	1,389	53,610	775,616	582	74	11,980	31,090	874,341
Adiciones	-	-	-	-	-	-	1,880	1,880
Transferencias	-	34,329	(30,965)	-	-	1,389	(4,753)	-
Retiros (e)	-	-	(1,617)	(382)	-	(168)	-	(2,167)
Saldo al 31 de marzo de 2018	1,389	87,939	743,034	200	74	13,201	28,217	874,054
Depreciación acumulada								
Saldo al 1° de enero de 2017	-	10,524	210,991	542	45	7,778	-	229,880
Depreciación del ejercicio	-	1,668	28,378	11	2	906	-	30,965
Saldo al 31 de diciembre de 2017	-	12,192	239,369	553	47	8,684	-	260,845
Depreciación del ejercicio	-	418	10,889	2	1	206	-	11,516
Retiros (e)	-	-	(74)	(355)	-	(1)	-	(430)
Saldo al 31 de marzo de 2018	-	12,610	250,184	200	48	8,889	-	271,931
Valor neto en libros al 31 de diciembre de 2017	1,389	41,418	536,247	29	27	3,296	31,090	613,496
Valor neto en libros al 31 de marzo de 2018	1,389	75,329	492,850	-	26	4,312	28,217	602,123

(b) El rubro propiedades, planta y equipo incluye activos adquiridos a través de arrendamientos financieros. Al 31 de marzo de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, el costo y la depreciación acumulada de estos bienes se encuentran compuestos de la siguiente manera

	Marzo 2018			Diciembre 2017		
	Costo S/000	Depreciación Acumulada S/000	Costo Neto S/000	Costo S/000	Depreciación Acumulada S/000	Costo Neto S/000
Maquinaria y equipo	398,875	(49,902)	348,973	428,983	(45,461)	383,522
Edificios y otras construcciones	70,159	(6,284)	63,875	40,051	(5,965)	34,086
Trabajos en curso	-	-	-	-	-	-
	469,034	(56,186)	412,848	469,034	(51,426)	417,608

(c) Las propiedades, planta y equipo incluyen costos de financiamiento relacionados con la construcción de obras en curso. Al 31 de marzo de 2018 no se han determinado intereses capitalizados. Los intereses capitalizados al 31 de marzo de 2017 ascendieron a S/1,263,000 aproximadamente.

(d) Las propiedades, planta y equipo incluyen gastos directos vinculados a la construcción de las obras en curso. La metodología aplicada para capitalizar los gastos directos de personal es sobre la base de la identificación del área de la Compañía dedicada cien por ciento a la planificación, ejecución y gestión de obras, esto aplicado a los costos de beneficios de los empleados de dicha área. Al 31 de marzo de 2018 no se han capitalizado gastos directos, ver nota 18 (al 31 de marzo de 2017 se han capitalizado gastos directos por aproximadamente S/ 391,000).

(e) Al 31 de marzo de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, los retiros corresponden principalmente a la venta de maquinaria y equipos diversos.

11. Otros pasivos financieros

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

	Marzo 2018			Diciembre 2017		
	Corriente S/(000)	**No corriente** S/(000)	**Total** S/(000)	**Corriente** S/(000)	**No corriente** S/(000)	**Total** S/(000)
Banco de Crédito del Perú(b)	47,821	126,356	174,177	45,768	137,783	183,551
Scotiabank (c)	30,911	92,731	123,642	31,064	100,957	132,021
Total	78,732	219,087	297,819	76,832	238,740	315,572

(b) La Compañía mantiene un contrato de arrendamiento financiero suscrito el 8 de julio de 2011 con el Banco de Crédito del Perú, hasta por un monto de US$110,000,000, de los cuales se utilizaron US$92,617,000 aproximadamente. Dicho arrendamiento tiene un plazo de 9 años a una tasa fija en dólares estadounidenses de 5.8 por ciento y con amortizaciones trimestrales que se iniciaron el 31 de marzo de 2014. Este arrendamiento financiero se suscribió para financiar la Unidad de "Reserva fría de generación".

Con fecha 11 de mayo de 2015, se modificó el contrato de arrendamiento financiero original con el objeto de convertir parte de la deuda, inicialmente otorgada en moneda extranjera, a moneda nacional; el importe adeudado a esa fecha ascendía a US$79,095,000 aproximadamente. Con la modificación, la deuda se fraccionó en dos tramos, uno de US$57,922,000 manteniendo las condiciones originales y otro de S/66,651,000 a una tasa fija en soles de 5.7 por ciento, manteniendo las restantes condiciones del contrato inicial. Al 31 de marzo de 2018, los saldos de las cuentas por pagar por arrendamiento financiero en dólares estadounidenses y en soles ascienden a US$34,157,000 (equivalente en soles a S/110,292,000) y S/ 39,304,000, respectivamente (US$36,137,000 equivalente en soles a S/117,265,000 y S/41,583,000 al 31 de diciembre de 2017).

Con fecha 21 de julio de 2016, se firmó un contrato de arrendamiento financiero con el Banco de Crédito del Perú, hasta por un monto de US$9,440,000, de los cuales hasta el 31 de marzo de 2018 se utilizaron US$7,613,000 aproximadamente. Dicho arrendamiento tiene un plazo de 3 años a una tasa fija en dólares estadounidenses de 3.68 por ciento y con amortizaciones trimestrales que iniciarán en marzo de 2018. Este arrendamiento financiero se suscribió para financiar un compresor y una estación de gas natural para la unidad de "Reserva fría de generación" de la central térmica de Malacas (TG5). En directorio del 22 de febrero de 2017 se autorizó ampliar el plazo de la operación a 5 años. Al 31 de marzo de 2018 y diciembre de 2017, los saldos de las cuentas por pagar por arrendamiento financiero en dólares estadounidenses asciende a US$7,613,000 (equivalente en soles a S/24,581,000 y S/24,703,000, respectivamente).

(c) La Compañía mantiene un contrato de arrendamiento financiero suscrito el 16 de diciembre de 2015 con el Scotiabank hasta por un monto de US$54,800,000, de los cuales hasta el 31 de marzo de 2018 se han utilizado US$50,855,000 aproximadamente. Dicho arrendamiento tiene un plazo de 6 años y medio a una tasa fija en dólares estadounidenses de 3.75 por ciento y con amortizaciones trimestrales que iniciarán en setiembre de 2017. Este arrendamiento financiero se suscribió para financiar la nueva turbina TG-6 para la Central Térmica Malacas (TG6).

Al 31 de marzo de 2018 y diciembre de 2017, los saldos de la cuenta por pagar por arrendamiento financiero en dólares estadounidenses ascienden a US$38,291,000 y US$40,684,000, respectivamente (equivalente en soles a S/123,642,000 y S/132,021,000 respectivamente).

(d) Deuda utilizada para cobertura

A partir del 1 de octubre de 2015, la Compañía ha establecido una política de cobertura de la parte de los ingresos que están directamente vinculadas a la evolución del dólar estadounidense, mediante la obtención de financiación en esta última moneda. La deuda utilizada como cobertura por la Compañía al 31 de marzo de 2018 asciende a US$18,226,000, equivalentes en soles a S/ 58,851,000 (US$20,213,000 equivalentes a S/ 65,590,000 al 31 de diciembre de 2017), con vencimiento hasta marzo del 2020, y está relacionada a la cobertura de los flujos de caja futuros por los ingresos de un contrato de concesión de potencia en firme con el Estado Peruano que tiene un plazo de 20 años desde el año 2010, y que está denominado en dólares estadounidenses.

La diferencia de cambio generada por esta deuda, al tratarse de una operación de cobertura de flujo de caja, se presenta en el rubro "Resultado neto de coberturas de flujo de efectivo" del Estado de Cambios en el Patrimonio y se imputa neto de su efecto impositivo. El movimiento neto de su efecto impositivo, ha sido el siguiente:

	Diciembre 2017 S/(000)	**Movimiento neto** S/(000)	**Marzo 2018** S/(000)
Diferencias en cambio registradas en patrimonio	(2,847)	219	(2,628)
Efecto impositivo	840	(65)	775
Total	(2,007)	154	(1,853)

12. Cuentas por pagar comerciales

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

	Marzo 2018 S/(000)	Diciembre 2017 S/(000)
Facturas por pagar (b)	31,902	42,837
Provisiones de energía, gas y potencia (c)	10,184	12,763
Total	42,086	55,600

(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 31 de marzo de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, corresponde a las compras a proveedores en los meses de marzo de 2018 y diciembre de 2017, cuyas facturas fueron recibidas en abril y enero de 2018, respectivamente.

13. Otras cuentas por pagar

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

	Marzo 2018		Diciembre 2017	
	Corriente S/(000)	No corriente S/(000)	Corriente S/(000)	No corriente S/(000)
Provisión por desmantelamiento	-	5,951	-	5,901
Participación de los trabajadores	3,659	-	2,671	-
Provisión Plan de retiro voluntario	298	-	427	-
Intereses por pagar	290	-	305	-
Vacaciones y otros beneficios por pagar	291	-	18	-
Tributos y contribuciones por pagar	520	-	982	-
Aportes a entes reguladores	258	-	363	-
Compensación por tiempo de servicios	171	-	68	-
Diversas	482	-	318	-
Total	5,969	5,951	5,152	5,901

(b) Estas cuentas por pagar están denominadas principalmente en soles y no generan intereses.

14. Otras provisiones

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 corresponde a provisiones por contingencias clasificadas como probable, las cuales al primer trimestre de 2018 solo han sufrido variación debido a la actualización financiera.

15. Impuesto a las ganancias

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

	Marzo 2018 S/(000)	**Marzo 2017** S/(000)
Impuesto a las ganancias		
Corriente	5,536	11,025
Diferido	1,560	(1,056)
Total	7,096	9,969

16. Dividendos declarados y pagados

Al 31 de marzo de 2018 no se declararon ni pagaron dividendos.

17. Ingresos por generación de energía, potencia y gas

A continuación se presenta la composición del rubro:

	Marzo 2018 S/(000)	Marzo 2017 S/(000)
Venta de energía		
Terceros	12,486	14,759
Entidades relacionadas, nota 23(a)	10,135	9,732
Venta de potencia		
Terceros	11,546	11,658
Entidades relacionadas, nota 23(a)	7,822	6,696
Compensación por seguridad de suministro		
Terceros	11,396	12,016
Entidades relacionadas, nota 23(a)	2,563	3,139
Venta de gas y líquidos – Terceros	16,058	16,174
Total	72,006	74,174

18. Costo de generación de energía

A continuación se presenta la composición del rubro:

	Marzo 2018 S/(000)	Marzo 2017 S/(000)
Compra de energía		
Terceros	28,101	29,920
Entidades relacionadas, nota 23(a)	107	175
Provisiones del ejercicio		
Depreciación, nota 10	11,401	6,580
Servicios prestados por terceros	1,395	1,281
Cargas diversas de gestión	937	936
Cargas de personal	1,443	2,237
Tributos	447	619
Gastos de personal vinculados directamente con las obras en curso, nota 10 (d)	-	(391)
Total	43,831	41,357

19. Gastos de administración

A continuación se presenta la composición del rubro:

	Marzo 2018 S/(000)	Marzo 2017 S/(000)
Cargas de personal	1,420	1,692
Servicios prestados por terceros	1,921	1,166
Depreciación, nota 10	112	105
Amortización	67	42
Otros gastos de administración	256	142
Total	3,776	3,147

20. Gastos de ventas

A continuación se presenta la composición del rubro:

	Marzo 2018 S/(000)	Marzo 2017 S/(000)
Cargas de personal	419	500
Servicios prestados por terceros	54	34
Depreciación, nota 10	3	-
Otros gastos de venta	2	1
Recupero de estimación de cuentas por cobrar, nota 6 (c)	(386)	-
Total	92	535

21. Ingresos financieros

A continuación se presenta la composición del rubro:

	Marzo 2018 S/(000)	Marzo 2017 S/(000)
Intereses sobre depósitos bancarios y otros	1,178	1,095
Intereses por préstamos a entidades relacionadas, nota 23(a)	-	924
Total	1,178	2,019

22. Gastos financieros

A continuación se presenta la composición del rubro:

	Marzo 2018 S/(000)	Marzo 2017 S/(000)
Intereses por obligaciones financieras	3,680	2,871
Intereses por contingencias	374	371
Otros gastos financieros	72	172
Total	4,126	3,414

23. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

(a) Al 31 de marzo de 2018 y de 2017, la Compañía ha efectuado, principalmente, las siguientes transacciones con entidades relacionadas:

	Marzo 2018		Marzo 2017	
	Ingresos S/(000)	**Gastos** S/(000)	**Ingresos** S/(000)	**Gastos** S/(000)
Entidades relacionadas:				
Venta de energía y potencia, nota 17	20,520	-	19,567	-
Compra de energía, nota 18	-	107	-	175
Servicios de informática	-	4	-	-
Honorarios, gastos administrativos y otros	466	2,082	29	1,297
Intereses sobre préstamos, nota 21	-	-	924	-

(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:

	Marzo 2018 S/(000)	Diciembre 2017 S/(000)
Cuentas por cobrar comerciales		
Entidades relacionadas:		
Enel Distribución Perú S.A.A.	7,056	6,837
Enel Generación Perú S.A.A.	876	878
Chinango S.A.C.	213	86
Enel Iberoamérica S.R.L.	12	12
Enel Green Power Perú S.A.	37	-
Energética Monzón S.A.C.	8	-
Proyectos y Soluciones Renovables S.A.C.	3	-
Total	8,205	7,813
Cuentas por cobrar no comerciales		
Entidad controladora:		
Enel Perú S.A.C.	898	898
Total	898	898
	9,103	8,711

	Marzo 2018 S/(000)	Diciembre 2017 S/(000)
Cuentas por pagar		
Entidad controladora:		
Enel Perú S.A.C.	149	149
Cuentas por pagar		
Entidades relacionadas:		
Enel S.p.A	4,749	4,509
Enel Generación Perú S.A.A.	3,105	2,071
Enel Produzione S.p.A.	1,910	1,723
Enel Distribución Perú S.A.A	1,660	1,254
Chinango S.A.C.	21	45
Enel Generación Chile S.A.	1,076	875
Enel Global Thermal Generation S.R.L.	309	-
Enel Italia S.R.L.	143	79
Total	13,122	10,705

(c) La Compañía ha definido como personal clave a los directores y a sus distintas gerencias operativas. Las remuneraciones pagadas al personal clave ascienden a S/ 109,000 y S/ 455,000 al 31 de marzo de 2018 y de 2017, respectivamente.

(d) Al 31 de marzo de 2018 no se han distribuido dividendos. Al 31 de diciembre de 2017, se distribuyeron dividendos por S/ 18,333,000, que corresponden a Enel Perú S.A.C.

(e) Al 31 de diciembre de 2016, la Compañía mantuvo aprobado un programa de operaciones de optimización de caja de las empresas del grupo en el Perú hasta por US$90,500,000 o su equivalente en soles, por un plazo máximo hasta diciembre de 2018, que consiste en formalizar operaciones de préstamo de corto plazo entre las empresas relacionadas del Grupo. Asimismo, la Compañía tiene firmados contratos de Línea de Crédito con sus relacionadas Enel Distribución Perú S.A.A., Enel Perú S.A.C., Enel Generación Perú S.A.A., Chinango S.A.C. y Compañía Energética Veracruz S.A.C.

En Sesión de Directorio del 22 de febrero de 2017 se aprobó ampliar el importe de la línea de optimización de caja hasta llegar a un valor aproximado de US$ 200.000,000 y ampliar la vigencia de la línea hasta el 31 de diciembre de 2020.

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 la Compañía no mantiene préstamos por cobrar a sus relacionadas.

24. Situación tributaria

(a) La Compañía está sujeta al régimen tributario peruano. Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 la tasa del impuesto a las ganancias es 29.5 por ciento sobre la utilidad gravable luego de deducir la participación de los trabajadores que se calcula con una tasa de 5 por ciento sobre la utilidad imponible.

Al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017 las personas jurídicas no domiciliadas en el Perú y las personas naturales estan sujetas a la retención del impuesto a las ganancias sobre los dividendos recibidos con una tasa de 5 por ciento.

(b) Para propósito de la determinación del impuesto a las ganancias, los precios de transferencia de las transacciones con empresas relacionadas y con empresas residentes en territorios de baja o nula imposición, deben estar sustentados con documentación e información sobre los métodos de valoración utilizados y los criterios considerados para su determinación. Sobre la base del análisis de las operaciones de la Compañía, la Gerencia y sus asesores legales opinan que, como consecuencia de la aplicación de estas normas, no surgirán contingencias de importancia para la Compañía al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

(c) La Autoridad Tributaria tiene la facultad de revisar y de ser aplicable, corregir el Impuesto a las ganancias calculado por la Compañía, en los cuatro años posteriores a la presentación de la declaración de impuestos.

Las declaraciones juradas del impuesto a las ganancias de los ejercicios 2012 y 2014 al 2017 se encuentran pendientes de revisión. Asimismo, las obligaciones tributarias referidas al impuesto general a las ventas de los periodos mensuales de diciembre 2012 a marzo de 2018, se encuentran pendientes de revisión.

Debido a las posibles interpretaciones que la Autoridad Tributaria pueda dar a las normas legales aplicables a la Compañía, no es posible determinar a la fecha, si de las revisiones que se realicen resultarán o no pasivos para la Compañía, por lo que cualquier eventual mayor impuesto o recargo que pudiera resultar de las revisiones fiscales sería aplicado a los resultados del ejercicio en que éste se determine. En opinión de la Gerencia de la Compañía y de sus asesores legales, cualquier eventual liquidación adicional de impuestos no sería significativa para los estados financieros al 31 de marzo de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

25. Contingencias

Las contingencias que mantiene la Compañía no han sufrido cambios significativos en relación a lo revelado en los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2017.

26. Mediciones al valor razonable

La Compañía no lleva a valor razonable ninguno de sus instrumentos financieros, sino los lleva al costo amortizado. El valor razonable estimado para divulgarlo en esta nota, así como el nivel en la jerarquía de valor razonable se describe a continuación:

Nivel 1 –

- El efectivo y equivalentes de efectivo no representa un riesgo de crédito ni de tasa de interés significativo. Por lo tanto, se ha asumido que sus valores en libros se aproximan a su valor razonable.
- Las cuentas por cobrar, debido a que se encuentran netas de su provisión para incobrabilidad y, principalmente, tienen vencimientos menores a un año, se consideran que su valor razonable no es significativamente diferente a su valor en libros.

- Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, dado que estos pasivos tienen vencimiento corriente, la Gerencia estima que su saldo contable se aproxima a su valor razonable.

Nivel 2 –

- Para los otros pasivos financieros se ha determinado sus valores razonables comparando las tasas de interés del mercado en el momento de su reconocimiento inicial con las tasas de mercado actuales relacionadas con instrumentos financieros similares. A continuación se presenta una comparación entre los valores en libros y los valores razonables de estos instrumentos financieros:

	Marzo 2018		**Diciembre 2017**	
	Valor en libros S/(000)	**Valor razonable** S/(000)	**Valor en libros** S/(000)	**Valor razonable** S/(000)
Otros pasivos financieros	297,819	327,293	315,572	329,718