



Generación Costanera S.A.

**Estados financieros intermedios condensados correspondientes
al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019**

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.

Domicilio Legal: Av. España 3301 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires, República Argentina.

Actividad principal de la Sociedad: Producción de energía eléctrica y su comercialización en bloque.

Fecha de inscripción del estatuto en el Registro Público de Comercio:

- Del estatuto social: 13 de marzo de 1992.

- De la última modificación: 15 de febrero de 2018.

Número de Registro en la Inspección General de Justicia: 1854 del Libro 110, Tomo A de Sociedades Anónimas.

Fecha de vencimiento del contrato social: 12 de marzo de 2091

Clave Única de Identificación Tributaria (C.U.I.T.) N°: 30-65225424-8

Datos de la sociedad controlante:

- Razón social: Enel Argentina S.A. (Directa).

- Porcentaje de participación en el patrimonio y en los votos en poder de la Sociedad: 75,6813 %.

- Domicilio legal: Av. España 3301 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires, República Argentina.

- Actividad principal de la sociedad: inversión en empresas y sociedades, constituidas o a constituirse, por cuenta propia, de terceros o asociada a terceros, y de forma directa o indirecta, dedicadas a alguna de las siguientes actividades: generación, producción, transporte, distribución y/o comercialización de energía eléctrica, y a la prestación de servicios de ingeniería, consultoría, y de gestión para la operación de centrales eléctricas.

Régimen estatutario optativo de oferta pública de adquisición obligatoria: Sociedad no adherida.

**EJERCICIO ECONÓMICO N° 28
INICIADO EL 1° DE ENERO DE 2019**

ESTADOS FINANCIEROS CONDENSADOS DE PERÍODO INTERMEDIO

CORRESPONDIENTES AL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2019

COMPOSICIÓN DEL CAPITAL SOCIAL

(Cifras expresadas en pesos)

Acciones ordinarias, nominativas no endosables de valor nominal 1 y un voto cada una

**Suscripto, integrado,
emitido e inscripto
701.988.378**

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL CORRESPONDIENTE AL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2019

	Notas	30.06.2019		30.06.2018	
		6 meses	3 meses	6 meses	3 meses
		Enero-Junio	Abril-Junio	Enero-Junio	Abril-Junio
		ARS	ARS	ARS	ARS
Ingresos de actividades ordinarias	4	5.509.837.307	1.799.895.561	2.891.202.368	1.730.298.873
Costo por actividades ordinarias	5	(3.994.256.983)	(1.425.347.797)	(1.423.241.331)	(722.245.043)
Ganancia bruta		1.515.580.324	374.547.764	1.467.961.037	1.008.053.830
Gastos de administración y comercialización	6	(132.045.999)	(74.865.382)	(187.345.947)	(80.472.822)
Otros ingresos operativos	7.1	19.099.756	16.815.883	19.343.687	15.662.265
Otros gastos operativos	7.2	(77.145.961)	(43.471.583)	(25.950.183)	(5.440.761)
Ganancia operativa		1.325.488.120	273.026.682	1.274.008.594	937.802.512
Ingresos financieros	7.3	1.305.971.002	514.352.975	1.032.151.134	719.988.188
Costos financieros	7.4	(1.446.652.401)	(628.455.542)	(2.171.873.694)	(1.714.476.008)
Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda (RECPAM)		658.668.491	469.284.515	794.645.487	451.074.962
Ganancia antes de impuesto a las ganancias		1.843.475.212	628.208.630	928.931.521	394.389.654
Impuesto a las ganancias	8	89.875.123	(644.684.428)	(247.786.356)	(109.071.485)
Ganancia (pérdida) neta del período		1.933.350.335	(16.475.798)	681.145.165	285.318.169
Otro resultado integral que se reclasificará a resultados en períodos posteriores					
Ganancia por inversiones en sociedades clasificadas como activos financieros disponibles para la venta	7.5	15.738.715	(5.007.069)	-.-	-.-
Efecto en el impuesto a las ganancias	7.5	(3.934.679)	1.251.767	-.-	-.-
Otro resultado integral neto del período		11.804.036	(3.755.302)	-.-	-.-
Resultado integral total neto del período		1.945.154.371	(20.231.100)	681.145.165	285.318.169
Ganancia por acción:					
- Básica y diluida	9	2,771	(0,029)	0,970	0,406

Las Notas 1 a 22 que se acompañan forman parte de los presentes estados financieros condensados.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA AL 30 DE JUNIO DE 2019

	Notas	30.06.2019 ARS	31.12.2018 ARS
Activos			
Activos no corrientes			
Propiedades, planta y equipo	10	10.595.102.662	11.099.945.697
Inversiones en sociedades	14	138.439.354	149.974.704
Otros activos financieros	12.2	1.018.092.932	1.218.325.279
		<u>11.751.634.948</u>	<u>12.468.245.680</u>
Activos corrientes			
Inventarios	11	359.223.973	345.571.800
Otros activos no financieros	13.1	350.547.314	41.096.853
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	16.1	164.969.579	205.050.173
Otros activos financieros	12.2	370.685.361	100.578.103
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	12.1	1.603.910.855	2.246.564.980
Efectivo y colocaciones a corto plazo	15	1.563.224.071	3.329.158.712
		<u>4.412.561.153</u>	<u>6.268.020.621</u>
Total de activos		16.164.196.101	18.736.266.301
Patrimonio y pasivos			
Patrimonio			
Capital social		701.988.378	701.988.378
Ajuste de capital		1.887.130.099	1.887.130.099
Reserva legal		297.308.899	13.127.396
Reserva facultativa		1.519.205.474	249.420.423
Reserva por inversiones en sociedades		99.767.963	87.963.927
Resultados no asignados		1.933.350.335	3.798.107.187
Total de Patrimonio		6.438.751.148	6.737.737.410
Pasivos no corrientes			
Deudas CAMMESA	12.4	280.752.238	1.815.555.361
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	12.3	172.387.608	231.629.851
Deudas y préstamos que devengan interés con entidades relacionadas	16.1	897.058.469	116.886.254
Deudas y préstamos que devengan interés	12.5	1.829.083.869	1.852.197.378
Pasivo por beneficios a los empleados	17	113.370.632	119.785.364
Deudas fiscales	13.2	177.530.032	191.018.130
Pasivo neto por impuesto diferido	8	1.231.950.407	1.520.567.581
		<u>4.702.133.255</u>	<u>5.847.639.919</u>
Pasivos corrientes			
Deudas CAMMESA	12.4	704.704.696	775.772.045
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	12.3	2.373.185.543	2.916.649.051
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	16.1	667.113.655	694.176.948
Deudas y préstamos que devengan interés con entidades relacionadas	16.1	418.555.145	-
Deudas y préstamos que devengan interés	12.5	103.125.776	659.395.741
Remuneraciones y cargas sociales	13.3	277.748.357	394.264.780
Deudas fiscales	13.2	477.533.654	699.182.673
Pasivo por beneficios a los empleados	17	1.344.872	11.447.734
		<u>5.023.311.698</u>	<u>6.150.888.972</u>
Total de pasivos		9.725.444.953	11.998.528.891
Total de patrimonio y pasivos		16.164.196.101	18.736.266.301

Las Notas 1 a 22 que se acompañan forman parte de los presentes estados financieros condensados.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO CORRESPONDIENTE AL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2019

	Aportes de los propietarios		Resultados acumulados			Otros conceptos del patrimonio	
	Otros aportes no capitalizados						
	Capital social	Ajuste de capital	Reserva legal	Reserva facultativa	Resultados no asignados	Reserva por inversiones en sociedades	Total
	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS
Al 1º de enero de 2019	701.988.378	1.887.130.099	13.127.396	249.420.423	3.798.107.187	87.963.927	6.737.737.410
Disposición de la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de fecha 25 de abril de 2019 (Nota 21) :							
- Reserva legal	--	--	284.181.503	--	(284.181.503)	--	--
- Reserva facultativa	--	--	--	1.269.785.051	(1.269.785.051)	--	--
- Pago de dividendos	--	--	--	--	(2.244.140.633)	--	(2.244.140.633)
Ganancia neta del período	--	--	--	--	1.933.350.335	--	1.933.350.335
Otro resultado integral neto del período	--	--	--	--	--	11.804.036	11.804.036
Resultado integral total neto del período	--	--	--	--	1.933.350.335	11.804.036	1.945.154.371
Al 30 de junio de 2019	701.988.378	1.887.130.099	297.308.899	1.519.205.474	1.933.350.335	99.767.963	6.438.751.148

	Aportes de los propietarios		Resultados acumulados			Otros conceptos del patrimonio	
	Otros aportes no capitalizados						
	Capital social	Ajuste de capital	Reserva legal	Reserva facultativa	Resultados no asignados	Reserva por inversiones en sociedades	Total
	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS
Al 1º de enero de 2018	701.988.378	1.887.130.099	--	--	534.165.759	49.320.235	3.172.604.471
Disposición de la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de fecha 25 de abril de 2018 (Nota 21) :							
- Reserva legal	--	--	13.127.396	--	(13.127.396)	--	--
- Reserva facultativa	--	--	--	249.420.423	(249.420.423)	--	--
Ganancia neta del período	--	--	--	--	681.145.165	--	681.145.165
Otro resultado integral neto del período	--	--	--	--	--	--	--
Resultado integral total neto del período	--	--	--	--	681.145.165	--	681.145.165
Al 30 de junio de 2018	701.988.378	1.887.130.099	13.127.396	249.420.423	952.763.105	49.320.235	3.853.749.636

Las Notas 1 a 22 que se acompañan forman parte de los presentes estados financieros condensados.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1-Fº13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. Tº 248-Fº 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CORRESPONDIENTE AL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2019 – CIFRAS EXPRESADAS EN PESOS DEL 30 DE JUNIO DE 2019

	30.06.2019	30.06.2018
	ARS	ARS
Actividades de operación		
Ganancia antes de impuesto a las ganancias	1.843.475.212	928.931.521
Ajustes para conciliar la ganancia del período antes del impuesto a las ganancias con los flujos netos de efectivo:		
Depreciación del valor de propiedades, planta y equipo	951.544.607	530.768.519
Consumos de materiales y repuestos	51.942.012	64.503.857
RECPAM deudas CAMMESA	(471.253.017)	(462.791.890)
RECPAM préstamos	(500.204.996)	(314.349.905)
Diferencia de cambio	(251.292.283)	(571.200.130)
RECPAM efectivo y equivalentes	605.433.371	251.288.278
Dividendos ganados	(16.815.883)	(12.363.457)
Intereses perdidos	801.804.336	767.978.752
Intereses ganados	(431.022.012)	(223.822.272)
Provisión deudores dudoso cobro	294.361	277.071
Planes de beneficios a empleados	21.628.344	23.536.003
Ajustes al capital de trabajo:		
Disminución en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	1.032.616.443	119.677.328
Aumento en inventarios	(13.652.173)	(85.505.979)
Intereses cobrados	273.744.768	198.400.969
Disminución en cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(1.379.229.215)	(273.898.289)
Flujo neto de efectivo procedente de las actividades de operación	2.519.013.875	941.430.376
Actividades de inversión		
Adquisición de propiedades, planta y equipo	(466.276.209)	(877.675.666)
Intereses cobrados	273.744.768	198.400.969
Dividendos cobrados	16.815.883	12.363.457
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(175.715.558)	(666.911.240)
Actividades de financiación		
Deudas CAMMESA (ver Nota 12.7)	(325.664.020)	-.-
Pago de dividendos	(2.244.140.633)	-.-
Pagos de préstamos que devengan interés (ver Nota 12.7)	(933.994.934)	(178.377.376)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(3.503.799.587)	(178.377.376)
(Disminución) / Aumento neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(1.160.501.270)	96.141.760
RECPAM efectivo y equivalentes	(605.433.371)	(251.288.278)
Efectivo y equivalentes al efectivo al 1º de enero	3.329.158.712	1.818.511.746
Efectivo y equivalentes al efectivo al 30 de junio	1.563.224.071	1.663.365.228

Las Notas 1 a 22 que se acompañan forman parte de los presentes estados financieros condensados.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CORRESPONDIENTES AL PERÍODO DE SEIS MESES FINALIZADO EL 30 DE JUNIO DE 2019

1. INFORMACIÓN CORPORATIVA Y ACTIVIDADES PRINCIPALES DE LA SOCIEDAD

Enel Generación Costanera S.A. (en adelante, la “Sociedad”) fue privatizada el 29 de mayo de 1992, luego de un proceso de transformación del sector eléctrico argentino, llevado a cabo por el Gobierno de la Nación.

Enel Generación Costanera S.A. es una sociedad anónima constituida bajo las leyes argentinas, con domicilio legal en Av. España 3301 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires, República Argentina. El 75,6813% de las acciones ordinarias de la Sociedad es propiedad de Enel Argentina S.A. directamente. Las acciones de la Sociedad cotizan en la Bolsa de Comercio de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

La Sociedad tiene por objeto la producción y comercialización en bloque de energía eléctrica. Para desarrollar su actividad principal cuenta con seis unidades convencionales turbo vapor con una capacidad instalada de 1.131 MW y dos ciclos combinados, uno de ellos provisto por la firma Mitsubishi con una capacidad instalada de 851 MW y el otro compuesto de una turbina de gas Siemens y una antigua turbina a vapor BTH con una capacidad instalada de 321,6 MW. La Sociedad se encuentra estratégicamente ubicada en plena ciudad de Buenos Aires, que junto al Gran Buenos Aires demandan una porción significativa del total de la electricidad producida en el país.

Para propósitos de gestión, la Sociedad está organizada como una única unidad de negocios, por lo que no existen distintos segmentos de operaciones según los define la NIIF 8 (segmentos de operación).

Los estados financieros intermedios condensados de Enel Generación Costanera S.A. correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 fueron aprobados por su Directorio en su sesión celebrada el 30 de julio de 2019.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

2.1. Normas contables profesionales aplicadas

La Sociedad prepara sus estados financieros de acuerdo con las disposiciones vigentes de la Comisión Nacional de Valores (CNV), que aprobó la Resolución General (RG) N° 562 adoptando la Resolución Técnica (RT) N° 26 (modificada por la RT N° 29) de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, la cual establece que las entidades emisoras de acciones, con ciertas excepciones, están obligadas a preparar sus estados financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) según las emitió el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por su sigla en inglés).

2.2. Bases de presentación

Los estados financieros trimestrales condensados correspondientes al período de seis meses finalizado al 30 de junio de 2019, incluyendo las cifras correspondientes al ejercicio anterior, han sido reexpresadas para considerar los cambios en el poder adquisitivo general de la moneda funcional de la Sociedad conforme a lo establecido en la NIC 29 y en la Resolución General N° 777/2018 de la Comisión Nacional de Valores.

Como resultado de ello, los estados financieros están expresados en la unidad de medida corriente al final del período sobre el que se informa.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****2.2. Bases de presentación (cont.)**

De acuerdo con la NIC 29, la reexpresión de los estados financieros es necesaria cuando la moneda funcional de una entidad es la de una economía hiperinflacionaria. Para definir un estado de hiperinflación, la NIC 29 brinda una serie de pautas orientativas, no excluyentes, consistentes en (i) analizar el comportamiento de la población, los precios, la tasas de interés y los salarios ante la evolución de los índices de precios y la pérdida de poder adquisitivo de la moneda, y (ii) como una característica cuantitativa, que es la condición mayormente considerada en la práctica, comprobar si la tasa acumulada de inflación en tres años se aproxima o sobrepasa el 100%. Si bien en los años recientes existió un crecimiento importante en el nivel general de precios, la inflación acumulada en tres años se había mantenido en Argentina por debajo del 100%. Sin embargo, debido a diversos factores macroeconómicos, la inflación trienal se ubicó en 2018 por encima de ese guarismo, a la vez que las metas del gobierno nacional, y otras proyecciones disponibles, indican que esta tendencia no se revertirá en el corto plazo. A efectos de evaluar la mencionada condición cuantitativa, y también para reexpresar los estados financieros, la Comisión Nacional de Valores ha establecido que la serie de índices a utilizar para la aplicación de la NIC 29 es la determinada por la Federación Argentina de Consejos Profesionales en Ciencias Económicas. Esa serie de índices combina el Índice de Precios al Consumidor (IPC) Nacional publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INDEC) a partir de enero de 2017 (mes base: diciembre 2016) con el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) publicado por el INDEC hasta esa fecha, computando para los meses de noviembre y diciembre de 2015, respecto de los cuales no se cuenta con información del INDEC sobre la evolución del IPIM, la variación en el IPC de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires. Considerando el mencionado índice, la inflación fue de 22,38% y 16,03% en el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 y 2018, respectivamente.

A la fecha de transición, la Sociedad adoptó ad referendum de la Asamblea anual ordinaria de accionistas la opción prevista en la RG N° 777/18 de la CNV y absorbió los resultados no asignados negativos surgidos como consecuencia del ajuste por inflación siguiendo el orden de absorción previsto en las normas de la CNV. El efecto de dicho cambio se expone en los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2018.

2.2.1.1 Reexpresión del estado de situación financiera

- i. Las partidas monetarias (aquellas con un valor nominal fijo en moneda local) no se reexpresan, dado que ya se encuentran expresadas en la unidad de medida corriente a la fecha de cierre del período / ejercicio por el cual se informa. En un período inflacionario, mantener activos monetarios genera pérdida de poder adquisitivo y mantener pasivos monetarios genera ganancia de poder adquisitivo, siempre que tales partidas no se encuentren sujetas a un mecanismo de ajuste que compense en alguna medida esos efectos. La pérdida o ganancia monetaria se incluye en el resultado del período por el que se informa.
- ii. los activos y pasivos sujetos a cambios en función a acuerdos específicos, se ajustan en función a tales acuerdos.
- iii. Las partidas no monetarias medidas a sus valores corrientes al final del período sobre el que se informa, no se reexpresan a efectos de su presentación en el estado de situación financiera, pero el proceso de ajuste debe completarse para determinar en términos de unidad de medida homogénea los resultados producidos por la tenencia de esas partidas no monetarias.

Al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, la Sociedad no contaba con partidas no monetarias medidas utilizando el método de valor corriente.

Las partidas no monetarias medidas a costo histórico o a un valor corriente de una fecha anterior a la de cierre del período / ejercicio sobre el cual se informa se reexpresan por coeficientes que reflejen la variación ocurrida en el nivel general de precios desde la fecha de adquisición o revaluación hasta la fecha de cierre, procediéndose luego a comparar los importes reexpresados de esos activos con los correspondientes valores recuperables. Los cargos al resultado del período por depreciación de las propiedades, planta y equipo, así como cualquier otro consumo de activos no monetarios se determinarán sobre la base de los nuevos importes reexpresados.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****2.2. Bases de presentación (cont.)**

Al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, las partidas sometidas a este proceso de reexpresión han sido las siguientes:

- Propiedad, planta y equipo
- Inventarios
- Patrimonio neto

Cuando proceda la activación de costos por préstamos en los activos no monetarios de conformidad con la NIC 23, no se capitaliza la porción de esos costos que compensan al acreedor de los efectos de la inflación.

La reexpresión de los activos no monetarios en los términos de unidad de medida corriente al final del período sobre el que se informa sin un ajuste equivalente para propósitos fiscales, da lugar a una diferencia temporaria gravable y al reconocimiento de un pasivo por impuesto diferido cuya contrapartida se reconoce en el resultado del período.

2.2.1.2 Reexpresión del estado del resultado integral

Los gastos e ingresos se reexpresan desde la fecha de su registración contable, salvo aquellas partidas del resultado que reflejan o incluyen en su determinación el consumo de activos medidos en moneda de poder adquisitivo de una fecha anterior a la de registración del consumo, las que se reexpresan tomando como base la fecha de origen del activo con el que está relacionada la partida (p.e. depreciación, desvalorización y otros consumos de activos valuados a costo histórico); y salvo también aquellos resultados que surgen de comparar dos mediciones expresadas en moneda de poder adquisitivo de diferentes fechas, para los cuales se requiere identificar los importes comparados, reexpresarlos por separado, y volver a efectuar la comparación, pero con los importes ya reexpresados.

La ganancia neta por el mantenimiento de activos y pasivos monetarios se presenta en una partida separada del resultado del período.

2.2.1.3 Reexpresión del estado de cambios en el patrimonio

(i) A la fecha de transición 1º enero de 2017, la Sociedad ha aplicado las siguientes normas particulares:

- Los componentes del patrimonio, excepto las ganancias reservadas y los resultados no asignados, se reexpresaron desde la fecha en que fueron aportados, o desde el momento en que surgieron por cualquier otra vía.
- Las ganancias reservadas se mantuvieron a la fecha de transición a su valor nominal (importe legal sin reexpresar).
- Los resultados no asignados reexpresados se determinaron por diferencia entre el activo neto reexpresado a la fecha de transición y el resto de los componentes del patrimonio inicial expresados como se indica en los apartados precedentes.

Luego de la reexpresión a la fecha de transición indicada en (i) precedente, todos los componentes del patrimonio se reexpresan aplicando el índice general de precios desde el principio del período, y cada variación de esos componentes se reexpresa desde la fecha de aportación o desde el momento en que la misma se produjo por cualquier otra vía.

2.2.1.4 Reexpresión del estado de flujos de efectivo

La NIC 29 requiere que todas las partidas de este estado se reexpresen en términos de la unidad de medida corriente a la fecha de cierre del período por el cual se informa.

El resultado monetario generado por el efectivo y equivalentes al efectivo se presenta en el estado de flujos de efectivo por separado de los flujos procedentes de las actividades de operación, inversión y financiación, como una partida específica de la conciliación entre las existencias de efectivo y equivalentes al efectivo al principio y al final del ejercicio.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****2.3. Ciertas políticas contables significativas - Deterioro del valor de propiedades, planta y equipo**

A cada fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa, la Sociedad evalúa si existe algún indicio de que el valor de un activo o de una unidad generadora de efectivo ("UGE") puede ser no recuperable.

Si existe tal indicio, y la prueba anual de deterioro del valor para un activo es entonces requerida, la Sociedad estima el importe recuperable de ese activo. El importe recuperable de un activo es el mayor importe entre el valor razonable menos los costos de venta de ese activo y su valor en uso.

Ese importe recuperable se determina para un activo individual, salvo que el activo individual no genere flujos de efectivo que sean sustancialmente independientes de los de otros activos o grupos de activos, en cuyo caso se toman los flujos de efectivo del grupo de activos que conforman la UGE a la cual pertenecen.

Cuando el importe en libros de un activo individual o de una UGE excede su importe recuperable, el activo individual, o en su caso la UGE, se considera deteriorada y su valor se reduce a su importe recuperable.

El valor de uso es definido como la suma de los flujos netos de los fondos descontados esperados que deberían surgir del uso de los bienes y de su eventual disposición final. Para ello, la Sociedad efectúa presunciones y estimaciones de las condiciones económicas que existirán durante la vida útil del activo.

Como resultado de los factores antes mencionados, los flujos reales de efectivo y valores pueden variar significativamente de los flujos de fondos proyectados y los valores derivados de las técnicas de descuento empleadas.

Producto de la aplicación de la IAS 29, el valor de libros de Propiedades, planta y equipo excedía su valor recuperable al primero de enero de 2017, por lo cual se registró una desvalorización de 5.872.455.654 en moneda de dicha fecha.

Durante los ejercicios 2018 y 2017 la Sociedad registró una reversión parcial de la desvalorización antes mencionada por 2.006.466.721 y 442.970.224, respectivamente, en moneda de las fechas respectivas las cuales se reconocieron en el estado de resultado integral de cada ejercicio.

Al 31 de diciembre de 2018, el valor residual de la provisión por desvalorización ascendió a 1.642.865.453 en moneda de dicha fecha. La Sociedad considera que, luego de la desvalorización antes mencionada, el valor de libros de Propiedades, planta y equipo no excede su valor recuperable. Por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2019, no se han producido desvalorizaciones ni reversiones.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****2.4. Resumen de políticas contables significativas**

En la preparación de los presentes estados financieros intermedios condensados, la Sociedad ha aplicado las mismas bases de preparación, políticas contables y juicios, estimaciones y supuestos contables significativos utilizados en la preparación de los estados financieros anuales correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018, excepto por lo mencionado en la Nota 2.4.1.

2.4.1. Nuevas normas contables

Nuevas NIIF emitidas que entraron en vigencia en el ejercicio iniciado el 1 de enero de 2019

NIIF 16 – Arrendamientos

La NIIF 16 fue emitida en enero de 2016 y reemplaza a la NIC 17 Arrendamientos, CINIIF 4 Determinación de si un contrato contiene un arrendamiento, SIC-15 Arrendamientos operativos-Incentivos y SIC-27 Evaluación de la esencia de las transacciones que adoptan la forma legal de un arrendamiento. La NIIF 16 establece los principios para el reconocimiento, la valoración, la presentación y la información a revelar de los arrendamientos.

La norma incluye dos exenciones al reconocimiento de los arrendamientos por los arrendatarios, los arrendamientos de activos de bajo valor (por ejemplo, los ordenadores personales) y los arrendamientos a corto plazo (es decir, los contratos de arrendamiento con un plazo de arrendamiento de 12 meses o menos). En la fecha de inicio de un arrendamiento, el arrendatario reconocerá un pasivo por los pagos a realizar por el arrendamiento (es decir, el pasivo por el arrendamiento) y un activo que representa el derecho de usar el activo subyacente durante el plazo del arrendamiento (es decir, el activo por el derecho de uso). Los arrendatarios deberán reconocer por separado el gasto por intereses correspondiente al pasivo por el arrendamiento y el gasto por la amortización del derecho de uso.

Los arrendatarios también estarán obligados a reevaluar el pasivo por el arrendamiento al ocurrir ciertos eventos (por ejemplo, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos de arrendamiento futuros que resulten de un cambio en un índice o tasa utilizada para determinar esos pagos). El arrendatario generalmente reconocerá el importe de la reevaluación del pasivo por el arrendamiento como un ajuste al activo por el derecho de uso.

La NIIF 16 también requiere que los arrendatarios y los arrendadores incluyan informaciones a revelar más extensas que las estipuladas en la NIC 17.

La Sociedad ha determinado que la aplicación de los requerimientos de la NIIF 16 no ha tenido impactos significativos en los presentes estados financieros intermedios condensados.

NIC 23 “Costos por préstamos” – Costos por préstamos susceptibles de capitalización

Estas enmiendas clarifican que una entidad debe tratar como parte de los préstamos genéricos a cualquier préstamo originalmente tomado para el desarrollo de un activo apto, que se encuentre pendiente de pago después que el activo esté listo para su uso previsto o venta.

La Sociedad ha evaluado esta nueva norma y ha determinado que la misma no tiene efectos significativos en los presentes estados financieros intermedios condensados.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****2.4. Resumen de políticas contables significativas (cont.)****2.4.1. Nuevas normas contables (cont.)****Nuevas NIIF emitidas que entraron en vigencia en el ejercicio iniciado el 1 de enero de 2019 (cont.)****NIC 19 - Beneficio a los empleados**

En febrero 2018, el IASB publicó enmiendas a la NIC 19. Dichas enmiendas especifican el tratamiento contable que deberá aplicarse cuando ocurra una modificación, reducción o liquidación de un plan de beneficios durante el período anual sobre el que se informa.

La modificación obliga a las entidades a utilizar suposiciones actuariales actualizadas para determinar el costo del servicio presente y el interés neto sobre el pasivo (activo) de beneficios definidos neto para el período remanente luego de ocurrida tal modificación, reducción y o liquidación.

Adicionalmente, para los casos en que exista un activo por beneficios definidos neto, que de acuerdo a la norma no debe superar un techo dado por el valor presente de cualesquiera beneficios económicos disponibles para el empleador en forma de reembolsos del plan o reducciones en las aportaciones futuras al mismo, se clarifica cómo el tratamiento contable de una modificación, reducción o liquidación del plan de beneficios afecta la aplicación de los requisitos que la norma establece para el techo del activo neto.

La Sociedad ha evaluado esta modificación y ha determinado que no tiene un efecto significativo en los presentes estados financieros.

IFRIC 23 – Incertidumbre sobre tratamiento del impuesto a las ganancias

El IFRS Interpretations Committee emitió el 7 de junio de 2017 la interpretación IFRIC (CINIIF) 23 “Incertidumbre sobre tratamientos del impuesto a las ganancias” que aporta claridad sobre cómo debe reflejarse en la medición de los impuestos corriente y diferido contabilizados bajo la NIC 12 “Impuesto a las ganancias” una incertidumbre acerca de la aceptabilidad por el fisco de un tratamiento impositivo particular utilizado por la entidad en su declaración del impuesto a las ganancias. Una entidad debe aplicar esta interpretación en los períodos anuales que comiencen a partir del 1° de enero de 2019, admitiéndose su aplicación anticipada.

La Sociedad ha evaluado esta modificación y ha determinado que no tiene un efecto significativo en los presentes estados financieros.

2.5. Reclasificación de partidas

A los efectos de la presentación comparativa, se efectuaron las reclasificaciones necesarias sobre los estados financieros del período anterior para exponerlos sobre base uniformes. La modificación de la información comparativa, no implica cambios en las decisiones tomadas en base a ella.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)

3. TRANSACCIONES Y SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA

Un detalle de los saldos de activos y pasivos en moneda extranjera de la Sociedad es el siguiente:

Rubro		Monto	TC (1)	Monto en Moneda local		Monto	Monto en Moneda local
		30.06.2019				31.12.2018	
ACTIVO							
Activo no corriente							
Otros activos financieros	US\$	24.089.462	42,263	1.018.092.932	US\$	26.580.356	1.218.325.279
Activo corriente							
Otros activos financieros	US\$	5.701.732	42,263	240.972.321	US\$	2.194.325	100.578.103
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	US\$	37.534.921	42,263	1.586.338.366	US\$	48.735.429	2.233.815.229
Efectivo y colocaciones a corto plazo	US\$	35.948.599	42,263	1.519.295.621	US\$	41.188.117	1.887.880.577
Total del activo	US\$	103.274.714		4.364.699.240	US\$	118.698.227	5.440.599.188
PASIVO							
Pasivo no corriente							
Deudas y préstamos que devengan interés relacionadas	US\$	2.608.690	42,463	110.772.816	US\$	2.536.594	116.886.254
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	US\$	4.059.713	42,463	172.387.608	US\$	4.602.346	231.629.851
Deudas fiscales	US\$	4.180.817	42,463	177.530.032	US\$	4.145.358	191.018.130
Deudas y préstamos que devengan interés	US\$	43.074.768	42,463	1.829.083.869	US\$	40.195.249	1.852.197.378
Pasivo corriente							
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	US\$	5.587.208	42,463	237.249.616	US\$	5.840.236	269.118.122
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	US\$	1.008.335	42,463	42.816.916	US\$	988.653	45.557.137
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	EUR	7.919.262	48,3229	382.681.707	EUR	6.986.983	368.611.991
Deudas y préstamos que devengan interés	US\$	2.428.603	42,463	103.125.776	US\$	14.309.801	659.395.741
Deudas fiscales	US\$	989.556	42,463	42.019.516	US\$	380.833	17.548.800
Total del Pasivo	US\$	63.937.690		2.714.986.149	US\$	72.999.070	3.383.351.413
Total del Pasivo	EUR	7.919.262		382.681.707	EUR	6.986.983	368.611.991
Posición neta	US\$	39.337.024		1.649.713.091	US\$	45.699.157	2.057.247.775
Posición neta	EUR	(7.919.262)		(382.681.707)	EUR	(6.986.983)	(368.611.991)

US\$: Dólares estadounidenses.

EUR: Euros.

(1) Tipos de cambio vigentes al 30 de junio de 2019, publicados por el Banco Nación.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)

4. INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

	01.01.2019 30.06.2019	01.04.2019 30.06.2019	01.01.2018 30.06.2018	01.04.2018 30.06.2018
	ARS	ARS	ARS	ARS
Ingresos Mercado Spot	5.500.739.066	1.794.624.788	2.879.134.089	1.724.355.433
Otras prestaciones de servicio a empresas relacionadas	9.098.241	5.270.773	11.942.963	5.883.169
Ingresos por energía a empresas relacionadas	-.-	-.-	125.316	60.271
Total de ingresos de actividades ordinarias	5.509.837.307	1.799.895.561	2.891.202.368	1.730.298.873
Apertura por tipo de clientes	01.01.2019 30.06.2019	01.04.2019 30.06.2019	01.01.2018 30.06.2018	01.04.2018 30.06.2018
	ARS	ARS	ARS	ARS
CAMMESA	5.500.739.066	1.794.624.788	2.879.134.089	1.724.355.433
Empresas relacionadas	9.098.241	5.270.773	12.068.279	5.943.440
Total de ingresos de actividades ordinarias	5.509.837.307	1.799.895.561	2.891.202.368	1.730.298.873

5. COSTO POR ACTIVIDADES ORDINARIAS

5.1. Costo por actividades ordinarias

	01.01.2019 30.06.2019	01.04.2019 30.06.2019	01.01.2018 30.06.2018	01.04.2018 30.06.2018
	ARS	ARS	ARS	ARS
Existencia de combustibles al inicio del ejercicio	86.995.706	-.-	86.976.882	-.-
Compras del período	1.961.933.175	377.337.020	-.-	-.-
Existencia de combustibles al cierre del período	(86.995.706)	-.-	(86.976.882)	-.-
Consumo de combustible	1.961.933.175	377.337.020	-.-	-.-
Gastos de producción (Nota 5.2)	2.032.323.808	1.048.010.777	1.423.241.331	722.245.043
Costo por actividades ordinarias	3.994.256.983	1.425.347.797	1.423.241.331	722.245.043

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°I-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)

5. COSTO POR ACTIVIDADES ORDINARIAS (cont.)

5.2. Gastos de producción

	01.01.2019 30.06.2019	01.04.2019 30.06.2019	01.01.2018 30.06.2018	01.04.2018 30.06.2018
	ARS	ARS	ARS	ARS
Depreciación de propiedades, planta y equipo	951.202.953	465.329.700	529.656.796	270.352.094
Sueldos, jornales y contribuciones sociales	536.998.584	241.459.017	584.003.688	289.150.170
Remuneración al operador	162.580.713	111.868.254	-.-	-.-
Prestaciones de servicios de empresas relacionadas	108.910.835	85.306.257	-.-	-.-
Seguros	101.027.368	47.268.217	88.295.907	42.341.759
Materiales y suministros varios	75.353.767	48.787.288	70.497.977	45.294.559
Mantenimiento	35.849.198	19.476.058	68.391.584	38.086.546
Honorarios y retribuciones por servicios	33.386.190	18.290.759	38.095.033	17.321.790
Compras de energía	8.989.990	2.595.008	22.277.420	9.979.592
Transportes	10.163.353	4.027.933	10.799.371	4.344.071
Impuestos, tasas y contribuciones	5.472.954	2.578.086	8.374.883	4.027.885
Planes de beneficios a empleados	2.232.798	990.551	2.704.705	1.300.823
Otros gastos de producción	155.105	33.649	143.967	45.754
Total de gastos de producción	2.032.323.808	1.048.010.777	1.423.241.331	722.245.043

6. GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y COMERCIALIZACIÓN

	01.01.2019 30.06.2019	01.04.2019 30.06.2019	01.01.2018 30.06.2018	01.04.2018 30.06.2018
	ARS	ARS	ARS	ARS
Honorarios y retribuciones por servicios	14.395.261	9.202.055	22.589.000	6.172.366
Sueldos, jornales y contribuciones sociales	54.130.259	27.250.928	120.436.630	58.685.711
Prestaciones de servicios de empresas relacionadas	24.896.022	11.781.400	15.280.210	7.348.988
Impuestos, tasas y contribuciones	10.178.982	4.668.963	10.982.232	5.291.953
Impuesto sobre los ingresos brutos	4.276.380	1.748.579	2.041.628	(7.518.441)
Honorarios directores y síndicos	4.698.074	4.135.142	4.050.869	2.994.203
Planes de beneficios a empleados	-.-	-.-	477.301	229.557
Depreciación de propiedades, planta y equipo	341.654	181.832	1.111.723	534.680
Provisión de otros créditos	294.361	294.361	277.071	277.071
Otros gastos de personal	-.-	-.-	5.896.588	5.433.213
Otros gastos de administración	18.835.006	15.602.122	4.202.695	1.023.521
Total de gastos de administración y comercialización	132.045.999	74.865.382	187.345.947	80.472.822

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****7. OTROS INGRESOS Y EGRESOS****7.1. Otros ingresos operativos**

	01.01.2019	01.04.2019	01.01.2018	01.04.2018
	30.06.2019	30.06.2019	30.06.2018	30.06.2018
	ARS	ARS	ARS	ARS
Dividendos ganados	16.815.883	16.815.883	12.363.457	12.363.457
Otras prestaciones de servicios a empresas relacionadas	2.283.873	-.-	6.858.970	3.298.808
Diversos	-.-	-.-	121.260	-.-
Total de otros ingresos operativos	19.099.756	16.815.883	19.343.687	15.662.265

7.2. Otros gastos operativos

	01.01.2019	01.04.2019	01.01.2018	01.04.2018
	30.06.2019	30.06.2019	30.06.2018	30.06.2018
	ARS	ARS	ARS	ARS
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	77.002.448	43.284.799	25.950.183	5.440.761
Diversos	143.513	186.784	-.-	-.-
Total de otros gastos operativos	77.145.961	43.471.583	25.950.183	5.440.761

7.3. Ingresos Financieros

	01.01.2019	01.04.2019	01.01.2018	01.04.2018
	30.06.2019	30.06.2019	30.06.2018	30.06.2018
	ARS	ARS	ARS	ARS
Diferencia de cambio cuentas bancarios	539.420.554	197.618.756	-.-	-.-
Diferencia de cambio por créditos comerciales	182.940.269	91.351.834	322.528.951	236.210.874
Diferencia de cambio por créditos VOSA	125.294.595	(27.814.848)	392.674.488	330.226.556
Intereses colocaciones financieras (neto de impuesto a los ingresos brutos)	273.744.768	113.609.727	198.400.969	95.338.408
Diferencia de cambio por créditos FONINVEMEM	27.293.572	2.914.484	93.125.423	45.952.932
Intereses ganados por créditos VOSA	118.424.986	99.532.549	18.354.587	10.008.232
Intereses ganados por créditos FONINVEMEM	3.970.648	2.258.863	-.-	-.-
Intereses ganados por créditos comerciales	34.881.610	34.881.610	7.066.716	2.251.186
Total de ingresos financieros	1.305.971.002	514.352.975	1.032.151.134	719.988.188

7.4. Costos financieros

	01.01.2019	01.04.2019	01.01.2018	01.04.2018
	30.06.2019	30.06.2019	30.06.2018	30.06.2018
	ARS	ARS	ARS	ARS
Diferencia de cambio de pasivos	(623.656.707)	(136.875.207)	(1.379.528.992)	(1.177.366.063)
Intereses por deudas y préstamos	(801.804.336)	(481.551.776)	(767.978.752)	(525.488.456)
Intereses planes de beneficios al personal	(19.395.546)	(9.136.453)	(20.353.997)	(9.789.217)
Otros gastos financieros	(1.795.812)	(892.106)	(4.011.953)	(1.832.272)
Total de costos financieros	(1.446.652.401)	(628.455.542)	(2.171.873.694)	(1.714.476.008)

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****7. OTROS INGRESOS Y EGRESOS (cont.)****7.5. Componentes del otro resultado integral**

	01.01.2019 30.06.2019	01.04.2019 30.06.2019	01.01.2018 30.06.2018	01.04.2018 30.06.2018
	ARS	ARS	ARS	ARS
Inversiones en sociedades clasificadas como activos financieros disponibles para la venta	15.738.715	(5.007.069)	-.-	-.-
Efecto en el impuesto a las ganancias	(3.934.679)	1.251.767	-.-	-.-
Total otro resultado integral neto del período	11.804.036	(3.755.302)	-.-	-.-

8. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

Estados de resultados	01.01.2019 30.06.2019	01.04.2019 30.06.2019	01.01.2018 30.06.2018	01.04.2018 30.06.2018
	ARS	ARS	ARS	ARS
Impuesto a las ganancias				
Cargo por impuesto a las ganancias	(490.269.939)	(472.340.000)	(129.675.914)	(60.111.596)
Recupero impuesto a las ganancias ejercicio anterior	529.635.885	529.635.885	-.-	-.-
Impuesto especial (Nota 20.c)	(238.107.997)	-.-	-.-	-.-
Relacionado con el origen y la reversión de diferencias temporarias	288.617.174	(701.980.313)	(118.110.442)	(48.959.889)
Ingreso / (Cargo) por impuesto a las ganancias	89.875.123	(644.684.428)	(247.786.356)	(109.071.485)
Otro resultado integral	01.01.2019 30.06.2019	01.04.2019 30.06.2019	01.01.2018 30.06.2018	01.04.2018 30.06.2018
Impuesto a las ganancias diferido relacionado con partidas cargadas o acreditadas directamente al patrimonio	ARS	ARS	ARS	ARS
Pérdida por activos financieros disponibles para la venta	(3.934.679)	1.251.767	-.-	-.-
Cargo por impuesto a las ganancias imputado al otro resultado integral	(3.934.679)	1.251.767	-.-	-.-

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)

8. IMPUESTO A LAS GANANCIAS (cont.)

Impuesto a las ganancias diferido

El impuesto a las ganancias diferido corresponde a lo siguiente:

	Estado de situación financiera		Estado del resultado integral			
	30.06.2019	31.12.2018	01.01.2019	01.04.2019	01.01.2018	01.04.2018
	ARS	ARS	30.06.2019	30.06.2019	30.06.2018	30.06.2018
Propiedades, planta y equipo	(2.105.623.307)	(1.682.566.666)	(423.056.641)	(359.982.457)	(203.592.764)	(110.545.095)
Revalúo fiscal	958.738.468	-	958.738.468	(90.200.635)	-	-
Provisión deudores incobrables	253.920.398	706.095.353	(452.174.955)	(411.549.953)	147.581.757	129.851.765
Otras Provisiones	102.008.535	16.102.070	85.906.465	85.572.595	2.545.492	2.705.816
Inversiones en sociedades	(34.608.214)	(37.491.690)	2.883.476	4.709.580	2.638.977	1.446.708
Planes de beneficios a empleados	29.679.316	33.582.018	(3.902.702)	(892.771)	(5.028.114)	(2.182.073)
Valor actual deuda comercial	(5.390.829)	(10.489.636)	5.098.807	4.158.629	(2.485.093)	(3.712.431)
Valor actual deuda financiera	(430.674.774)	(545.799.030)	115.124.256	66.204.699	(59.770.697)	(66.524.579)
Ingreso por impuesto diferido			288.617.174	(701.980.313)	(118.110.442)	(48.959.889)
Pasivo neto por impuesto diferido	(1.231.950.407)	(1.520.567.581)				

Presentación en el estado de situación financiera

	30.06.2019	31.12.2018
	ARS	ARS
Activo por impuesto diferido	1.344.346.717	755.779.441
Pasivo por impuesto diferido	(2.576.297.124)	(2.276.347.022)
Pasivo neto por impuesto diferido	(1.231.950.407)	(1.520.567.581)

Con fecha 29 de diciembre de 2017 se firmó el Decreto 1112/2017 del Poder Ejecutivo Nacional, por el cual promulgó la Ley de reforma tributaria N° 27.430 sancionada por el Congreso de la Nación el 27 de diciembre de 2017 que introdujo modificaciones al impuesto a las ganancias. En ese sentido, se determinó que la tasa corporativa se reducirá gradualmente al 30% durante los ejercicios fiscales que se inician el 1 de enero de 2018 y 2019 y al 25% para los ejercicios fiscales que se inician a partir del 1 de enero de 2020.

Conciliación del pasivo neto por impuesto diferido

	30.06.2019	30.06.2018
	ARS	ARS
Saldo al inicio del ejercicio	(1.520.567.581)	(644.461.266)
Ingreso (gasto) reconocido en resultados durante el período	288.617.174	(118.110.442)
Saldo al cierre del período	(1.231.950.407)	(762.571.708)

El activo por impuesto diferido y los créditos por ganancia mínima presunta son reconocidos contablemente en la medida de su recuperabilidad.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****9. RESULTADO POR ACCIÓN**

El importe del resultado por acción básica se calcula dividiendo el resultado neto del período, por el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el período.

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

	01.01.2019 30.06.2019	01.04.2019 30.06.2019	01.01.2018 30.06.2018	01.04.2018 30.06.2018
Ganancia por acción	ARS	ARS	ARS	ARS
- Básica y diluida	2,771	(0,029)	0,970	0,406
Promedio ponderado de cantidad de acciones ordinarias atribuibles a la ganancia (pérdida) básica por acción	701.988.378	701.988.378	701.988.378	701.988.378

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****10. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO**

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018:

	30.06.2019	31.12.2018
	ARS	ARS
Propiedades, Planta y Equipo, Neto		
Obras en curso	2.290.391.691	1.824.356.196
Terrenos y edificios	729.675.562	767.445.559
Planta y Equipos	8.498.480.572	9.610.297.167
Rodados	212.395	-,-
Equipos de computación	2.685.733	3.702.915
Materiales y repuestos	876.745.154	902.187.679
Provisión deterioro activos fijos	(1.803.088.445)	(2.008.043.819)
	10.595.102.662	11.099.945.697
	30.06.2019	31.12.2018
	ARS	ARS
Propiedades, Planta y Equipo, Costo de Adquisición		
Obras en curso	2.290.391.691	1.824.356.196
Terrenos y edificios	2.936.734.518	2.936.734.518
Planta y Equipos	48.546.842.433	48.477.154.350
Rodados	4.940.394	4.699.680
Muebles y útiles	69.688.080	69.688.080
Equipos de computación	139.651.890	139.651.890
Materiales y repuestos	938.044.516	957.619.153
Provisión deterioro activos fijos	(4.183.891.964)	(4.183.891.964)
	50.742.401.558	50.226.011.903
	30.06.2019	31.12.2018
	ARS	ARS
Depreciación Acumulada de Propiedades, Planta y Equipo		
Edificios	2.207.058.956	2.169.288.959
Planta y Equipos	40.048.361.861	38.866.857.183
Rodados	4.727.999	4.699.680
Muebles y útiles	69.688.080	69.688.080
Equipos de computación	136.966.157	135.948.975
Materiales y repuestos	61.299.362	55.431.474
Provisión deterioro activos fijos	(2.380.803.519)	(2.175.848.145)
	40.147.298.896	39.126.066.206

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)

10. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (cont.)

Propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2019:

Movimiento año 2019	Obras en curso	Terrenos y edificios Neto	Planta y equipos Neto	Rodados Neto	Equipos de computación Neto	Materiales y repuestos Neto	Subtotal Propiedades, Planta y Equipo	Provisión deterioro activos fijos	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS
Saldo inicial al 01 de enero de 2019	1.824.356.196	767.445.559	9.610.297.167	-.-	3.702.915	902.187.679	13.107.989.516	(2.008.043.819)	11.099.945.697
Adiciones	466.035.495	-.-	-.-	240.714	-.-	-.-	466.276.209	-.-	466.276.209
Consumos/bajas	-.-	-.-	-.-	-.-	-.-	(19.574.637)	(19.574.637)	-.-	(19.574.637)
Cargo por depreciación	-.-	(37.769.997)	(1.111.816.595)	(28.319)	(1.017.182)	(5.867.888)	(1.156.499.981)	204.955.374	(951.544.607)
Saldo final al 30 de junio de 2019	2.290.391.691	729.675.562	8.498.480.572	212.395	2.685.733	876.745.154	12.398.191.107	(1.803.088.445)	10.595.102.662

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)

10. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (cont.)

Propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2018:

Movimiento año 2018	Obras en curso	Terrenos y edificios Neto	Planta y equipos Neto	Rodados Neto	Equipos de computación Neto	Materiales y repuestos Neto	Subtotal Propiedades, Planta y Equipo	Provisión deterioro activos fijos	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS
Saldo inicial al 01 de enero de 2018	1.535.861.600	842.832.199	10.193.198.392	195.643	9.284.842	884.155.200	13.465.527.876	(5.605.196.691)	7.860.331.185
Adiciones	1.955.653.559	--	--	--	--	24.887.004	1.980.540.563	--	1.980.540.563
Recupero desvalorización	--	--	--	--	--	--	--	2.452.466.871	2.452.466.871
Transferencias	(1.667.158.963)	--	1.667.158.963	--	--	--	--	--	--
Cargo por depreciación	--	(75.386.640)	(2.250.060.188)	(195.643)	(5.581.927)	(6.854.525)	(2.338.078.923)	1.144.686.001	(1.193.392.922)
Saldo final al 31 de diciembre de 2018	1.824.356.196	767.445.559	9.610.297.167	--	3.702.915	902.187.679	13.107.989.516	(2.008.043.819)	11.099.945.697

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****11. INVENTARIOS**

	30.06.2019	31.12.2018
	ARS	ARS
Materiales	272.228.267	258.576.094
Combustibles	86.995.706	86.995.706
	359.223.973	345.571.800

12. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS**12.1. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar**

	30.06.2019	31.12.2018
	ARS	ARS
Deudores comerciales CAMMESA	1.586.338.366	2.233.815.229
Crédito contrato disponibilidad CAMMESA	286.964.894	350.751.841
Otras cuentas por cobrar	14.701.145	12.086.936
Deudores comerciales Grandes usuarios	4.415.005	2.549.492
Provisión para deudores de cobro dudoso	(288.508.555)	(352.638.518)
	1.603.910.855	2.246.564.980

Los deudores comerciales devengan intereses y su plazo promedio de cobro oscila entre 30 y 90 días.

La apertura por vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar es la siguiente:

		Vencidos					
	Total	A vencer	< 30 días	31 -60 días	61 -90 días	91 -120 días	> 121 días
	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS
30.06.2019	1.603.910.855	1.315.402.300	-.-	-.-	-.-	-.-	288.508.555
31.12.2018	2.246.564.980	1.893.926.462	-.-	-.-	-.-	-.-	352.638.518

Deterioro del valor de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

Provisión para deudores de cobro dudoso	Total
	ARS
Saldo al 1 de enero de 2018	2.789.122
Variación RECPAM	(507.633)
Cargo del ejercicio	350.357.029
Saldo al 31 de diciembre de 2018	352.638.518
Variación RECPAM	(64.129.963)
Saldo al 30 de junio de 2019	288.508.555

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°I-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****12. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS (cont.)****12.2. Otros activos financieros**

	30.06.2019	31.12.2018
	ARS	ARS
VOSA (Nota 18)	1.135.564.970	1.113.367.391
FONINVEMEM	123.500.283	205.535.991
Otros créditos CAMMESA	129.713.040	-.-
	1.388.778.293	1.318.903.382
No corrientes		
	30.06.2019	31.12.2018
	ARS	ARS
VOSA (Nota 18)	1.018.092.932	1.113.367.391
FONINVEMEM	-.-	104.957.888
	1.018.092.932	1.218.325.279
Corrientes		
	30.06.2019	31.12.2018
	ARS	ARS
FONINVEMEM	123.500.283	100.578.103
VOSA (Nota 18)	117.472.038	-.-
Otros créditos CAMMESA	129.713.040	-.-
	370.685.361	100.578.103

La apertura por vencimiento de los otros activos financieros es la siguiente:

	Total	Vencidos	A vencer				
	ARS	ARS	30- 90 días	91 -180 días	181 -270 días	271 -360 días	> de 1 año
	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS
30.06.2019	1.388.778.293	-.-	189.956.121	60.243.080	60.243.080	60.243.080	1.018.092.932
31.12.2018	1.318.903.382	-.-	25.144.525	25.144.526	25.144.526	25.144.526	1.218.325.279

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****12. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS (cont.)****12.3. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar**

	<u>30.06.2019</u>	<u>31.12.2018</u>
	<u>ARS</u>	<u>ARS</u>
Cuentas por pagar comerciales (1)	2.289.563.222	2.828.207.582
Mitsubishi Corporation LTSA (2)	247.405.461	313.037.741
Otras cuentas por pagar (1)	8.604.468	7.033.579
	<u>2.545.573.151</u>	<u>3.148.278.902</u>
No Corrientes		
	<u>30.06.2019</u>	<u>31.12.2018</u>
	<u>ARS</u>	<u>ARS</u>
Mitsubishi Corporation LTSA	172.387.608	231.629.851
	<u>172.387.608</u>	<u>231.629.851</u>
Corrientes		
	<u>30.06.2019</u>	<u>31.12.2018</u>
	<u>ARS</u>	<u>ARS</u>
Cuentas por pagar comerciales	2.289.563.222	2.828.207.582
Mitsubishi Corporation LTSA	75.017.853	81.407.890
Otras cuentas por pagar	8.604.468	7.033.579
	<u>2.373.185.543</u>	<u>2.916.649.051</u>

(1) Los términos y las condiciones de los pasivos arriba detallados, son las siguientes: (i) las cuentas por pagar comerciales no devengan intereses y normalmente se cancelan en 60 días, y (ii) las otras cuentas por pagar no devengan intereses y su plazo promedio de cancelación es de 6 meses.

(2) El día 20 de diciembre de 2017, se acordó la reestructuración de la deuda con Mitsubishi Corporation en concepto de LTSA (Long Term Services Agreement) en condiciones beneficiosas para la Sociedad. Entre las principales condiciones de la reestructuración, se destacan: la condonación de los intereses devengados y acumulados por 10.985.201 pesos y la reprogramación de los vencimientos del capital de US\$ 10.000.000 en 16 cuotas trimestrales durante un período de 4 años que comenzará el 15 de febrero de 2018. Las cuotas no devengan ningún interés en la medida que Costanera cumpla con sus obligaciones.

La apertura por vencimiento de las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar es la siguiente:

	<u>Total</u>	<u>Vencidos</u>	<u>A vencer</u>				
	<u>ARS</u>	<u>ARS</u>	<u>30- 90 días</u>	<u>91 -180 días</u>	<u>181 -270 días</u>	<u>271 -360 días</u>	<u>> de 1 año</u>
	<u>ARS</u>	<u>ARS</u>	<u>ARS</u>	<u>ARS</u>	<u>ARS</u>	<u>ARS</u>	<u>ARS</u>
30.06.2019	2.545.573.151	-,-	2.316.922.154	18.754.463	18.754.463	18.754.463	172.387.608
31.12.2018	3.148.278.902	-,-	2.855.593.132	20.351.973	20.351.973	20.351.973	231.629.851

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****12. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS (cont.)****12.4. Deudas CAMMESA**

	<u>30.06.2019</u>	<u>31.12.2018</u>
	ARS	ARS
Deudas CAMMESA	985.456.934	2.591.327.406
	<u>985.456.934</u>	<u>2.591.327.406</u>

No corrientes

	<u>30.06.2019</u>	<u>31.12.2018</u>
	ARS	ARS
Deudas CAMMESA	280.752.238	1.815.555.361
	<u>280.752.238</u>	<u>1.815.555.361</u>

Corrientes

	<u>30.06.2019</u>	<u>31.12.2018</u>
	ARS	ARS
Deudas CAMMESA	704.704.696	775.772.045
	<u>704.704.696</u>	<u>775.772.045</u>

			A vencer				
	Total	Vencidos	30- 90 días	91 -180 días	181 -270 días	271 -360 días	> de 1 año
	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS
30.06.2019	985.456.934	.-	176.176.174	176.176.174	176.176.174	176.176.174	280.752.238
31.12.2018	2.591.327.406	.-	193.943.011	193.943.011	193.943.011	193.943.012	1.815.555.361

El 18 de agosto de 2016, CAMMESA y Costanera formalizaron un contrato de mutuo y cesión de créditos en garantía, por un monto de pesos 1.300 millones necesarios para financiar la operación de la central. Las sumas percibidas por dicho contrato comenzaron a devolverse en 48 cuotas mensuales iguales y consecutivas, a partir de mayo 2018, y devenga intereses a la tasa equivalente al rendimiento medio mensual obtenido por CAMMESA en sus colocaciones financieras.

Durante el primer trimestre de 2019, la Sociedad instruyó a CAMMESA a aplicar el importe de los créditos cedidos por Enel Generación El Chocón a la Sociedad mediante la Cesión de Créditos (Nota 16) a la precancelación parcial del mutuo por el equivalente a 19 cuotas de capital y sus correspondientes intereses. Dicha instrucción fue aceptada por CAMMESA con fecha 29 de marzo de 2019 y la citada compensación se formalizó en el mes de abril de 2019.

Al 30 de junio de 2019, el saldo de esta deuda asciende a pesos 985.456.934 (incluyendo intereses) y se exponen 280.752.238 en el pasivo no corriente y 704.704.696 en el pasivo corriente. Al 31 de diciembre de 2018, el saldo de esta deuda ascendía a pesos 2.591.327.406 (incluyendo intereses) y se exponen 1.815.555.361 en el pasivo no corriente y 775.772.045 en el pasivo corriente.

Costanera garantiza la devolución de dichos fondos mediante la constitución de una prenda con registro en primer grado sobre las unidades COSTTV01-02-03-04-06-07 y con la cesión del 100% de sus créditos en el MEM.

La Sociedad ha clasificado dicha deuda en la línea del estado de situación financiera "Deudas CAMMESA".

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****12. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS (cont.)****12.5. Deudas y préstamos que devengan interés**

En adición a las deudas CAMMESA, la Sociedad posee las siguientes deudas y préstamos que devengan interés:

Clases de Préstamos que Devengan Intereses	30.06.2019		31.12.2018	
	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente
Otros préstamos	1.829.083.869	103.125.776	1.852.197.378	659.395.741
Total	1.829.083.869	103.125.776	1.852.197.378	659.395.741

Individualización de Otros préstamos por acreedor:	Tasa de interés	Vencimiento	30.06.2019	31.12.2018
	%		ARS	ARS
Deudas y préstamos no corrientes que devengan interés				
Deuda USD garantizada Mitsubishi Corporation (Nota 12.5.1)	10,805	2021-2032	1.829.083.869	1.852.197.378
Total de deudas y préstamos no corrientes que devengan interés			1.829.083.869	1.852.197.378
Deudas y préstamos corrientes que devengan interés				
Deuda USD garantizada Mitsubishi Corporation (Nota 12.5.1)	10,805	2020	103.125.776	659.395.741
Total de deudas y préstamos corrientes que devengan interés			103.125.776	659.395.741

12.5.1. Préstamo Mitsubishi Corporation

El 29 de noviembre de 1996, se firmó un contrato con la firma Mitsubishi Corporation de Japón por la instalación de una planta llave en mano de generación de energía eléctrica de ciclo combinado en el predio de Enel Generación Costanera S.A. El contrato original incluía la financiación de US\$ 192,5 millones, a 12 años de plazo contados a partir de la recepción provisoria del proyecto, con una tasa fija de 7,42 % anual y amortización semestral de capital e intereses. Posteriormente, el 27 de octubre de 2014, se acordó la reestructuración de dicho pasivo cuyas principales condiciones fueron: la condonación de los intereses devengados y acumulados al 30 de septiembre de 2014 por US\$ 66.061.897; la reprogramación de los vencimientos del capital de US\$ 120.605.058 por un plazo de 18 años, con un período de gracia de 12 meses, debiendo cancelarse totalmente antes del 15 de diciembre de 2032; un pago mínimo anual de US\$ 3.000.000 en concepto de capital, en cuotas trimestrales; y una tasa de interés fijo del 0,25% anual; manteniéndose la prenda de los activos y fijándose restricciones al pago de dividendos.

Cabe mencionar que dicho préstamo contempla ciertas restricciones financieras, las cuales, al 30 de junio de 2019, han sido cumplidas en su totalidad por la Sociedad, siendo entre otras y en términos generales que la Sociedad no podrá realizar pagos de dividendos o de otro tipo a sus accionistas durante los 3 años posteriores a la firma del acuerdo y luego podrá realizarlos siempre y cuando Mitsubishi Corporation haya recibido en promedio repagos de capital por la suma de US\$ 7.000.000 por año al momento de realizar dicho pago.

Durante el mes de mayo 2019, la Sociedad canceló la suma de US\$ 14.456.851 correspondientes a los vencimientos del presente año para poder efectuar el pago de \$ 2.000.000.000 en concepto de dividendos (Nota 21).

La deuda en concepto de capital asciende al 30 de junio de 2019 a US\$ 85.612.192 en valores nominales. Siendo que la deuda fue valuada a valor razonable a la fecha de la reestructuración y posteriormente se valúa bajo el método de costo amortizado, el saldo de capital e intereses al 30 de junio de 2019 asciende a US\$ 45.503.371.

En garantía de las obligaciones contraídas, Enel Generación Costanera S.A. mantiene a favor de Mitsubishi Corporation una prenda con registro en primer grado sobre el activo financiado, cuyo monto fue variando en función a las nuevas financiaciones obtenidas.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****12. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS (cont.)****12.6. Información sobre valores razonables****Información sobre valores razonables**

A continuación, se incluye una agrupación por categoría de los importes en libros y los valores razonables de los activos financieros y pasivos financieros informados en los presentes estados financieros intermedios condensados.

	Importes en libros		Valores razonables	
	30.06.2019	31.12.2018	30.06.2019	31.12.2018
	ARS	ARS	ARS	ARS
Activos financieros				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar (1)	1.768.880.434	2.451.615.153	1.768.880.434	2.451.615.153
Inversiones en sociedades	138.439.534	149.974.704	138.439.534	149.974.704
Otros activos financieros	1.388.778.293	1.318.903.382	1.388.778.293	1.318.903.382
Efectivo y colocaciones a corto plazo	1.563.224.071	3.329.158.712	1.563.224.071	3.329.158.712
Total de activos financieros	4.859.322.332	7.249.651.951	4.859.322.332	7.249.651.951

(1) Considera los saldos de las cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

	Importes en libros		Valores razonables	
	30.06.2019	31.12.2018	30.06.2019	31.12.2018
	ARS	ARS	ARS	ARS
Pasivos financieros				
Deudas CAMMESA	985.456.934	2.591.327.406	985.456.934	2.591.327.406
Deudas y préstamos que devengan interés	1.932.209.645	2.511.593.119	1.932.209.645	2.511.593.119
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (2)	4.528.300.420	3.959.342.104	4.528.300.420	3.959.342.104
Total de pasivos financieros	7.445.966.999	9.062.262.629	7.445.966.999	9.062.262.629

(2) Considera los saldos de las cuentas por pagar (netos de provisiones) y deudas y préstamos que devengan interés con entidades relacionadas.

El valor razonable de los activos y pasivos financieros se presenta por el importe al que se podría canjear el instrumento en una transacción corriente entre partes, de común acuerdo y no en una transacción forzada o de liquidación. Para estimar los valores razonables, se han utilizado los siguientes métodos y supuestos:

- Los valores razonables del efectivo y las colocaciones a corto plazo, los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes, las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes y las deudas y préstamos corrientes que devengan interés se aproximan a sus valores en libros, en gran medida, debido a los vencimientos a corto plazo de estos instrumentos.
- Los valores razonables de los otros activos financieros se aproximan a sus valores en libros.
- Los valores razonables de las inversiones en sociedades, las deudas con CAMMESA y las deudas y préstamos no corrientes que devengan intereses a tasa fija se aproximan a sus valores de libros.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****12. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS (cont.)****12.6. Información sobre valores razonables (cont.)****Jerarquía de valores razonables**

La Sociedad utiliza el siguiente nivel de jerarquía para determinar y revelar el valor razonable de los instrumentos financieros, según la técnica de valoración aplicada:

- Nivel 1: precios de cotización (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: técnicas de valoración para las que los datos y las variables que son distintas de los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1. Son observables en relación con el activo o pasivo, durante la mayor parte de la vigencia del activo o pasivo, ya sea directa o indirectamente y variarán en función de los factores específicos al activo o pasivo.
- Nivel 3: técnicas de valoración para las que los datos y las variables que tienen un efecto significativo sobre la determinación del valor razonable registrado, no se basan en información observable del mercado.

Activos medidos al valor razonable

Al 30 de junio de 2019, la Sociedad mantenía en su estado de situación financiera los siguientes activos financieros medidos por su valor razonable:

	30.06.2019	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	ARS	ARS	ARS	ARS
Fondos de inversión	36.500.000	36.500.000	-.-	-.-
Inversiones en sociedades	138.439.354	-.-	-.-	138.439.354
	174.939.354	36.500.000	-.-	138.439.354

Conciliación de las mediciones de valor razonable de Nivel 3

La Sociedad mantiene inversiones en sociedades clasificadas al 30 de junio de 2019 como inversiones financieras disponibles para la venta valuadas a su valor razonable de Nivel 3 dentro de las jerarquías de valores razonables.

A continuación, se incluye una evolución de los siguientes activos financieros medidos por su valor razonable:

	TMB (1)	TJSM (2)	Total
	ARS	ARS	ARS
Al 1º de enero de 2018	38.230.559	38.142.947	76.373.506
Variación por RECPAM	(12.364.147)	(11.887.845)	(24.251.992)
Total de ganancias y pérdidas reconocidas en el otro resultado integral	50.950.874	46.902.316	97.853.190
Al 31 de diciembre de 2018	76.817.286	73.157.418	149.974.704
Variación por RECPAM	(13.969.820)	(13.304.245)	(27.274.065)
Total de ganancias y pérdidas reconocidas en el otro resultado integral	7.982.466	7.756.249	15.738.715
Al 30 de junio de 2019	70.829.932	67.609.422	138.439.354

(1) Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A.

(2) Termoeléctrica José de San Martín S.A.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****12. ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS (cont.)****12.7. Cambios procedentes de los flujos de efectivo por financiación y cambios distintos al efectivo.**

	31.12.2018	Flujos de efectivo	Variación RECPAM	Cambios distintos al efectivo			30.06.2019
				Intereses devengados	Cambios en la tasa de cambio	Otros (1)	
Deudas CAMMESA	2.591.327.406	(325.664.020)	(471.253.017)	285.653.745	--	(1.094.607.180)	985.456.934
Deudas y préstamos que devengan interés	2.511.593.119	(709.037.165)	(498.839.449)	130.755.949	330.780.265	166.956.926	1.932.209.645
Deudas y préstamos que devengan interés con entidades relacionadas	--	(224.957.769)	(1.365.547)	206.843.894	--	1.224.320.220	1.204.840.798

	31.12.2017	Flujos de efectivo	Variación RECPAM	Cambios distintos al efectivo			30.06.2018
				Intereses devengados	Cambios en la tasa de cambio	Otros	
Deudas CAMMESA	3.349.111.598	--	(462.791.890)	337.309.096	--	(154.879.433)	3.068.749.371
Deudas y préstamos que devengan interés	1.791.408.034	(178.377.376)	(314.349.905)	131.758.789	917.167.905	272.253.213	2.619.860.660

Otros (1)

Deudas CAMMESA: incluye (1.094.607.180) correspondientes a la compensación de 19 cuotas del contrato de mutuo y sus intereses correspondientes (Nota 12.4) al 30 de junio de 2019 y (154.879.433) correspondientes a la compensación de las 2 primeras cuotas del contrato de mutuo (Nota 12.4) con los saldos de créditos comerciales al 30 de junio de 2018.

Deudas y préstamos que devengan interés: incluye 166.956.926 y 272.253.213 correspondiente al recálculo del descuento de la deuda con Mitsubishi Corporation (Nota 12.5) por el cambio en la estimación de los plazos de repago de la deuda al 30 de junio de 2019 y 2018, respectivamente.

Deudas y préstamos que devengan interés con empresas relacionadas. Ver Nota 16.1.c)

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****13. ACTIVOS Y PASIVOS NO FINANCIEROS****13.1. Otros activos no financieros**

	<u>30.06.2019</u>	<u>31.12.2018</u>
	ARS	ARS
Anticipo a proveedores	231.680.652	-.-
Seguros a devengar	60.038.745	-.-
Créditos fiscales	66.867.936	50.564.226
Provisión para otros créditos	<u>(8.040.019)</u>	<u>(9.467.373)</u>
	350.547.314	41.096.853
Corrientes		
	<u>30.06.2019</u>	<u>31.12.2018</u>
	ARS	ARS
Anticipo a proveedores	231.680.652	-.-
Seguros a devengar	60.038.745	-.-
Créditos fiscales	66.867.936	50.564.226
Provisión para otros créditos	<u>(8.040.019)</u>	<u>(9.467.373)</u>
	350.547.314	41.096.853

La apertura por vencimiento de los otros activos no financieros es la siguiente:

				<u>A vencer</u>			
	<u>Total</u>	<u>Vencidos</u>	<u>30- 90 días</u>	<u>91 -180 días</u>	<u>181 -270 días</u>	<u>271 -360 días</u>	<u>> de 1 año</u>
	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS
30.06.2019	350.547.314	-.-	312.487.922	30.019.373	-.-	-.-	8.040.019
31.12.2018	41.096.853	-.-	31.629.480	-.-	-.-	-.-	9.467.373

Deterioro del valor de otros activos no financieros**Provisión para otros créditos**

	<u>Total</u>
	ARS
Saldo al 1° de enero de 2018	13.682.932
Recupero	<u>(4.215.559)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2018	9.467.373
Cargo del período	294.361
Variación RECPAM	<u>(1.721.715)</u>
Saldo al 30 de junio de 2019	8.040.019

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°I-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****13. ACTIVOS Y PASIVOS NO FINANCIEROS (cont.)****13.2. Deudas fiscales**

	30.06.2019	31.12.2018
	ARS	ARS
Impuesto a las ganancias	376.394.671	551.107.724
Impuesto al valor agregado sobre liquidaciones comprometidas a VOSA	198.014.183	172.705.146
Impuesto al valor agregado	35.135.611	103.010.700
Impuesto al valor agregado sobre liquidaciones comprometidas al FONINVEMEM	21.535.365	35.861.784
Retenciones del impuesto a las ganancias	8.762.908	11.981.529
Retenciones del impuesto al valor agregado	10.603.940	9.880.398
Diversos	3.207.164	5.541.027
Impuesto sobre los ingresos brutos	1.409.844	112.495
	655.063.686	890.200.803
No corrientes	30.06.2019	31.12.2018
	ARS	ARS
Impuesto al valor agregado sobre liquidaciones comprometidas a VOSA	177.530.032	172.705.146
Impuesto al valor agregado sobre liquidaciones comprometidas al FONINVEMEM	-.-	18.312.984
	177.530.032	191.018.130
Corrientes	30.06.2019	31.12.2018
	ARS	ARS
Impuesto a las ganancias	376.394.671	551.107.724
Impuesto al valor agregado	35.135.611	103.010.700
Impuesto al valor agregado sobre liquidaciones comprometidas al FONINVEMEM	21.535.365	17.548.800
Impuesto al valor agregado sobre liquidaciones comprometidas a VOSA	20.484.151	-.-
Retenciones del impuesto a las ganancias	8.762.908	11.981.529
Retenciones del impuesto al valor agregado	10.603.940	9.880.398
Diversos	3.207.164	5.541.027
Impuesto sobre los ingresos brutos	1.409.844	112.495
	477.533.654	699.182.673

La apertura por vencimiento de las deudas fiscales es la siguiente:

	Total	A vencer				
		30- 90 días	91 -180 días	181 -270 días	271 -360 días	> de 1 año
	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS
30.06.2019	655.063.686	177.530.032	10.504.880	10.504.880	278.993.862	177.530.032
31.12.2018	890.200.803	134.913.350	555.494.923	4.387.200	4.387.200	191.018.130

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****13. ACTIVOS Y PASIVOS NO FINANCIEROS (cont.)****13.3. Remuneraciones y cargas sociales**

Corrientes	30.06.2019	31.12.2018
	ARS	ARS
Sueldos y cargas sociales	163.625.904	97.639.283
Provisión gratificaciones y vacaciones	114.122.453	296.625.497
	277.748.357	394.264.780

La apertura por vencimiento de las remuneraciones y cargas sociales es la siguiente:

	Total	Vencidos	A vencer				
			30- 90 días	91 -180 días	181 -270 días	271 -360 días	> de 1 año
	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS	ARS
30.06.2019	277.748.357	-.-	163.625.904	-.-	-.-	114.122.453	-.-
31.12.2018	394.264.780	-.-	97.639.283	296.625.497	-.-	-.-	-.-

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****14. INVERSIONES EN SOCIEDADES**

La Sociedad tiene participaciones en la Sociedad Termoeléctrica José de San Martín S.A. (TJSM) y en la Sociedad Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A. (TMB) en las cuales la Sociedad posee en los respectivos capitales sociales derecho a voto 5,3985% y 5,410%, respectivamente, y en la Central Vuelta de Obligado S.A. (VOSA) donde posee el 1,30%. El valor razonable de las acciones ordinarias sin cotización de TJSM y TMB se ha estimado utilizando un modelo de flujos de efectivo descontados disponible al 30 de junio de 2019. Para VOSA no se ha podido obtener un valor razonable, por lo tanto, esta inversión se mantiene a costo. A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.

	<u>30.06.2019</u>	<u>31.12.2018</u>
Termoeléctrica José de San Martín S.A. (1)	67.602.922	73.149.473
Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A. (2)	70.829.932	76.817.286
Central Vuelta de Obligado S.A. (3)	6.500	7.945
	<u>138.439.354</u>	<u>149.974.704</u>

Información sobre las emisoras al 31 de marzo de 2019 (en moneda de dicha fecha)

(1) Actividad principal: Producción y comercialización en bloque de energía eléctrica.

Capital social: pesos 500.006

Patrimonio Neto: 239.526.198

Resultado del período: 36.217.116

(2) Actividad principal: Producción y comercialización en bloque de energía eléctrica.

Capital social: pesos 500.006

Patrimonio Neto: 206.321.721

Resultado del período: 28.836.564

(3) Actividad principal: Producción y comercialización en bloque de energía eléctrica.

Capital social: pesos 500.000

Patrimonio Neto: 80.371.107

Resultado del período: 12.690.938

15. EFECTIVO Y COLOCACIONES A CORTO PLAZO

	<u>30.06.2019</u>	<u>31.12.2018</u>
	ARS	ARS
Efectivo en caja y bancos	1.526.724.071	1.840.781.303
Fondos de inversión	36.500.000	1.388.477.301
Depósitos a plazo fijo	-.-	99.900.108
	<u>1.563.224.071</u>	<u>3.329.158.712</u>

Los saldos en bancos no devengan intereses.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****16. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS**

El siguiente cuadro presenta el importe total de las transacciones realizadas con partes relacionadas.

Las transacciones con entidades relacionadas por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 y del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018 se han realizado en condiciones de mercado.

16.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus entidades relacionadas son los siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

Nombre Empresa Relacionada	Tipo de Moneda	Naturaleza de la Relación	Tipo de transacción	Garantía	Corrientes	
					30.06.2019	31.12.2018
Companhia de Interconexão Energética S.A. (1)	US\$	Relacionada	Venta de energía	Sin Garantía	-.-	1.283.370.217
Companhia de Interconexão Energética S.A. (1)	Pesos	Relacionada	Venta de energía	Sin Garantía	155.626.940	183.217.928
Enel Trading Argentina S.R.L. (1)	US\$	Relacionada	Venta de energía	Sin Garantía	-.-	633.471.948
Enel Trading Argentina S.R.L. (1)	Pesos	Relacionada	Venta de energía	Sin Garantía	-.-	335.185
Edesur S.A. (2)	Pesos	Relacionada	Otros servicios	Sin Garantía	392.909	243.987
Central Dock Sud S.A. (3)	Pesos	Relacionada	Otros Servicios	Sin Garantía	6.866	10.880
Enel Generación El Chocón S.A. (4)	Pesos	Relacionada	Otros servicios	Sin Garantía	4.105.000	12.142.265
Enel Generación El Chocón S.A. (5)	Pesos	Relacionada	Otros servicios	Sin Garantía	4.837.864	9.099.928
Subtotales					164.969.579	2.121.892.338
Provisión para deudores de cobro dudoso					-.-	(1.916.842.165)
Totales					164.969.579	205.050.173

Deterioro del valor de cuentas por cobrar a entidades relacionadas

Provisión para deudores de cobro dudoso	Total
	ARS
Saldo al 1° de enero de 2018	1.401.360.982
Cargo del ejercicio	515.481.183
Saldo al 31 de diciembre de 2018	1.916.842.165
Variación RECPAM	(348.592.637)
Montos utilizados	(1.568.249.528)
Saldo al 30 de junio de 2019	-.-

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****16. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS (cont.)****16.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas (cont.)****b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas**

Nombre Empresa Relacionada	Tipo de Moneda	Naturaleza de la Relación	Tipo de transacción	Garantía	Corrientes	
					30.06.2019	31.12.2018
Compañía de Transmisión del Mercosur (1)	Pesos	Relacionada	Otros servicios	Sin Garantía	155.626.940	183.217.928
Enel Trading Argentina S.R.L. (6)	Pesos	Relacionada	Cta.Cte. Mercantil	Sin Garantía	39.495.118	42.770.573
Enel Generación Chile S.A. (7)	US\$	Controlante	Cta.Cte. Mercantil	Sin Garantía	1.971.939	2.139.909
Enel Américas S.A. (8)	US\$	Controlante	Préstamos	Sin Garantía	40.844.977	43.417.228
Enel Américas S.A. (9)	Pesos	Controlante	Cta.Cte. Mercantil	Sin Garantía	24.400.188	29.823.895
Enel Américas S.A. (10)	Pesos	Controlante	Otros servicios	Sin Garantía	11.203.678	13.694.047
Enel Argentina S.A. (10)	Pesos	Controlante	Otros servicios	Sin Garantía	7.234.052	8.841.983
Edesur S.A. (11)	Pesos	Relacionada	Otros servicios	Sin Garantía	6.467.591	5.097.103
Enel Produzione SpA (12)	EUR	Relacionada	Cta.Cte. Mercantil	Sin Garantía	161.269.657	196.783.474
Enel Global Thermal Generation (13)	EUR	Relacionada	Cta.Cte. Mercantil	Sin Garantía	172.202.774	134.132.259
Enel Italia S.R.L. (13)	EUR	Relacionada	Cta.Cte. Mercantil	Sin Garantía	21.288.965	11.259.286
Enel Spa S.R.L. (13)	EUR	Relacionada	Cta.Cte. Mercantil	Sin Garantía	27.920.311	26.436.972
Subtotales					669.926.190	697.614.657
Descuentos por valor actual					(2.812.535)	(3.437.709)
Totales					667.113.655	694.176.948

c) Deudas y préstamos que devengan interés con entidades relacionadas

Nombre Empresa Relacionada	Tipo de Moneda	Naturaleza de la Relación	Tipo de transacción	Garantía	No Corrientes		Corrientes	
					30.06.2019	31.12.2018	30.06.2019	31.12.2018
Enel Generación El Chocón S.A. (14)	US\$	Relacionada	Préstamo	Sin Garantía	110.772.816	116.886.254	-.-	-.-
Enel Generación El Chocón S.A. (15)	Pesos	Relacionada	Préstamo	Sin Garantía	786.285.653	-.-	418.555.145	-.-
Totales					897.058.469	116.886.254	418.555.145	-.-

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****16. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS (cont.)****16.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas (cont.)****(1) Contratos de Venta de Energía a Brasil:**

La Sociedad tiene suscrito un contrato de exportación de 500 MW de potencia firme y energía asociada en forma directa con la Companhia de Interconexão Energética S.A. ("CIEN") y otro de comercialización por cuenta y orden, por 250 MW, con Enel Trading Argentina S.R.L. Debido a las Resoluciones S.E. N° 426/04 y 949/04 que sólo permiten el cubrimiento de los referidos contratos con las máquinas oportunamente declaradas para respaldarlos – la Sociedad sólo pudo cubrir parcialmente los mismos.

La situación provocó un importante desfasaje entre los precios de contrato y los costos de generación, lo que motivó que la Sociedad, planteara a CIEN y Enel Trading Argentina S.R.L. la recomposición económica de los contratos. No habiéndose encontrado acuerdo entre las partes a la situación antes descrita, tal circunstancia impidió que la Sociedad atendiera regularmente dicha convocatoria. El Directorio de la Sociedad, resolvió sin perjuicio de continuar con las negociaciones encaradas a fin de reestructurar el negocio de exportación en virtud de que las condiciones originalmente pactadas por las partes se habían visto sustancialmente alteradas por las modificaciones normativas introducidas en el marco legal vigente a la fecha de celebración de los contratos, constituir una provisión para cubrir el riesgo de incobrabilidad de los créditos existentes con CIEN y Enel Trading Argentina S.R.L., la cual ascendía a pesos 1.283.370.217 y pesos 633.471.948 al 31 de diciembre de 2018, en el entendimiento de que en el actual estado de situación ello responde a una prudente y razonable administración. Posteriormente, con fecha 12 de abril de 2019, la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (ANEEL) aprobó un documento en el cual Enel Cien, Enel Trading S.R.L y la Sociedad acordaron resolver las divergencias surgidas entre ellas en el marco de los acuerdos de comercialización de potencia firme y energía eléctrica asociada correspondientes a la línea Garabí 1 y rescindir de común acuerdo dichos acuerdos de comercialización.

Por otra parte, la Sociedad es parte de un contrato por la construcción, operación y mantenimiento ("COM") de una línea de interconexión con Brasil, vinculada al contrato de exportación con CIEN antes mencionado, con la sociedad relacionada Compañía de Transmisión del Mercosur S.A. ("CTM"). Este contrato COM obliga a la Sociedad al pago de un canon mensual por capacidad de transporte a CTM, y derivado del contrato de exportación, CIEN mantiene un compromiso irrevocable de reintegrar ese canon a la Sociedad. La alteración ocurrida en las relaciones contractuales antes mencionadas obedece a una situación no provocada por las partes, incluso siendo actualmente el sistema de transmisión de CTM operado para un destino diferente al considerado al momento de la celebración de los contratos. Si bien la Sociedad está exenta de la obligación de entrega de energía y potencia a CIEN, no está exenta su obligación de pago del canon de transporte, y al derecho al cobro por reintegro de gasto a CIEN. Por lo tanto, al 30 de junio de 2019 la Sociedad reconoce un pasivo con CTM por pesos 155.626.940 y el derecho a cobrar a CIEN por el mismo importe por su compromiso irrevocable de reembolsar a la Sociedad cuando se cancele el pasivo con CTM. Al 31 de diciembre de 2018, el pasivo con CTM y el derecho a cobrar a CIEN ascendía a pesos 183.217.928.

(2) El crédito corresponde al Contrato de Disponibilidad y Potencia. Las cuentas por pagar corresponden a los servicios de Auditoría Interna y Servicios técnicos y administrativos.

(3) El crédito corresponde a recupero de gastos con Central Dock Sud S.A.

(4) Corresponde a los servicios de administración que la Sociedad presta a Enel Generación El Chocón S.A.

(5) Corresponde al Contrato de Operación y Mantenimiento de los Motogeneradores con Enel Generación El Chocón S.A., cuya vigencia comenzó el día 23 de enero 2016 (fecha en la cual se produjo el primer despacho comercial de los Motogeneradores), por un plazo de 20 años. Dicho contrato incluye, la operación y mantenimiento de los Motogeneradores, la prestación de Servicios Auxiliares, y la cesión en usufructo del Sitio por parte de Enel Generación Costanera S.A. a favor de Enel Generación El Chocón S.A.

(6) Corresponde principalmente a deudas comerciales por compra de combustible y a los servicios de operación del despacho comercial.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****16. INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS (cont.)****16.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas (cont.)**

(7) El saldo corresponde a Servicios de ingeniería con Enel Generación Chile.

(8) Corresponde a financiamiento para capital de trabajo. El saldo al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 comprende los intereses no capitalizados.

(9) Corresponde a la deuda cedida por Enel Trading S.R.L. por compra de combustible con YPF a favor de Enel Américas.

(10) Contrato de Operación según lo previsto en el Pliego de Bases y Condiciones del Concurso Público Internacional.

(11) Corresponde a los servicios de administración que presta Edesur S.A. a la Sociedad.

(12) Corresponde a los servicios de Ingeniería y Construcción de Enel por trabajos hechos en Costanera en las unidades turbo vapor en virtud del contrato de compromiso de disponibilidad de equipamiento.

(13) Corresponde a los contratos con empresas relacionadas del Grupo ENEL para la prestación de servicios corporativos y técnicos al máximo nivel de excelencia en las áreas de Administración, Finanzas y Control, Recursos Humanos y Organización, Comunicaciones, Asuntos Legales y Corporativos, Innovación y sostenibilidad, Auditoría, Generación Térmica y Compras. A través de las compañías Enel S.p.A., Enel Italia S.R.L. y Enel Global Thermal Generation, el Grupo Enel posee la infraestructura, las competencias técnicas, los profesionales, las dimensiones de compras y una larga y conocida experiencia global para brindar los referidos servicios, que incluyen prestaciones técnicas (Technical Services) y no técnicas (Managerial Services).

(14) Corresponde al acuerdo de cesión y transferencia a favor de la Sociedad de las LVFVD correspondientes a los años 2012 y 2013 de Enel Generación El Chocón S.A.

(15) Corresponde al Acuerdo celebrado con Enel Generación El Chocón S.A. en virtud del cual está última cedió y transfirió a favor de la Sociedad, ciertos créditos en concepto de Liquidaciones de Venta con Fecha de Vencimiento a Definir ("LVFVD") generadas durante los años 2012 y 2013 por aplicación de la Resolución S.E. N° 406/2003, así como también las Liquidaciones de Ventas por los conceptos remunerativos "Mantenimiento No Recurrente" y "Remuneración Adicional Fideicomiso" generadas en los años 2016 y 2017 por aplicación de las Resoluciones S.E. N° 482/2015 y S.E.E. N° 22/2016 (en adelante y en conjunto con las LVFVD los "CRÉDITOS CHOCÓN"). El valor de los "CREDITOS CHOCON" al 30 de junio de 2019, incluyendo intereses devengados hasta dicha fecha, neto de retenciones impositivas, ascendió a pesos 1.224.320.220) (el "IMPORTE CEDIDO").

Por otra parte, la Sociedad restituirá a ENEL GENERACION EL CHOCON S.A. el IMPORTE CEDIDO, en 36 (TREINTA Y SEIS) cuotas mensuales, iguales y consecutivas, dentro de los diez primeros días de cada mes calendario, comenzando por el mes de abril de 2019. Al importe de cada cuota se le adicionarán intereses a la tasa equivalente al rendimiento medio obtenido por CAMMESA en las colocaciones financieras del Mercado Eléctrico Mayorista.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****16. INFORMACION SOBRE PARTES RELACIONADAS (cont.)****c) Transacciones y sus efectos en resultados**

Nombre Empresa Relacionada	Tipo de Moneda	Naturaleza de la Relación	Descripción de la Transacción		
				30.06.2019	30.06.2018
Edesur S.A.	Pesos	Relacionada	Ingresos netos por ventas	-.-	125.316
Enel Generación El Chocón S.A.	Pesos	Relacionada	Otras prestaciones	9.098.241	11.942.963
Enel Generación El Chocón S.A.	Pesos	Relacionada	Servicios prestados	2.283.873	6.858.970
Enel Trading Argentina S.R.L.	Pesos	Relacionada	Servicios recibidos	(21.823.377)	(8.638.458)
Edesur S.A.	Pesos	Relacionada	Servicios recibidos	(3.072.645)	(6.641.752)
Enel Global Thermal Generation	Pesos	Relacionada	Servicios recibidos	(119.492.756)	-.-
Enel Italia S.R.L.	Pesos	Relacionada	Servicios recibidos	(24.379.115)	-.-
Enel Spa S.R.L.	Pesos	Relacionada	Servicios recibidos	(18.708.842)	-.-
Enel Trading Argentina S.R.L.	Pesos	Relacionada	Servicios recibidos y compras de combustible	(108.910.835)	-.-
Enel Generación El Chocón S.A.	Pesos	Relacionada	Resultados financieros	(210.057.525)	(2.470.924)
Compañía de Transmisión del Mercosur	Pesos	Relacionada	Canon de transporte	(6.248.545)	(9.571.807)
Companhia de Interconexão Energética S.A.	Pesos	Relacionada	Canon de transporte	6.248.545	9.571.807
Totales				(495.062.981)	1.176.115

16.2 Directorio y personal clave de la gerencia

Enel Generación Costanera S.A. es administrada por un Directorio compuesto por ocho miembros titulares, los cuales permanecen por un período de un año en sus funciones, pudiendo ser reelegidos. El Directorio fue elegido en la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de fecha 25 de abril de 2019.

- Cuentas por cobrar y pagar

No existen saldos pendientes por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus Directores y personal gerencial clave.

- Otras transacciones

No existen transacciones entre la Sociedad y sus Directores y personal gerencial clave.

- Remuneración del Directorio

La remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de Enel Generación Costanera S.A. Los directores que ejercen función gerencial en la Sociedad o en otras sociedades del Grupo Enel Américas, no reciben compensación por su función de directores en la Sociedad. Los honorarios de los Directores por el ejercicio 2018 aprobados por la Asamblea de Accionistas de fecha 25 de abril de 2019, fueron para los directores independientes integrantes del comité de auditoría por la suma global de pesos 1.260.513 y la suma de pesos 200.315 para cada uno de los síndicos. La Asamblea ha delegado en el Directorio la asignación individual de los honorarios aprobados, teniendo en consideración la concurrencia a las reuniones que durante el ejercicio tuvieron los mencionados directores. Durante el presente período se han pagado anticipos correspondientes al ejercicio 2019 por la suma de pesos 681.122.

- Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción

No existen planes de retribuciones vinculados a la cotización de la acción de Enel Generación Costanera S.A. para el Directorio y personal clave de la gerencia.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****17. PASIVO POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS**

El monto reconocido en el estado de situación financiera es determinado de la siguiente manera:

	30.06.2019	31.12.2018
No corrientes		
Valor presente de obligaciones por beneficios definidos	113.370.632	119.785.364
	113.370.632	119.785.364
Corrientes		
Valor presente de obligaciones por beneficios definidos	1.344.872	11.447.734
	1.344.872	11.447.734
La evolución del pasivo es la siguiente:		
Saldo del pasivo reconocido al inicio del ejercicio	131.233.098	175.563.841
Variación RECPAM	(25.479.674)	(58.068.500)
Costo del período	21.628.344	42.314.922
Beneficios pagados	(12.666.264)	(28.577.165)
Saldo del pasivo reconocido al cierre del período	114.715.504	131.233.098
Los montos reconocidos en el estado del resultado son los siguientes:		
	30.06.2019	30.06.2018
Costo del servicio	2.232.798	3.182.006
Costos por intereses	19.395.546	20.353.997
Total cargo a resultado	21.628.344	23.536.003

Al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 la Sociedad no poseía activos relacionados a los planes de beneficios.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°I-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****18. ACREENCIAS CAMMESA - RESOLUCIÓN SE N° 406/03****- Central Vuelta de Obligado**

Durante el ejercicio 2016 VOSA continuó generando energía a requerimiento de CAMMESA con las dos TGs a ciclo simple con ambos combustibles, no obstante, el avance de obra se vio ralentizado; hecho que motivó varias notas de reclamo de parte de VOSA a GE, actuando en nombre del Fideicomiso VOSA, para lograr recuperar el ritmo de obra. En este sentido, con fecha 12 de febrero de 2016 GE inició un reclamo de mayores costos al Fideicomiso VOSA a través de la cláusula contractual de “negociaciones amistosas”. Durante el mes de septiembre de 2016, a causa de los sobrecostos derivados de la inflación, las negociaciones terminaron en un proceso de arbitraje previsto en el contrato. El 10 de noviembre de 2016 el FCVO y VOSA fueron notificados por el Tribunal de Arbitraje de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires de la demanda arbitral entablada por GE. El 7 de agosto de 2017, tras una serie de tratativas negociables, el FCVO y GE celebraron un Segundo Acuerdo Suplementario (“SAS”) por medio del cual GE se comprometió a alcanzar el Inicio de la Operación Total (“IOT”) a más tardar el 28 de febrero de 2018 y, además de otras cuestiones, las Partes acordaron nuevas penalidades por incumplimiento, la entrega de nuevas garantías, y la suspensión de todos los plazos judiciales y/o extrajudiciales hasta el 29 de mayo de 2018 respecto de las acciones y reclamos existentes entre el FCVO y GE. Con tal motivo las Partes le solicitaron al Tribunal la suspensión del proceso arbitral, resolviendo finalmente el Tribunal suspender el proceso hasta el 28 de mayo de 2018. Posteriormente, con fecha 11 de junio de 2018, las Partes resolvieron extender el período de suspensión de todos los plazos judiciales y/o extrajudiciales hasta el 15 de septiembre de 2018, y antes de vencer este último plazo, con fecha 13 de septiembre de 2018, las Partes resolvieron extender nuevamente el período de suspensión de todos los plazos judiciales y/o extrajudiciales hasta el 15 de noviembre de 2018. Una vez más, con fecha 13 de noviembre de 2018, las Partes resolvieron una nueva extensión del período de suspensión de todos los plazos judiciales y/o extrajudiciales hasta el 15 de marzo de 2019.

Finalmente, con fecha 20 de marzo de 2018, CAMMESA habilitó la operación comercial en el Mercado Eléctrico Mayorista, de las dos unidades TGs y TV en su funcionamiento como ciclo combinado de la Central Vuelta de Obligado, por hasta 778,884 MW (potencia neta).

El 07 de febrero de 2019, VOSA suscribió con CAMMESA tanto el Contrato de Abastecimiento, el Contrato de Operación y Gestión del Mantenimiento como los contratos de prenda y cesión en garantía. Desde el mes de marzo 2019, la Sociedad viene percibiendo el cobro de una cuota mensual. En función a ello, la Sociedad ha clasificado este crédito dentro del activo corriente por pesos 117.472.038 y del activo no corriente por pesos 1.018.092.932. Al 31 de diciembre de 2018 dicho crédito ascendía a pesos 1.113.367.391 expuestos dentro del activo no corriente.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****19. ESQUEMA DE REMUNERACIÓN DE COSTOS DE GENERACIÓN**

Con fecha 28 de febrero de 2019 se publicó la Resolución N°1/2019 de la Secretaría de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico la cual reemplaza a la Res. SEE N° 19/2017 y establece los lineamientos para la remuneración de las centrales de generación existentes, con vigencia a partir del 1 de marzo de 2019. La Resolución define una remuneración mínima de potencia por tecnología y escala según su disponibilidad real, adicionalmente para las unidades térmicas se establece la posibilidad de ofrecer compromisos de disponibilidad con una remuneración diferencial igual para todas las tecnologías. CAMMESA habilitará al generador térmico a declarar hasta 30 días antes del inicio de cada período trimestral el valor de potencia firme a comprometer por cada unidad, pudiendo discriminar por período verano, invierno y resto (se podrán hacer ajustes en el mismo período). La remuneración que recibirá una unidad con compromiso de potencia será proporcional a su cumplimiento, siendo el valor mínimo calculado en base al precio mínimo. La remuneración de potencia se afectará según sea el factor de uso del equipamiento de generación térmico.

Respecto a las centrales hidroeléctricas, la nueva resolución continúa con el mismo esquema para evaluar la potencia, en base a la potencia real disponible pero descontando los períodos en mantenimiento (antes no).

La Resolución establece los siguientes valores remunerativos, los cuales se definen en dólares (se convertirán utilizando la tasa de cambio publicada por el BANCO CENTRAL DE LA REPÚBLICA ARGENTINA “Tipo de Cambio de Referencia Comunicación ‘A’ 3500 (Mayorista)”, del día anterior a la fecha de vencimiento de las transacciones económicas) y los plazos de vencimiento son los establecidos en Los Procedimientos de CAMMESA:

REMUNERACIÓN POR POTENCIA PARA CENTRALES TERMICAS

Precio Mínimo (desde febrero 2019)

- Ciclos Grandes: 3.050 U\$S/MW-mes
- TV Grandes: 4.350 U\$S/MW-mes
- TG Grandes: 3.550 U\$S/MW-mes

Precio Base Remuneración con compromiso

- Dic - Feb: 7.000 U\$S/MW-mes
- Jun - Ago: 7.000 U\$S/MW-mes
- Mar - May: 5.500 U\$S/MW-mes
- Sep - Nov: 5.500 U\$S/MW-mes

REMUNERACIÓN POR ENERGÍA

Energía Generada:

- Motores
- Gas: 4 U\$S/MWh
- Líquido: 7 U\$S/MWh
- Hidroeléctricas: 3,5 U\$S/MWh

Energía Operada (asociada a la potencia Rotante): Térmicos e Hidro: 1,4 U\$S/MWh. Los valores de energía son definidos en el Nodo.

Se descuenta 1 U\$S/MWh por energía generada por la Central hasta cancelar el saldo del financiamiento para mantenimientos mayores y/o extraordinarios. Respecto a este punto, el 22 de febrero de 2017, mediante Nota de la Subsecretaría de Energía Térmica, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica se estableció que se deberán realizar las adendas correspondientes a los acuerdos de financiamiento que se hubieran celebrado y que el plazo de devolución máximo se establece en 48 cuotas mensuales. En caso en que el plazo de devolución exceda las 48 cuotas mensuales, se deberá acordar con cada generador la forma de devolución.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****19. ESQUEMA DE REMUNERACIÓN DE COSTOS DE GENERACIÓN (cont.)**

A partir de la Resolución 70/2018 la gestión comercial de combustibles dejó de ser de exclusiva injerencia del Organismo Encargado del Despacho. En la misma, se habilitó a los Agentes Generadores, Cogeneradores y Autogeneradores del MEM a procurarse el abastecimiento de combustible propio para la generación de energía eléctrica.

Inicialmente, la norma funcionara para Gas Natural y permite a los generadores obtener un margen adicional al procurarse su propio combustible, siempre y cuando el precio de compra de Gas sea menor al Precio reconocido por CAMMESA.

Con esta resolución los generadores cobran el Costo Variable de Producción (CVP) según los precios reconocidos, quedando en CAMMESA la responsabilidad de seguir proveyendo a los demás generadores que decidan no adquirir combustible por su cuenta.

Penalizaciones por falta de combustible

Para una unidad generadora que haya declarado la opción de la gestión propia de combustibles para su generación que al ser requerida no posea el combustible con el cual fue convocada para el despacho, será considerada, con una disponibilidad del 50% de la disponibilidad real. Asimismo, perderá su orden en el despacho hasta que, en caso de ser necesario, el OED le asigne combustible para su operación. En este último caso sólo se remunerará por la Energía Generada el 50% de los costos variables no combustibles correspondientes.

En cada quincena del período se controla el cumplimiento de la disponibilidad del combustible comprometido. Una quincena con más de un día con falta de combustible comprometido representa un incumplimiento. Para cada trimestre, en la primera quincena con incumplimiento no se aplican descuentos; en la segunda, se aplican descuentos sobre la disponibilidad de potencia y a partir de la tercera se aplican los descuentos establecidos.

Posteriormente la Subsecretaría de Mercado Eléctrico emitió la nota NO-2019-46631495-APN-SSME#MHA, entre otras cuestiones, introdujo la aplicación de un coeficiente de 1,05 a ser aplicado en la remuneración por capacidad en las hidroeléctricas, compensando así la modificación indicada anteriormente respecto a la inclusión del periodo de mantenimiento en la citada remuneración.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****20. REFORMA FISCAL**

El 29 de diciembre de 2017 se firmó el Decreto 1112/2017 del Poder Ejecutivo Nacional, por el cual promulgó la Ley de reforma tributaria N° 27.430 sancionada por el Congreso de la Nación el 27 de diciembre de 2017. La ley fue publicada en el Boletín Oficial en la misma fecha de su promulgación. Los siguientes son aspectos relevantes de esa reforma:

a) Reducción de la tasa corporativa de impuesto a las ganancias e impuesto adicional a la distribución de dividendos

Hasta el ejercicio fiscal finalizado el 31 de diciembre de 2017, se mantuvo en el impuesto a las ganancias la tasa corporativa del 35%, que se redujo al 30% durante los dos ejercicios fiscales contados a partir del que se inicia el 1° de enero de 2018, y al 25% para los ejercicios fiscales que se inicien a partir del 1° de enero de 2020. Los efectos de esta reducción afectó la medición de los activos y pasivos por impuesto diferido al 31 de diciembre de 2017.

La reducción en la tasa de impuesto corporativa se complementa con la aplicación de un impuesto a la distribución de dividendos efectuada a personas humanas locales y a beneficiarios del exterior, que la Sociedad deberá retener e ingresar al fisco con carácter de pago único y definitivo cuando los dividendos se paguen. Ese impuesto adicional será del 7% o 13%, según sea que los dividendos que se distribuyan correspondan a ganancias de un período fiscal en el que la Sociedad resultó alcanzada a la tasa del 30% o del 25%, respectivamente. A estos fines se considera, sin admitir prueba en contrario, que los dividendos que se ponen a disposición corresponden, en primer término, a las ganancias acumuladas de mayor antigüedad.

b) Impuesto de igualación

De acuerdo con la ley 25.063, el pago de dividendos en exceso de las ganancias fiscales acumuladas al cierre del ejercicio inmediato anterior a la fecha de dicho pago (en su caso; distribución de utilidades), genera la obligación de retener sobre ese excedente un 35% de impuesto a las ganancias en concepto de pago único y definitivo. Dicha retención ya no resultará de aplicación para los dividendos (en su caso: utilidades) atribuibles a ganancias devengadas en los ejercicios fiscales que se inicien a partir del 1° de enero de 2018.

c) Revalúo impositivo

La Ley 27.430 permite ejercer la opción de revaluar a fines impositivos, por única vez, ciertos bienes de titularidad del contribuyente existentes al cierre del primer ejercicio fiscal cerrado con posterioridad al 29 de diciembre de 2017, fecha de entrada en vigencia de la ley, en la medida que (i) estén situados, colocados o utilizados económicamente en el país, y se encuentren afectados a la generación de ganancias gravadas, (ii) no se trate de bienes con régimen de amortización acelerada o que estén totalmente amortizados, y (iii) no se trate de bienes que fueron exteriorizados conforme a la Ley 27.260.

El ejercicio de la opción conlleva el pago de un impuesto especial respecto de todos los bienes revaluados conforme a las alícuotas establecidas para cada tipo de bien, las que se aplicarán sobre la diferencia entre el valor impositivo revaluado residual y el valor impositivo de origen residual, calculados conforme con las disposiciones de la ley de impuesto a las ganancias. El impuesto determinado no es deducible a los efectos de la liquidación del impuesto a las ganancias, y la ganancia por el importe del revalúo está exenta del impuesto a las ganancias. Asimismo, el importe del revalúo, neto de las correspondientes amortizaciones, no es computable a los efectos de la liquidación del impuesto a la ganancia mínima presunta.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****20. REFORMA FISCAL (cont.)****c) Revalúo impositivo (cont.)**

La revaluación se practica aplicando desde el año de alta de los bienes un factor de revalúo que surge de una tabla contenida en la Ley 27.430, y al valor así determinado se le restan las amortizaciones que hubieran correspondido según la ley de impuesto a las ganancias por los períodos de vida útil transcurridos, incluyendo el período de la opción. Para inmuebles que no sean bienes de cambio y bienes muebles amortizables, existe la opción de optar por la estimación que realice un valuador independiente, en tanto la misma no supere el 50% que resultaría de aplicar el factor de revalúo. Los bienes revaluados continuarán actualizándose fiscalmente sobre la base de las variaciones porcentuales del índice de precios internos al por mayor suministradas por el Instituto Nacional de Estadística y Censos, conforme a las tablas que a esos fines elabore la AFIP. De este modo, la amortización a deducir en la liquidación del impuesto a las ganancias tendrá como componentes (i) la cuota de amortización determinada en base al valor de origen, método y vida útil oportunamente adoptados para la determinación del impuesto a las ganancias, más (ii) la cuota de amortización correspondiente al importe del revalúo con la actualización posterior mencionada. Si un bien revaluado se enajenara en alguno de los dos períodos fiscales inmediatos siguientes al ejercicio tomado como base para la determinación del revalúo, el costo computable sufrirá una penalidad, consistente en reducir el importe residual del revalúo actualizado en un 60%, si la enajenación fuera en el primero de los ejercicios mencionados, o en una 30% si fuera en el segundo de los ejercicios.

Con fecha 29 de marzo de 2019, Enel Generación Costanera S.A. ingresó a dicho revalúo. El Impuesto Especial Determinado ascendió a pesos 213.985.574, el mismo será cancelado a través de un Plan de Facilidades de Pagos establecido según la Resolución General N° 4249. El efecto del activo fiscal adquirido se encuentra reflejado en la Nota 8.

d) Ajuste por inflación integral impositivo

En virtud de lo establecido por la Ley N° 27.468, la cual establece que la ganancia neta imponible de los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2018 podrá deducirse o incorporarse al resultado impositivo del ejercicio que se liquida, el ajuste por inflación que se obtenga por aplicación de las normas particulares contenidas en la ley de impuesto a las ganancias. Este ajuste procederá sólo si el porcentaje de variación en el Índice de Precios al Consumidor llegara a acumular (a) en los 36 meses anteriores al cierre del ejercicio que se liquida, un porcentaje superior al 100%, o (b) respecto del primer, segundo y tercer ejercicio que se inicien a partir de su vigencia, una variación acumulada del IPC que supere en un 55%, 30% o 15% de dicho 100%, respectivamente. Al 30 de junio de 2019 dicho porcentaje no ha sido alcanzado. Al 30 de junio de 2019 la Sociedad ha medido el cargo por impuesto a las ganancias sin considerar la aplicación del ajuste por inflación fiscal.

21. DISTRIBUCIÓN DE RESULTADOS NO ASIGNADOS

Con fecha 25 de abril de 2019, la Asamblea General Ordinaria y Especial de clases resolvió por unanimidad que se recomponga la reserva legal por pesos 268.640.359 (en valores nominales), destinar la suma de pesos 2.000.000.000 (en valores nominales) al pago de un dividendo en efectivo y aumentar la reserva facultativa por pesos 1.200.343.824 (en valores nominales), entendiéndose que la misma responde a una prudente, razonable y eficiente administración de la Sociedad.

Con fecha 25 de abril de 2018, la Asamblea General Ordinaria y Especial de clases había resuelto por unanimidad aumentar la reserva legal por pesos 7.961.507 (en valores nominales) y constituir la reserva facultativa por pesos 151.268.630 (en valores nominales), entendiéndose que la misma respondía a una prudente, razonable y eficiente administración de la Sociedad.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente

ENEL GENERACIÓN COSTANERA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (cont.)****22. HECHOS OCURRIDOS DESPUES DEL PERÍODO SOBRE EL QUE SE INFORMA**

Durante el segundo trimestre de 2019, el Directorio de la Sociedad aprobó un plan de retiro voluntario para el personal de la Sociedad que reúna ciertos requisitos, cuya vigencia es del 01 de julio de 2019 hasta el 30 de septiembre de 2019. En todos los casos, la Sociedad se reserva la decisión final de la inclusión de cada interesado en el plan.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 30-07-2019
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T°1-F°13

MÁXIMO BOMCHIL
p/Comisión Fiscalizadora

GERMÁN E. CANTALUPI
Socio
Contador Público U.B.A.
CPCECABA. T° 248-F° 60

JUAN CARLOS BLANCO
Presidente