

**Estados
Financieros
Condensados
Consolidados al 30
de septiembre, 2018**

Estado de resultados condensado consolidado

Millones de euros	Notas	Primeros nueve meses	
		2018	2017
Ingresos y otros ingresos	5.a	55,246	54,188
Costos	5.b	48,010	47,354
Ingresos/(gastos) netos de los contratos de materias primas valorados a valor razonable	5.c	202	383
Utilidad operativa		7,438	7,217
Ingresos financieros		2,694	2,877
Gastos financieros		4,566	5,040
Ingresos/(gastos) netos por hiperinflación	2	100	-
Total ingresos/(gastos) financieros	5.d	(1,772)	(2,163)
Participación en los ingresos/(gastos) de las inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación	5e	54	114
Resultado antes de impuestos		5,720	5,168
Impuestos sobre la renta	5.f	1,686	1,505
Utilidad neta de las operaciones continuas		4,034	3,663
Utilidad neta de operaciones discontinuadas		-	-
Resultado neto del período (accionistas de la Sociedad Dominante y no accionistas) intereses mayoritarios)		4,034	3,663
Atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante		3,016	2,621
Atribuible a intereses minoritarios		1,018	1,042
<i>Resultado neto básico por acción atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante (euros)</i>		<i>0.30</i>	<i>0.26</i>
<i>Beneficio/(pérdida) por acción diluido atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante (euros)</i>		<i>0.30</i>	<i>0.26</i>
<i>Resultado neto básico por acción de las operaciones continuadas atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante (euros)</i>		<i>0.30</i>	<i>0.26</i>
<i>Beneficio/(pérdida) por acción diluido de las actividades continuadas atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante (euros)</i>		<i>0.30</i>	<i>0.26</i>

Estado del resultado global consolidado

Millones de euros

primeros nueve meses

	2018	2017 Re expresado (1)
Utilidad neta del período	4,034	3,663
Otros ingresos integrales reciclables a resultados (netos de impuestos)		
Parte efectiva del cambio en el valor razonable de las coberturas de flujos de efectivo	(50)	(136)
Variación del valor razonable de los costes de cobertura	(40)	117
Participación en el otro resultado global de las inversiones de capital contabilizadas por el método de equidad	6	9
Variación del valor razonable de los activos financieros de FVOCI	(3)	(7)
Diferencias de cambio	(1,164)	(2,120)
Otros ingresos integrales no reciclables en ganancia o pérdida (neta de impuestos)		
Nueva valoración de los pasivos/(activos) netos por prestaciones a los empleados	-	-
Variación en el valor razonable de las inversiones de capital en otras entidades	1	(13)
Total otra utilidad/(pérdida) integral del período	(1,250)	(2,150)
Utilidad/(pérdida) integral total del período	2,784	1,513
Atribuible a:		
- accionistas de la Sociedad Dominante	2,257	1,353
- participaciones no dominantes	527	160

(1) Cifras reelaboradas para mejorar la presentación de las partidas tras la adopción por primera vez de la NIIF 9.

Balance general consolidado condensado

Millones de euros	notas	al 30 de sep 2018	al 31 dic 2018
ACTIVO			
Activos no corrientes			
Inmovilizado material e inmaterial		93,789	91,738
Fondo de comercio		14,989	13,746
Inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación		1,880	1,598
Otros activos no corrientes ⁽¹⁾		15,291	12,122
Total activo no corriente	6.a	125,949	119,204
Activo circulante			
Inventarios		3,240	2,722
Deudores comerciales		13,860	14,529
Efectivo y equivalentes de efectivo		9,598	7,021
Otros activos corrientes ⁽²⁾		17,241	10,195
Total activo circulante	6.b	43,939	34,467
Activos clasificados como mantenidos para la venta	6.c	85	1,970
TOTAL ACTIVO		169,973	155,641
PASIVO Y PATRIMONIO NETO			
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante	6.d	31,717	34,795
Participaciones no dominantes		16,384	17,366
Total fondos propios		48,101	52,161
Pasivo no corriente			
Préstamos a largo plazo		50,476	42,439
Provisiones y pasivos por impuestos diferidos		16,268	15,576
Otros pasivos no corrientes		11,257	5,001
Total pasivo no corriente	6.e	78,001	63,016
Pasivo circulante			
Préstamos a corto plazo y parte corriente de los préstamos a largo plazo		10,535	8,894
Acreedores comerciales		11,219	12,671
Otros pasivos corrientes		22,113	17,170
Total pasivo corriente	6.f	43,867	38,735
Pasivos mantenidos para la venta	6.g	4	1,729
PASIVOS TOTALES		121,872	103,480
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO		169,973	155,641

(1) De los cuales, las cuentas financieras a largo plazo y otros valores a 30 de septiembre de 2018 ascienden respectivamente a 2,301 millones de euros (2,062 millones de euros a 31 de diciembre de 2017) y 369 millones de euros (382 millones de euros a 31 de diciembre de 2017).

(2) De los cuales, la porción a corto plazo de las cuentas financieras a largo plazo, de las cuentas financieras a corto plazo y de otros valores a 30 de septiembre de 2018 asciende respectivamente a 1,770 millones de euros (1,094 millones de euros a 31 de diciembre de 2017), 3,812 millones de euros (3,295 millones de euros a 31 de diciembre de 2017) y 62 millones de euros (69 millones de euros a 31 de diciembre de 2017).

Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado

Capital social y reservas atribuibles a los accionistas de la Sociedad

Millones de euros	Capital social	Reserva por prima emisión	Reserva legal	Otras reservas	Reserva por conversión de estados financieros en monedas distintas del euro	Reserva por valoración del flujo de caja instrumentos financieros de cobertura	Reserva por valoración de costes de instrumentos financieros de cobertura	Reserva por valoración de instrumentos financieros FVOCI	Reservas de participación es puestas en equivalencia	Reserva por revalorización de pasivos/(activos) netos de planes de prestación definida	reserva por enajenación de participaciones sin pérdida de control	Reserva por adquisiciones de participaciones no dominantes	Arrastre de beneficios y pérdidas retenidos	Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante	Participaciones no dominantes	Total fondos propios
Al 31 de diciembre de 2016	10,167	7,489	2,034	2,262	(1,005)	(1,448)	-	106	(12)	(706)	(2,398)	(1,170)	19,484	34,803	17,772	52,575
Aplicación de nuevas normas contables	-	-	-	-	-	480	(480)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Al 1 de enero de 2017 re expresado	10,167	7,489	2,034	2,262	(1,005)	(968)	(480)	106	(12)	(706)	(2,398)	(1,170)	19,484	34,803	17,772	52,575
Distribución de dividendos a cuenta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(908)	(908)	(574)	(1,482)
Variación del perímetro de consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	-	-	4	-	4
Utilidad integral del período	-	-	-	-	(1,203)	(169)	117	(20)	7	-	-	-	2,621	1,353	160	1,513
de los cuales: - otro resultado global	-	-	-	-	(1,203)	(169)	117	(20)	7	-	-	-	-	(1,268)	(882)	(2,150)
Utilidad/(pérdida) neta del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,621	2,621	1,042	3,663
Al 30 de septiembre de 2017 re expresado	10,167	7,489	2,034	2,262	(2,208)	(1,137)	(363)	86	(5)	(706)	(2,394)	(1,170)	21,197	35,252	17,358	52,610
Al 31 de diciembre de 2017	10,167	7,489	2,034	2,262	(2,614)	(1,588)	-	(23)	(5)	(646)	(2,398)	(1,163)	21,280	34,795	17,366	52,161
Aplicación de las nuevas normas contables	-	-	-	-	-	348	(348)	-	-	-	-	-	(3,688)	(3,688)	(571)	(4,259)
Revalorización monetaria por hiperinflación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	188	188	328	516
Al 1 de enero de 2018 re expresado	10,167	7,489	2,034	2,262	(2,614)	(1,240)	(348)	(23)	(5)	(646)	(2,398)	(1,163)	17,780	31,295	17,123	48,418
Distribución de dividendos a cuenta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,342)	(1,342)	(679)	(2,021)
Revalorización monetaria por hiperinflación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38	38	76	114
Operaciones con participaciones no dominantes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17	(512)	-	(495)	(669)	(1,164)
Variación del perímetro de consolidación	-	-	-	-	(19)	(14)	-	-	-	(3)	-	-	-	(36)	6	(30)
Utilidad integral del período	-	-	-	-	(643)	(82)	(38)	(2)	6	-	-	-	3,016	2,257	527	2,784
de los cuales: - otro resultado global	-	-	-	-	(643)	(82)	(38)	(2)	6	-	-	-	-	(759)	(491)	(1,250)
- utilidad/(pérdida) neta del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,016	3,016	1,018	4,034
Enet - Estados financieros consolidados c Al 30 de septiembre de 2018	10,167	7,489	2,034	2,262	(3,276)	(1,336)	(386)	(25)	1	(649)	(2,381)	(1,675)	19,492	31,717	16,384	48,101

Estado de flujos de efectivo condensado consolidado

Millones de euros	Primeros nueve meses	
	2018	2017
Resultado antes de impuestos	5,720	5,168
Ajustes para:		
Depreciación, amortización y deterioro	4,696	4,233
(Ingresos)/Gastos financieros	1,772	2,163
Resultado neto de las participaciones puestas en equivalencia	(54)	(114)
Variación del activo circulante neto:		
- existencias	(509)	(373)
- cuentas por cobrar	637	(70)
- deudas comerciales	(1,519)	(1,588)
- otros activos y pasivos	(184)	283
Intereses y otros gastos e ingresos financieros pagados y cobrados	(1,919)	(1,144)
Otras variaciones	(1,520)	(1,397)
Flujos de efectivo de las actividades de explotación (A)	7,120	7,161
Inversiones en inmovilizado material e inmaterial	(5,537)	(5,547)
Inversiones en entidades (o unidades de negocio) menos efectivo y equivalentes de efectivo adquiridos	(1,465)	(864)
Enajenaciones de entidades (o unidades de negocio) menos efectivo y equivalentes de efectivo vendidos	264	19
(Aumento)/Disminución de otras actividades de inversión	(217)	155
Flujos de efectivo de las actividades de inversión/desinversión (B)	(6,955)	(6,237)
Deuda financiera (nuevos préstamos a largo plazo)	12,170	8,208
Deuda financiera (amortizaciones y otras variaciones de la deuda financiera neta)	(4,828)	(8,765)
Transacciones en participación no controladora	(1,413)	(408)
Dividendos y dividendos a cuenta pagados	(3,371)	(2,782)
Flujos de efectivo de las actividades de financiación (C)	2,558	(3,747)
Impacto de las fluctuaciones de los tipos de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo (D)	(176)	(295)
Aumento/(Disminución) de efectivo y equivalentes de efectivo (A+B+C+D)	2,547	(3,118)
Efectivo y equivalentes de efectivo y valores a corto plazo al inicio del período ⁽¹⁾	7,121	8,326
Efectivo y equivalentes de efectivo y valores a corto plazo al final del período ⁽²⁾	9,668	5,208

(1) De los cuales 7,021 millones de euros a 1 de enero de 2018 (8,290 millones de euros a 1 de enero de 2017), 69 millones de euros en valores a corto plazo a 1 de enero de 2018 (36 millones de euros a 1 de enero de 2017) y 31 millones de euros en efectivo y equivalentes de efectivo correspondientes a "Activos mantenidos para la venta" a 1 de enero de 2018.

(2) De los cuales 9,598 millones de euros a 30 de septiembre de 2018 (5,127 millones de euros a 30 de septiembre de 2017), 62 millones de euros a corto plazo a 30 de septiembre de 2018 (67 millones de euros a 30 de septiembre de 2017) y 8 millones de euros a 30 de septiembre de 2018 (14 millones de euros a 30 de septiembre de 2017) en efectivo y equivalentes de efectivo correspondientes a "Activos mantenidos para la venta".

Notas a los estados financieros condensados consolidados al 30 de septiembre de 2018

1. Políticas contables y criterios de valoración

Las normas contables adoptadas, los criterios de reconocimiento y medición y los criterios y métodos de consolidación utilizados para los estados financieros consolidados intermedios condensados al 30 de septiembre de 2018 son los mismos que los adoptados para los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2017 (para mayor información, véase el informe correspondiente). Además de las normas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2017, a partir del 1 de enero de 2018 entraron en vigor las siguientes normas, interpretaciones y modificaciones de las normas existentes relevantes para el Grupo Enel.

- > "NIIF 9 - Instrumentos financieros", la versión final fue emitida el 24 de julio de 2014, sustituyendo a la "NIC 39 - Instrumentos financieros: reconocimiento y valoración".

A efectos de la clasificación y valoración de los instrumentos financieros, el Grupo reconoce los activos financieros a su valor razonable, incluyendo los costes de transacción.

Los activos financieros representados por instrumentos de deuda que entran en el ámbito de aplicación de la norma (por ejemplo, créditos comerciales, créditos financieros, etc.) se clasifican en función del modelo de negocio adoptado (es decir, de la forma en que el Grupo gestiona los activos financieros para generar flujos de efectivo) y de las características contractuales de los flujos de efectivo (es decir, la prueba SPPI, o únicamente el pago del principal y de los intereses) en una de las siguientes categorías:

- coste amortizado, para los activos financieros mantenidos con el objetivo de cobrar los flujos de caja contractuales que superen la prueba SPPI, ya que los flujos de caja representan únicamente pagos de principal e intereses. En esta categoría se incluyen las cuentas a cobrar comerciales, otras cuentas a cobrar de carácter operativo registradas en el epígrafe de otros activos corrientes y no corrientes y las cuentas a cobrar financieras incluidas en otros activos financieros corrientes y no corrientes;
- valor razonable a través de otro resultado global (FVOCI), para activos financieros mantenidos con el objetivo de cobrar flujos de efectivo contractuales representados exclusivamente por pagos de principal e intereses o para la venta. Los cambios en el valor razonable posteriores al reconocimiento inicial se reconocen en el OCI y se reciclan en la cuenta de resultados en el momento de la baja en cuentas. El Grupo clasifica en esta categoría los valores cotizados que superan el test SPPI y que se mantienen para el con el fin de cobrar los flujos de caja contractuales y los flujos de caja de las ventas;
- valor razonable con cambios en resultados (FVTPL), como categoría residual para los activos que no se mantienen bajo uno de los modelos de negocio anteriores. Esta categoría incluye principalmente los instrumentos financieros derivados mantenidos con fines de negociación y los instrumentos de deuda cuyos flujos de efectivo contractuales no están representados únicamente por pagos de principal e intereses.

Los activos financieros con derivados implícitos se valoran en su totalidad a valor razonable con cambios en resultados si no superan la prueba SPPI como un único instrumento financiero.

Los activos financieros que califican como contraprestación contingente se valoran al valor razonable con cambios en resultados.

En base a los criterios antes mencionados introducidos por la NIIF 9 (es decir, la prueba SPPI y el enfoque del modelo de negocio), se han verificado los métodos de clasificación de los instrumentos financieros mantenidos por el Grupo de acuerdo con la NIC 39 en comparación con los enfoques de clasificación actuales.

Para las inversiones en otras sociedades no mantenidas con fines de negociación, que se clasifican como disponibles para la venta (AFS) de acuerdo con la NIC 39, el Grupo ha ejercido la opción permitida por la nueva norma de designar irrevocablemente dichas acciones como en FVOCI. Por lo tanto, los cambios posteriores en el valor razonable y el deterioro se reconocerán en el OCI, sin reciclar a la cuenta de resultados en el caso de la baja en cuentas de las inversiones.

En caso contrario, los dividendos devengados se reconocerán en la cuenta de resultados.

De ello se deduce que estas inversiones se han reclasificado entre los activos financieros medidos en FVOCI. Una reclasificación similar en OCI implicó la reclasificación de la reserva de AFS a la reserva de FVOCI.

De acuerdo con la NIIF 9, el Grupo reconoce los pasivos financieros no valorados a valor razonable con cambios en resultados a valor razonable menos los costes de transacción.

Tras el reconocimiento inicial, el Grupo valora los pasivos financieros a su coste amortizado o a su valor razonable en presencia de circunstancias específicas. En el caso de pasivos financieros para los que se eligió la opción del valor razonable en el momento del reconocimiento inicial, la parte del cambio en el valor razonable atribuible al riesgo de crédito propio se reconoce en OCI. Los pasivos financieros que califican como contraprestación contingente se valoran al valor razonable con cambios en resultados.

A partir del 1 de enero de 2018, el Grupo también aplica las modificaciones a la NIIF 9: "Características de los pagos anticipados con compensación negativa", de acuerdo con las cuales los requerimientos de la NIIF 9 para el ajuste del coste amortizado de un pasivo financiero en el caso de una modificación (o intercambio) que no dé lugar a la baja del pasivo financiero son consistentes con los requerimientos para el ajuste de un activo financiero cuando una modificación no dé lugar a la baja del activo financiero. Como resultado, en estas circunstancias, los nuevos flujos de efectivo se descontarán utilizando el tipo de interés efectivo original y la diferencia entre el importe en libros anterior a la modificación del pasivo y el nuevo valor se reconocerá en el resultado del ejercicio a la fecha de la modificación.

En cumplimiento de la NIIF 9, el Grupo ha adoptado, a partir del 1 de enero de 2018, un nuevo modelo de deterioro para todos los activos financieros no valorados a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias y otros activos incluidos en el ámbito de aplicación de la norma. Este nuevo modelo se basa en la determinación de las pérdidas esperadas (pérdida esperada de crédito - ECL) utilizando un enfoque prospectivo.

En esencia, el modelo prevé:

- a) la aplicación de un marco único para todos los activos financieros;
- b) el reconocimiento de las pérdidas esperadas por créditos de forma continua y la actualización del importe de dichas pérdidas al final de cada ejercicio sobre el que se informa, con el fin de reflejar los cambios en el riesgo de crédito del instrumento financiero;
- c) la valoración de las pérdidas esperadas sobre la base de información razonable, que pueda obtenerse sin costes indebidos, sobre acontecimientos pasados, condiciones actuales y previsiones de condiciones futuras.

Teniendo en cuenta el mercado de referencia específico y el contexto regulatorio del sector, así como las expectativas de recuperación a 90 días, el Grupo Enel aplica principalmente una definición de incumplimiento de 180 días de retraso para determinar las pérdidas esperadas, ya que se considera una indicación efectiva de un aumento significativo del riesgo de crédito. Por consiguiente, los activos financieros con más de 90 días de retraso no se consideran, por lo general, en mora.

Para los deudores comerciales, los activos contractuales y los deudores por arrendamiento financiero, incluidos los que tienen un componente financiero significativo, el Grupo adopta el enfoque simplificado, determinando las pérdidas esperadas a lo largo de un período correspondiente a toda la vida de la cuenta a cobrar, generalmente igual a 12 meses.

En concreto, en el caso de los créditos comerciales, el Grupo aplica principalmente un enfoque colectivo basado en la agrupación de los créditos en grupos específicos, teniendo debidamente en cuenta el contexto normativo específico. El Grupo adopta un enfoque analítico sólo en el caso de que las cuentas a cobrar sean consideradas individualmente significativas por la Dirección y dispongan de información específica sobre cualquier incremento significativo del riesgo de crédito.

Para todos los activos financieros distintos de los deudores comerciales, los activos contractuales y los deudores por arrendamiento financiero, el Grupo aplica el enfoque general basado en el seguimiento de la evolución del riesgo de crédito desde su origen. El cálculo de la pérdida esperada de crédito, por tanto, considera un horizonte temporal de 12 meses en el caso de que no se haya producido un aumento significativo del riesgo de crédito a la fecha de cierre de las cuentas; en caso contrario, el horizonte temporal adoptado para el cálculo es toda la vida del activo, siguiendo un enfoque de por vida.

En cuanto a la contabilidad de coberturas, el Grupo Enel ha adoptado un nuevo modelo conforme a la nueva norma NIIF 9, que se aplica de forma prospectiva.

Bajo el nuevo enfoque, una relación de cobertura es efectiva si y sólo si cumple con los siguientes requisitos:

- a) existe una relación económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura;
- b) el efecto del riesgo de crédito no domina los cambios de valor que resultan de esa relación económica; y
- c) el ratio de cobertura de la relación de cobertura es el mismo que el utilizado a efectos de la gestión del riesgo, es decir, la cantidad de la partida cubierta y la cantidad del instrumento de cobertura utilizado para cubrir dicha partida cubierta.

Al 1 de enero de 2018, el cumplimiento de los nuevos requisitos de eficacia de todas las relaciones de cobertura existentes se verificó sin necesidad de interrumpirlas.

En lo que se refiere específicamente a los costes de cobertura, para todas las relaciones de cobertura existentes a 1 de enero de 2018 que utilizan como instrumentos de cobertura los Cross Currency Swaps (CCS), el Grupo ha optado por la aplicación retroactiva de las disposiciones relativas a la separación de los diferenciales de base tipo de cambio de la relación de cobertura, suspendiendo los cambios asociados en el valor razonable en OCI.

Por último, en cumplimiento de la NIIF 9, el Grupo realiza el ajuste básico, reclasificando el resultado efectivo de la cobertura para ajustar el valor de reconocimiento inicial de la partida cubierta, en el caso de la cobertura de flujos de efectivo de partidas no financieras, representada principalmente por las inversiones en moneda extranjera realizadas por las sociedades del Grupo que operan en el sector de las energías renovables.

- > "NIIF 15 - Ingresos por contratos con clientes", emitida en mayo de 2014, incluyendo "Modificaciones de la NIIF 15": fecha de vigencia de la NIIF 15", emitida en septiembre de 2015. La nueva norma sustituirá a la "NIC 11 - Contratos de construcción", "NIC 18 - Ingresos ordinarios", "CINIIF 13 - Programas de fidelización de clientes", "CINIIF 15 - Acuerdos para la construcción de inmuebles", "CINIIF 18 - Transferencias de activos de clientes" y "CINIIF 31 - Ingresos ordinarios - Transacciones de permuta que impliquen servicios de publicidad", y se aplicará a todos los contratos con clientes, con algunas excepciones (por ejemplo, los contratos de arrendamiento, los contratos de seguros, los instrumentos financieros, etc.). En cumplimiento de la nueva norma, el Grupo Enel aplica las reglas de reconocimiento y valoración de los ingresos ordinarios de forma que se refleje fielmente la transferencia de bienes y servicios a los clientes en un importe que refleje la contraprestación a la que la entidad espera tener derecho a cambio de dichos bienes o servicios. En el reconocimiento de ingresos, el Grupo Enel aplica un modelo que consta de cinco fases clave (pasos): la entidad debe identificar el contrato con el cliente (paso 1); debe identificar las obligaciones de rendimiento en el contrato, reconociendo los bienes o servicios separables como obligaciones separadas (paso 2); la entidad debe entonces determinar el precio de la transacción, que está representado por la contraprestación que espera obtener (paso 3); la entidad debe entonces asignar el precio de la transacción a las obligaciones individuales identificadas en el contrato sobre la base del precio individual de cada bien o servicio separable (paso 4); los ingresos ordinarios se reconocen cuando se satisfacen (o si se satisfacen) cada una de las obligaciones de rendimiento individuales a través de la transferencia del bien o servicio al cliente, i.e. cuando el cliente obtiene el control del bien o servicio (paso 5).
La NIIF 15 también prevé una serie de notas que proporcionan información completa sobre la naturaleza, importe, calendario e incertidumbre de los ingresos y flujos de efectivo derivados de los contratos con los clientes.
- > "Aclaración de la NIIF 15 - Ingresos procedentes de contratos con clientes", publicada en abril de 2016, introduce modificaciones de la norma con el fin de aclarar una serie de cuestiones y expedientes prácticos abordados por el Grupo Mixto de Recursos de Transición establecido por la IASB y la FASB. El objetivo de estas modificaciones es aclarar una serie de disposiciones de la NIIF 15 sin modificar los principios básicos de la norma.
- > "Modificaciones a la NIIF 4: Aplicación de la NIIF 9 Instrumentos financieros con NIIF 4 Contratos de seguro", emitida en septiembre de 2016. Las enmiendas:
 - permitir a las aseguradoras cuyas actividades están predominantemente relacionadas con los seguros posponer la aplicación de la NIIF 9 hasta 2021 ("exención temporal"); y
 - permite a las aseguradoras, hasta la futura emisión de la nueva norma contable para los contratos de seguro, reconocer la volatilidad que debe ser causada por la aplicación de la NIIF 9 en otro resultado global y no a través del resultado (el "enfoque de superposición").El Grupo Enel ha decidido no ejercer la opción de la exención temporal para la aplicación de la NIIF 9 al sector asegurador.
- > "Modificaciones a la NIC 40: Traspasos de inversiones inmobiliarias", emitida en diciembre de 2016. Las modificaciones aclaran que las transferencias de propiedad hacia o desde inversiones inmobiliarias sólo se permitirán cuando se produzca un cambio de uso respaldado por pruebas de dicho cambio. Un cambio en las intenciones de la dirección no constituye en sí mismo una prueba de un cambio de uso suficiente para apoyar la transferencia. Las enmiendas ampliaron los ejemplos de cambios de uso para incluir propiedades en construcción o en desarrollo y no sólo la transferencia de propiedades terminadas.
- > "Modificaciones a la NIIF 2: Pagos basados en acciones", emitida en junio de 2016. Las enmiendas:
 - aclarar que el valor razonable de una transacción basada en acciones liquidada en efectivo en la fecha de valoración (es decir, en la fecha de concesión, al cierre de cada ejercicio contable y en la fecha de liquidación) se calculará teniendo en cuenta las condiciones de mercado (por ejemplo, un precio objetivo para las acciones) y las condiciones no determinantes de la irrevocabilidad, haciendo caso omiso de las condiciones de servicio y las condiciones de rendimiento distintas de las condiciones de mercado;
 - aclarar que los pagos basados en acciones con liquidación neta para las obligaciones de retención a cuenta deben clasificarse en su totalidad como operaciones liquidadas mediante instrumentos de patrimonio (si se clasificaran como tales en ausencia de la característica de liquidación neta);
 - establecer provisiones para el tratamiento contable de los cambios en los términos y condiciones que den lugar a un cambio en la clasificación de la transacción de liquidada en efectivo a liquidada mediante instrumentos de patrimonio neto.

- > Mejoras anuales al ciclo de las NIIF 2014-2016", emitido en diciembre de 2016, limitado a las modificaciones de las siguientes normas:
 - "NIIF 1 - Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera"; las modificaciones eliminan las "exenciones a corto plazo de las NIIF" relativas a la transición a la NIIF 7, la NIC 19 y la NIIF 10;
 - "NIC 28 - Inversiones en asociadas y negocios conjuntos"; las modificaciones aclaran que la opción de valorar las inversiones en asociadas o negocios conjuntos al valor razonable con cambios en resultados de una organización de capital riesgo (o de un fondo de inversión, y entidades similares, incluidos los fondos de seguros vinculados a la inversión) debe elegirse en el momento de su reconocimiento inicial por separado para cada asociada o negocio conjunto.
- > "CINIIF 22 - Transacciones en moneda extranjera y contraprestación anticipada", emitida en diciembre de 2016; la interpretación aclara que, a efectos de determinar el tipo de cambio a utilizar en el reconocimiento inicial de un activo, gasto o ingreso (o parte de él), la fecha de la transacción es aquella en la que la entidad reconoce cualquier activo (pasivo) no monetario con respecto a la contraprestación anticipada pagada (recibida). Si existen múltiples pagos o cobros por adelantado, la entidad determinará la fecha de la transacción para cada pago o recibo de contraprestación por adelantado.

Adicionalmente, a partir del 1 de enero de 2018, el Grupo aplica la "NIC 29 - Información financiera en economías hiperinflacionarias" a sus sociedades argentinas.

Esta norma se aplica a los estados financieros de las empresas cuya moneda funcional es la moneda de una economía hiperinflacionaria y define esencialmente los criterios que rigen la medición, presentación y revelación en las economías hiperinflacionarias.

Para reflejar en los estados financieros la pérdida de poder adquisitivo de la moneda funcional en estas circunstancias, las partidas no monetarias, los fondos propios y las partidas derivadas de contratos con cláusulas de indexación de la inflación se revalorizan, hasta el límite de su valor recuperable, aplicando un índice de inflación que refleje la evolución general de los precios en el período hiperinflacionario.

Los efectos de esta evaluación al momento de su aplicación inicial se reconocen en el patrimonio neto de efectos fiscales.

Por el contrario, el resultado del período de aplicación inicial y de los períodos contables subsiguientes durante el período de hiperinflación se reconoce en el resultado del ejercicio y se presenta por separado de las demás partidas de los estados financieros. La elaboración y presentación de los estados financieros sobre la base de estos criterios finaliza cuando finaliza el período de hiperinflación.

Por último, para aclarar los efectos de la hiperinflación en los estados financieros, las entidades deben revelar las razones de la aplicación de la norma, los criterios adoptados en la elaboración de los estados financieros y el índice de inflación aplicado al cierre del ejercicio y sus variaciones en el período corriente y en comparación con el período anterior.

Temporalidad

El volumen de negocios y el rendimiento del Grupo podrían verse afectados, aunque sea ligeramente, por la evolución de las condiciones meteorológicas. Más específicamente, en los períodos más cálidos del año, las ventas de gas disminuyen, mientras que durante los períodos en que las fábricas están cerradas por vacaciones, las ventas de electricidad disminuyen. Teniendo en cuenta el impacto de estas variaciones en el desempeño, que en general son insignificantes, dado que el Grupo opera tanto en el hemisferio norte como en el sur del planeta, no se proporciona información adicional (como lo exige la NIC 34.21) sobre los acontecimientos ocurridos en los 12 meses finalizados el 30 de septiembre de 2018.

2. Efectos de la aplicación de las nuevas normas contables

Impacto de la primera aplicación de la NIIF 9 y 15

A partir del 1 de enero de 2018 entraron en vigor las nuevas normas NIIF 9 y NIIF 15 emitidas por el IASB. La adopción retrospectiva por primera vez dio lugar a la reexpresión de una serie de partidas del balance al 1 de enero de 2018, ya que Enel optó por ejercer la opción de utilizar la simplificación prevista en las normas para las entidades que adoptan por primera vez las NIIF.

A continuación, se analizan los principales cambios introducidos por las nuevas normas. Para más detalles sobre su contenido, véase la nota 1.

> La "NIIF 9 - Instrumentos financieros", emitida en su versión definitiva el 24 de julio de 2014, sustituye a la "NIC 39 - Instrumentos financieros" existente: Reconocimiento y medición" y sustituye a todas las versiones anteriores. La versión final de la NIIF 9 incorpora los resultados de las tres fases del proyecto para sustituir a la NIC 39 sobre clasificación y medición, deterioro y contabilidad de coberturas.

Durante 2017 se completó el proyecto de transición para las tres áreas de aplicación de la nueva norma. Cada parte corriente de proyecto incluía lo siguiente:

- *"Clasificación y valoración"*: los procedimientos de clasificación de los instrumentos financieros previstos en la NIC 39 se han evaluado en comparación con los previstos en la NIIF 9 (es decir, prueba de SPPI y modelo de negocio). Teniendo en cuenta que en el primer trimestre de 2018 se aprobó la modificación de la "NIIF 9 - Características de los pagos anticipados con compensación negativa", emitida por el IASB en octubre de 2017 y aplicable a partir del 1 de enero de 2019, con opción de aplicación a partir del 1 de enero de 2018, el Grupo optó por la aplicación anticipada y retrospectiva de las modificaciones. Durante el trimestre, Enel analizó las situaciones impactadas por las modificaciones, las cuales:
 - a) introducir una excepción para determinados activos financieros que tengan flujos de efectivo contractuales que sean únicamente pagos de principal e intereses, pero que no superen la prueba SPPI sólo por una opción de pago anticipado, permitiendo su valoración a valor razonable con cambios en resultados en determinadas circunstancias especificadas en la norma;
 - b) aclarará que los requerimientos de la NIIF 9 para el ajuste del coste amortizado de un pasivo financiero en el caso de una modificación (o intercambio) que no dé lugar a la baja en cuentas son coherentes con las disposiciones análogas para el ajuste de un activo financiero. En consecuencia, los nuevos flujos de efectivo se descontarán al tipo de interés efectivo original y la diferencia entre el valor actual anterior a la modificación del pasivo y el nuevo valor se reconocerá en el resultado del ejercicio en la fecha de la modificación. En este sentido, Enel, con referencia a las bolsas realizadas en 2015 y 2016, ha aplicado el tratamiento contable previsto en las mejores prácticas internacionales, de acuerdo con la NIC 39, y no ha reconocido ningún ingreso o coste con cargo a resultados a la fecha de las modificaciones contractuales, sino que los ha amortizado a lo largo de la vida residual del pasivo financiero modificado al tipo de interés efectivo recalculado a la fecha del intercambio. Como consecuencia de la aplicación anticipada de estas modificaciones, las bolsas se han contabilizado por el nuevo método con efectos a partir del 1 de enero de 2018, reexpresando los saldos de apertura, lo que ha supuesto un incremento de los fondos propios del Grupo y una disminución concomitante de la deuda financiera neta de 129 millones de euros.
- *"Deterioro"*: se ha realizado un análisis de los activos financieros deteriorados, con especial atención a las cuentas a cobrar comerciales que representan la mayor parte de la exposición crediticia del Grupo. En particular, en aplicación del enfoque simplificado previsto en la norma, dichas cuentas a cobrar se han agrupado en grupos específicos, teniendo en cuenta el entorno legislativo y regulatorio aplicable, y se ha aplicado el modelo de deterioro basado en las pérdidas esperadas desarrollado por el Grupo para la valoración colectiva. Para los créditos comerciales que la Dirección consideró significativos de forma individual y para los que se disponía de información más detallada sobre el aumento significativo del riesgo de crédito, se ha adoptado un enfoque analítico dentro del modelo simplificado. La aplicación del nuevo modelo de deterioro ha supuesto una disminución de los fondos propios de los accionistas del Grupo a 1 de enero de 2018 de 169 millones de euros.

- "Contabilidad de coberturas": se han llevado a cabo actividades específicas para implantar el nuevo modelo de contabilidad de coberturas, tanto en lo que se refiere a pruebas de eficacia y reequilibrio de las relaciones de cobertura como al análisis de las nuevas estrategias aplicables bajo la NIIF 9. En cuanto a los instrumentos de cobertura, los cambios más significativos con respecto al modelo de contabilidad de coberturas previsto en la NIC 39 se refieren a la posibilidad de diferir el valor temporal de una opción, el componente a plazo de un contrato a plazo y los diferenciales de base de divisas (los denominados "costes de cobertura") en otro resultado global (OCI) hasta que el elemento cubierto afecte al resultado del ejercicio. En la práctica, la reserva en OCI que contiene el valor razonable de los instrumentos de cobertura (valor razonable "completo") se ha dividido en dos reservas OCI que informan del valor razonable "sin base" y el "elemento de base de reparto", respectivamente. La siguiente tabla resume los efectos de esa división.

Millones de euros	
NIIF 9	el 1 de enero de 2018
Derivados - valor razonable "total"	(1,740)
Derivados - valor razonable "sin base"	(1,393)
Derivados - "elemento básico de dispersión"	(347)

- > NIIF 15 - Ingresos por contratos con clientes", emitida en mayo de 2014, incluyendo las "Modificaciones a la NIIF 15: Fecha de entrada en vigor de la NIIF 15", emitida en septiembre de 2015.

La norma se aplicó retroactivamente a partir de los ejercicios anuales que comienzan el 1 de enero de 2018, con la posibilidad de reconocer el impacto acumulado en el patrimonio neto al 1 de enero de 2018.

En concreto, las situaciones más significativas en los estados financieros consolidados del Grupo que se han visto afectadas por las nuevas disposiciones de la NIIF 15 son principalmente las siguientes (i) los ingresos ordinarios procedentes de contratos de conexión a la red que previamente se reconocían en el resultado del ejercicio en el momento de la conexión, pero que, como consecuencia de la NIIF 15, ahora se difieren en función de la naturaleza de la obligación de rendimiento especificada en el contrato con los clientes; (ii) la capitalización de los costes de obtención de un contrato, limitada a las comisiones de venta incrementales pagadas a los agentes. El efecto en los fondos propios del Grupo a 1 de enero de 2018 del aplazamiento de las cuotas de conexión y de la capitalización de los costes de los contratos ascendió a 3.960 millones de euros negativos y 291 millones de euros positivos, respectivamente.

El cuadro siguiente presenta los cambios en el balance de situación consolidado al 1 de enero de 2018 relacionados con la aplicación de la nueva NIIF 9 y la NIIF 15, así como otros impactos menores en comparación con los anteriores relativos a la NIIF 15.

Balance de situación consolidado

Millones de euros

	al 31 de dic de 2017	NIIF 9 efecto	NIIF 15 efecto	el 1 de enero, 2018
ACTIVO				
Activos no corrientes				
Inmovilizado material e inmaterial	91,738	-	434	92,172
Goodwill	13,746	-	-	13,746
Inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación	1,598	-	-	1,598
Otros activos no corrientes	12,122	37	1,073	13,232
Total activo no corriente	119,204	37	1,507	120,748
Activo circulante				
Inventarios	2,722	-	-	2,722
Deudores comerciales	14,529	(189)	-	14,340
Efectivo y equivalentes de efectivo	7,021	-	-	7,021
Otros activos corrientes	10,195	(30)	13	10,178
Total activo corriente	34,467	(219)	13	34,261
Activos clasificados como mantenidos para la venta	1,970	-	-	1,970
TOTAL ACTIVO	155,641	(182)	1,520	156,979
PASIVO Y PATRIMONIO NETO				
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la empresa matriz	34,795	(38)	(3,650)	31,107
Intereses minoritarios	17,366	(15)	(556)	16,795
Total fondos propios	52,161	(53)	(4,206)	47,902
Pasivo no corriente				
Préstamos a largo plazo	42,439	(129)	-	42,310
Provisiones y pasivos por impuestos diferidos	15,576	-	(473)	15,103
Otros pasivos no corrientes	5,001	-	6,196	11,197
Total pasivo no corriente	63,016	(129)	5,723	68,610
Pasivo corriente				
Préstamos a corto plazo y porción corriente de préstamos a largo plazo	8,894	-	-	8,894
Acreedores comerciales	12,671	-	-	12,671
Otros pasivos corrientes	17,170	-	3	17,173
Total pasivo corriente	38,735	-	3	38,738
Pasivos clasificados como mantenidos para la venta	1,729	-	-	1,729
TOTAL PASIVO	103,480	(129)	5,726	109,077
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	155,641	(182)	1,520	156,979

Argentina - economía hiperinflacionaria: impacto de la aplicación de la NIC 29

A partir del 1 de julio de 2018, la economía argentina ha sido considerada hiperinflacionaria en base a los criterios establecidos por la "NIC 29 - Información financiera en economías hiperinflacionarias". Esta designación se determina tras una evaluación de una serie de circunstancias cualitativas y cuantitativas, incluida la presencia de una tasa de inflación acumulada de más del 100% durante los tres años anteriores.

Para efectos de la preparación de los estados financieros condensados consolidados y de acuerdo con la NIC 29, algunas partidas del balance de las sociedades participadas en Argentina han sido revalorizadas aplicando el índice general de precios al consumidor a los datos históricos con el fin de reflejar los cambios en el poder adquisitivo del peso argentino a la fecha de cierre de los estados financieros de dichas sociedades.

Teniendo en cuenta que el Grupo Enel adquirió el control de las empresas argentinas el 25 de junio de 2009, la revalorización de las cifras del balance no monetario se realizó aplicando los índices de inflación a partir de esa fecha. Más específicamente, los efectos contables de la nueva valoración en la primera aplicación de la norma y en las valoraciones posteriores se reconocieron de la siguiente manera:

- > el efecto del ajuste por inflación hasta el 31 de diciembre de 2017 de los activos y pasivos no monetarios y del capital se reconoció en las reservas de capital, neto de los efectos fiscales asociados;
- > el efecto de la revalorización de las mismas partidas no monetarias, de los componentes de patrimonio y de los componentes de la cuenta de resultados reconocidos en los nueve primeros meses de 2018, realizada para tener en cuenta la variación en los nueve primeros meses de 2018 del índice de precios de referencia, se ha registrado en una línea específica de la cuenta de resultados en el epígrafe de ingresos y gastos financieros. El efecto fiscal asociado se reconoció en los impuestos del período.

Con el fin de tener en cuenta también el impacto de la hiperinflación en el tipo de cambio de la moneda local, los saldos de la cuenta de pérdidas y ganancias expresados en la moneda de presentación del Grupo (euro) se han convertido a la moneda de presentación del mismo, aplicando, de acuerdo con la NIC 21, el tipo de cambio de cierre en lugar del tipo de cambio medio del período, con el fin de ajustar estos importes a los valores corrientes.

De acuerdo con lo establecido en la letra b) del apartado 42 de la NIC 21, no ha sido necesario re expresar, únicamente a efectos comparativos, las cifras del balance y de la cuenta de pérdidas y ganancias correspondientes al cierre del ejercicio 2017 y al ejercicio anterior (primeros nueve meses de 2017), dado que la moneda de presentación del Grupo no es la de una economía hiperinflacionaria.

Los cambios acumulados en los índices generales de precios al 31 de diciembre de 2017 y al 30 de septiembre de 2018 se muestran en la siguiente tabla:

Periodos	Variación acumulada del índice general de precios al consumo
Del 1 de julio de 2009 al 31 de diciembre de 2017	284.27%
Del 1 de enero de 2018 al 30 de septiembre de 2018	28.19%

La aplicación inicial de la NIC 29 generó un ajuste positivo (neto de efectos fiscales) reconocido en reservas de patrimonio en los estados financieros consolidados a 1 de enero de 2018 de 516 millones de euros, de los cuales 188 millones de euros son atribuibles a los accionistas de la Sociedad Dominante. Adicionalmente, durante los nueve primeros meses de 2018, la aplicación de la NIC 29 ha supuesto el reconocimiento de un ingreso financiero neto (bruto de impuestos) de 100 millones de euros.

A continuación se presentan los efectos de la NIC 29 sobre el balance de apertura y el 1 de enero de 2018 y los efectos acumulados de la hiperinflación al 30 de septiembre de 2018, así como el impacto de la hiperinflación sobre las principales rúbricas de la cuenta de resultados de los nueve primeros meses de 2018, diferenciando entre la correspondiente a la revalorización en función del índice general de precios al consumo y la derivada de la aplicación del tipo de cambio de cierre en lugar del tipo de cambio medio del período, de acuerdo con lo establecido en la NIC 21 para las economías hiperinflacionarias.

Millones de euros

	Efecto acumulativo de hiperinflación a 1 de enero de 2018	Efecto de hiperinflación para el período	Diferencias de cambio	Efecto acumulado de hiperinflación al 30 de septiembre de 2018
Total activo	688	194	(340)	542
Total pasivo	172	48	(85)	135
Patrimonio neto	516	146 ⁽¹⁾	255	407

(1) La cifra incluye el beneficio neto de los nueve primeros meses de 2018, que asciende a 32 millones de euros.

Primeros nueve meses de 2018

Millones de euros

	Efecto de la NIC 29	Efecto de la NIC 21	Efecto total
Ingresos y otros ingresos	59	(402)	(343)
Costos	81 ⁽¹⁾	(324) ⁽²⁾	(243)
Utilidad operativa	(22)	(78)	(100)
Ingresos/(gastos) financieros	2	(19)	(17)
Ingresos/(gastos) netos por hiperinflación	100	-	100
Resultado antes de impuestos	80	(97)	(17)
Impuestos sobre la renta	48	(26)	22
Ingreso neto para el período (accionistas de la empresa matriz y los intereses minoritarios)	32	(71)	(39)
Atribuible a los accionistas de la empresa matriz	15	(16)	(1)
Atribuible a intereses minoritarios	17	(55)	(38)

(1) Incluye amortizaciones y deterioros por importe de 38 millones de euros.

(2) Incluye amortizaciones y pérdidas por deterioro por importe de -27 millones de euros.

3. Principales variaciones en el perímetro de consolidación

Al 30 de septiembre de 2018, el perímetro de consolidación ha cambiado con respecto al del 30 de septiembre de 2017 y al 31 de diciembre de 2017, como consecuencia de las siguientes operaciones principales.

2017

- > Adquisición, el 10 de enero de 2017, del 100% de **Demand Energy Networks**, empresa con sede en Estados Unidos especializada en soluciones de software y sistemas inteligentes de almacenamiento de electricidad;
- > adquisición, el 10 de febrero de 2017, del 100% de Más Energía, empresa mexicana que opera en el sector de las energías renovables;
- > adquisición, el 14 de febrero de 2017 y el 4 de mayo de 2017, del 94,84% y el 5,04% respectivamente (para un total del 99,88%) de Celg Distribuição (CELG-D), una empresa de distribución de electricidad que opera en el estado brasileño de Goiás;
- > adquisición, el 16 de mayo de 2017, del 100% de Tynemouth Energy Storage, empresa británica que opera en el sector del almacenamiento de electricidad;
- > adquisición, el 4 de junio de 2017, del 100% de Amec Foster Wheeler Power (ahora Enel Green Power Sannio), empresa propietaria de dos parques eólicos en la provincia de Avellino;
- > Cierre de la adquisición, el 7 de agosto de 2017, del 100% del Grupo EnerNOC, tras la finalización con éxito de la oferta pública de adquisición realizada por Enel Green Power North America ("EGPNA") a los anteriores accionistas.

2018

- > Eliminación, el 12 de marzo de 2018, del 86,4% de Erdwärme Oberland GmbH, empresa que desarrolla plantas geotérmicas con sede en Alemania. El precio total de la operación fue de 0,9 millones de euros, con una plusvalía realizada de 1 millón de euros;
- > El 2 de abril de 2018 se adquirió el 33,6% de los intereses minoritarios de Enel Generación Chile, lo que permitió a Enel Chile aumentar su participación en Enel Generación Chile hasta el 93,55%. Además, en esa fecha entró en vigor la fusión de la empresa de energías renovables Enel Green Power Latin America SA con Enel Chile;
- > adquisición, el 3 de abril de 2018, a través de Enel Green Power España, del 100% de Parques Eólicos Gestinver SLU y Parques Eólicos Gestinver Gestión SLU por un importe de 57 millones de euros, de los que se formalizaron 15 millones de euros de deuda asumida existente;
- > adquisición, el 7 de junio de 2018, por Enel Sudeste del control de la sociedad brasileña de distribución Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo SA tras la participación inicial de los accionistas. La oferta por el 100% de las acciones finalizó el 4 de julio de 2018. Al 30 de septiembre de 2018, la sociedad se consolidó sobre la base de una participación del 95,88% del Grupo, teniendo en cuenta las circunstancias que se detallan más adelante en estas notas;
- > adquisición, el 25 de julio de 2018, a través de la filial Endesa Red, del 94,6% de Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA, empresa dedicada a la distribución y venta de electricidad en la ciudad autónoma de Ceuta, en el norte de África;
- > la venta, el 28 de septiembre de 2018, a Caisse de dépôt et placement du Québec ("CDPQ"), inversionista institucional a largo plazo, y a CKD Infraestructura México SA de CV ("CKD IM"), vehículo de inversión de los principales fondos de pensiones mexicanos, del 80% de las ocho sociedades instrumentales que poseen ocho plantas en operación o en construcción en México. Tras el cierre de la operación, Enel Green Power posee el 20% de su capital social, lo que significa que las empresas se contabilizan ahora por el método de puesta en equivalencia.

Otros cambios

Adicionalmente a las anteriores variaciones en el perímetro de consolidación, las siguientes operaciones, que, si bien no representan operaciones de adquisición o pérdida de control, han supuesto un cambio en la participación del Grupo en las sociedades participadas:

- > una reorganización societaria en Chile con la operación "Elqui", que supuso la adquisición de participaciones no dominantes en Enel Generación Chile para alcanzar una participación directa del 93,55% a través de Enel Chile (la participación anterior era del 59,98%), una reducción de la participación en Enel Green Power Chile, que pasó del 100% al 61,93% a nivel de Grupo, como consecuencia de la fusión de Enel Green Power Latin America SA con Enel Chile, y un aumento de la participación global en Enel Chile, que pasó del 60,62% al 61,93%. En las secciones siguientes se tratará la transacción con más detalle;
- > el 3 de julio de 2018 Enel, actuando a través de Enel X International, finalizó la adquisición de una sociedad holding controlada por Sixth Cinven Fund (fondo gestionado por el fondo de capital riesgo internacional Cinven) para una inversión de 150 millones de euros de aproximadamente el 21% de una sociedad de vehículos ("Zacapa Topco Sarl"), a la que se transfirió el 100% de Ufinet International. Ufinet es un operador líder de redes de fibra óptica al por mayor en Sudamérica. El Sexto Fondo Cinven a su vez posee el 79% de Zacapa Topco Sarl.

Adquisición de Eletropaulo

El 4 de junio de 2018, Enel, actuando a través de Enel Sudeste, adquirió el control de la empresa distribuidora brasileña Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo SA ("Eletropaulo"). La adquisición del control se produjo tras una oferta pública de adquisición lanzada el 17 de abril a un precio de 45,22 reales brasileños por acción. Al 4 de junio de 2018, los accionistas de dicha sociedad habían ofrecido el 73,38% del capital social.

La oferta, que fue un éxito, finalizó con la adquisición del control por parte de Enel Sudeste, que había alcanzado una participación en Eletropaulo del 73,34%, y la transacción se completó el 7 de junio de 2018.

De acuerdo con las reglas de la bolsa brasileña, los accionistas de Eletropaulo también podrían aceptar la oferta en los siguientes 30 días (hasta el 4 de julio de 2018). Durante ese período, Enel Sudeste adquirió 33.359.292 acciones adicionales de Eletropaulo, equivalentes al 19,9% del capital social. La participación total adquirida por Enel Sudeste ascendió al 93,31% de Eletropaulo, que se eleva al 95,03%, dado que Eletropaulo posee 3.058.154 acciones en autocartera.

Eletropaulo se consolidó en el Informe Financiero Intermedio al 30 de septiembre de 2018 en un 95,88% al conocerse el resultado final de la licitación a dicha fecha.

El exceso del coste de adquisición sobre los fondos propios asciende a 1.206 millones de euros, que se han destinado provisionalmente al "fondo de comercio" a la espera de la finalización del proceso de asignación del precio de compra (PPA). Los detalles son los siguientes:

Determinación del goodwill

Millones de euros	Cantidades reconocidas al 7 de junio de 2018
Propiedades, planta y equipo	24
Activos intangibles	1,061
Activos por impuestos diferidos	615
Otros activos no corrientes	839
Deudores comerciales	778
Existencias	66
Otros activos corrientes	228
Efectivo y equivalentes de efectivo	226
Préstamos	(1,018)
Prestaciones a los empleados	(803)
Pasivos por impuestos diferidos	(165)
Otros pasivos no corrientes	(123)
Provisiones para riesgos y gastos	(457)
Acreedores comerciales	(375)
Otros pasivos corrientes	(544)
Participaciones no controladoras	(17)
Activos netos adquiridos	335
Coste de la adquisición	1,541
(de los cuales se pagan en efectivo)	1,541
Goodwill/(Badwill)	1,206

Al 30 de septiembre de 2018, se había pagado el coste total de la adquisición de 1,541 millones de euros.

Dadas las características del régimen concesional en el que opera, la actividad de distribución desarrollada por la sociedad entra dentro del ámbito de aplicación de la CINIIF 12.

Elotropaulo aportó a los resultados de los primeros nueve meses del 2018 ,1.270 millones de euros en ingresos y 48 millones de euros en ingresos operativos.

Adquisición de Parques Eólicos Gestinver

El 3 de abril de 2018, Enel Green Power España ("EGPE") completó la adquisición del 100% de Parques Eólicos Gestinver SL, empresa propietaria de cinco parques eólicos con una potencia total de unos 132 MW.

La adquisición supuso un desembolso de 57 millones de euros.

El siguiente cuadro muestra los valores razonables provisionales de los activos netos adquiridos

Millones de euros	Cifras reconocidas al 3 de abril del 2018
propiedad, planta y equipo	139
Activos intangibles	34
Activos por impuestos diferidos	8
Deudores comerciales	5
Otros activos corrientes	2
Efectivo y equivalente de efectivo	11
Préstamos	(116)
Pasivos por impuestos diferidos	(9)
Otros pasivos no corrientes	(11)
Provisiones para riesgos y gastos	(2)
Acreedores comerciales	(1)
Otros pasivos corrientes	(3)
Activos netos adquiridos	57

Parques Eólicos Gestinver contribuyó 10 millones de euros en ingresos y 4 millones de euros en ingresos a resultados operativos durante los primeros nueve meses del 2018.

Adquisición de la Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta

El 25 de julio de 2018, Endesa Red finalizó la adquisición del 94,6% de Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA, empresa dedicada a la distribución y venta de electricidad en la ciudad autónoma de Ceuta, en el norte de África. La adquisición supuso un desembolso de 83 millones de euros.

Millones de euros	Cifras reconocidas al 25 de julio de 2018
Propiedad, planta y equipo	59
Activos intangibles	24
Deudores comerciales	3
Otros activos corrientes	1
Efectivo y equivalentes de efectivo	2
Parte corriente de los créditos financieros a largo plazo	1
Pasivos por impuestos diferidos	(5)
Otros pasivos no corrientes	(15)
Otras prestaciones a los empleados	(1)
Acreedores comerciales	(1)
Otros pasivos corrientes	(1)
Participaciones no controladoras	(4)
Activos netos adquiridos	63
Coste de la adquisición	83
<i>(de los cuales se pagan en efectivo)</i>	83
Goodwill/(Badwill)	20

Otras adquisiciones menores

Determinación del goodwill

Millones de euros	EPM Eólica dólares	Energía limpia de Puerto Libertad	Adquisiciones menores EGPE
Activos netos adquiridos	-	-	3
Coste de adquisición	5	4	3
<i>(de los cuales pagan en efectivo)</i>	4	4	3
Goodwill	5	4	-

Para el resto de las adquisiciones menores, el Grupo identificará el valor razonable de los activos adquiridos y de los pasivos asumidos dentro de los 12 meses siguientes a la fecha de adquisición.

Reorganización corporativa en Chile - Operación Elqui

Como parte del plan estratégico de simplificación del Grupo, durante el primer semestre de 2018 se inició la reorganización de las inversiones de capital con el objetivo de reducir el número de empresas operativas en América del Sur,

Para ello, el 26 de marzo, Enel completó con éxito la oferta pública de adquisición lanzada por Enel Chile sobre la totalidad de las acciones de la filial Enel Generación Chile en manos de los accionistas minoritarios de esta última, con la que Enel Chile adquirió alrededor del 33,6% del capital de Enel Generación Chile, elevando así su participación en dicha empresa al 93,55%.

La transacción finalizó el 2 de abril de 2018, con el pago del precio, 60% en efectivo y 40% en acciones de Enel Chile.

Además, el 2 de abril de 2018, la fusión de la empresa de energías renovables Enel Green Power Latin America SA en Enel Chile y un aumento de capital de esta última para servir también a la fusión. En la misma fecha, los accionistas de Enel Chile que ejercieron su derecho de retiro como resultado de dicha fusión recibieron el pago del valor de sus acciones.

A nivel del Grupo Enel, el efecto combinado de las dos operaciones ha supuesto un aumento del 1.31% de la participación del Grupo en Enel Chile, que ha pasado del 60.62% al 61.93%.

Dado que la operación es una transacción de participaciones no dominantes y no entra dentro del ámbito de aplicación de la NIIF 3, la transacción ha supuesto una reducción de las participaciones no dominantes, con un impacto negativo en la reserva de participaciones no dominantes de 506 millones de euros sobre un desembolso total de 1,406 millones de euros.

4. Información por segmentos

La representación de la evolución y de la situación financiera por áreas de negocio que aquí se presenta se basa en el enfoque utilizado por la Dirección en el seguimiento de la evolución del Grupo en los dos períodos que se comparan. Para más información sobre la evolución del rendimiento y la situación financiera que caracterizó el período actual, véase la sección correspondiente de este informe financiero intermedio.

Evolución por áreas de negocio

Primeros nueve meses del 2018 (1)

Millones de euros	Italia	Iberia	Sudamérica	Europa y África del norte	América del norte y central	África, Asia y Oceanía	Otras eliminaciones y ajustes	Total
Ingresos y otros ingresos de terceros	27,031	14,830	10,428	1,698	955	73	231	55,246
Ingresos y otros ingresos por operaciones con otros segmentos	551	45	4	6	1	-	(607)	-
Total de ingresos y otros ingresos	27,582	14,875	10,432	1,704	956	73	(376)	55,246
Costes totales	22,131	12,253	7,419	1,324	482	33	(328)	43,314
Ingresos/(gastos) netos de los contratos de materias primas valorados a valor razonable	99	97	3	-	5	-	(2)	202
Depreciación y amortización	1,388	1,224	899	146	193	31	19	3,900
Pérdidas por deterioro del valor	605	239	100	28	1	3	-	976
Reversión de la pérdida de valor	(1)	(162)	(1)	(15)	-	-	(1)	(180)
Utilidad operativa	3,558	1,418	2,018	221	285	6	(68)	7,438
Gastos de capital	1,602 ⁽²⁾	835	1,380	216	968 ⁽³⁾	97	61	5,159

(1) Los ingresos por segmentos y otros ingresos incluyen tanto los ingresos de terceros como los flujos de ingresos entre segmentos. Se adoptó un enfoque análogo para otros ingresos y gastos del período.

(2) No incluye 3 millones de euros para las participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

(3) No incluye 375 millones de euros para las participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

Primeros nueve meses de 2017 (1)

Millones de euros	Italia	Iberia	Sudamérica	Europa y norte de África	América del norte y central	África, Asia y Oceanía	Otras eliminaciones y ajustes	Total Euros
Ingresos y otros ingresos de terceros	27,291	14,671	9,812	1,725	606	72	11	54,188
Ingresos y otros ingresos por operaciones con otros segmentos	508	30	18	25	2	-	(583)	-
Total de ingresos y otros ingresos	27,799	14,701	9,830	1,750	608	72	(572)	54,188
Costos totales	22,960	12,165	6,717	1,341	281	25	(368)	43,121
Ingresos/(gastos) netos de los contratos de materias primas valorados a valor razonable	399	7	4	-	(1)	-	(26)	383
Depreciación y amortización	1,304	1,140	864	147	145	31	12	3,643
Pérdidas por deterioro del valor	379	265	117	29	-	-	(1)	789
Reversión de la pérdida de valor	-	(178)	(2)	(20)	-	1	-	(199)
Utilidad de operación	3,555	1,316	2,138	253	181	15	(241)	7,217
Gastos de capital	1,124	582	2,094	208 ⁽²⁾	1,479	25	8	5,520

1) Los ingresos por segmentos y otros ingresos incluyen tanto los ingresos de terceros como los flujos de ingresos entre segmentos. Se adoptó un enfoque análogo para otros ingresos y gastos del período.

(2) No incluye 27 millones de euros para las participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

Situación financiera por áreas de negocio

Al 30 de septiembre de 2018

MILLONES DE	Italia	Iberia	Sudamérica	Europa y norte de África	América del norte y central	África, Asia y Oceanía	Otras eliminaciones y ajustes	TOTAL EUROS
Propiedad, planta y equipo	26,080	23,679	17,103	3,055	5,334	754	58	76,063
Activos intangibles	1,735	15,812	13,436	733	789	107	71	32,683
Deudores comerciales	7,651	2,437	3,986	313	294	29	(850)	13,860
otros	3,765	1,779	1,371	172	264	15	(4)	7,362
Activos de explotación	39,231 ⁽¹⁾	43,707	35,896	4,273	6,681	905	(725)	129,968
Acreeedores comerciales	6,018	2,180	2,786	303	648	94	(807)	11,222
Provisiones diversas	2,699	3,508	2,480	97	40	17	495	9,336
otros	10,069	4,497	2,728	628	377	86	(304)	18,081
Pasivo de explotación	18,786 ⁽²⁾	10,185	7,994	1,028	1,065	197	(616)	38,639

(1) De los cuales 75 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

(2) De los cuales 3 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

Al 31 de diciembre de 2017

MILLONES DE EUROS	Italia	Iberia	Sudamérica	Europa y norte de África	América del norte y central	África, Asia y Oceanía	Otras eliminaciones y ajustes	TOTAL
Activos intangibles	1,358	15,662	11,857	731	838	115	34	30,595
Deudores comerciales	10,073	2,340	2,432	337	193	29	(856)	14,548
Otros	3,033	1,697	954	194	377	10	(308)	5,957
Activos de funcionamiento	40,399 ⁽¹⁾	43,482	32,307	4,314 ⁽²⁾	7,208 ⁽³⁾	903	(1,076)	127,537
Acreeedores comerciales	6,847	2,738	2,790	426	782	60	(837)	12,806
Provisiones diversas	2,843	3,592	1,325	101	29	20	527	8,437
Otros	7,170	3,225	2,451	297	254	74	(244)	13,227
Pasivos operativos	16,860	9,555	6,566	824 ⁽⁴⁾	1,065 ⁽⁵⁾	154	(554)	34,470

(1) De los cuales 4 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

(2) De los cuales 141 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

(3) De los cuales 1.675 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

(4) De los cuales 74 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

(5) De los cuales 145 millones de euros corresponden a participaciones clasificadas como "mantenidas para la venta".

La siguiente tabla concilia los activos y pasivos del segmento y las cifras consolidadas.

Millones de euros

	al 30 de septiembre de 2018	al 31 de diciembre de 2017
Activos totales	169,973	155,641
Inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación	1,880	1,598
Otros activos financieros no corrientes	6,024	4,704
Incluido en "otros activos no corrientes" cuentas por cobrar a largo plazo impuestos	267	260
Activos financieros corrientes	12,645	6,923
Efectivo y equivalentes de efectivo	9,598	7,021
Activos por impuestos diferidos	8,015	6,354
Créditos fiscales	1,566	1,094
Activos financieros y fiscales de "Activos mantenidos para la venta"	10	150
Activos del segmento	129,968	127,537
Total de pasivos	121,872	103,480
Préstamos a largo plazo	50,476	42,439
Pasivos financieros no corrientes	2,844	2,998
Préstamos a corto plazo	6,109	1,894
parte corriente de los empréstitos a largo plazo	4,426	7,000
Pasivos financieros corrientes	7,820	3,214
Pasivos por impuestos diferidos	8,166	8,348
Impuesto sobre la renta por pagar	1,119	284
Otras deudas fiscales	2,272	1,323
Pasivos financieros y fiscales clasificados como "Pasivos mantenidos para la venta".	1	1,510
Pasivos del segmento	38,639	34,470

Ingresos y otros ingresos

1.a Ingresos y otros ingresos – 55,246 millones de euros.

Millones de euros	Primeros nueve meses			
	2018	2017	Variación	
Ingresos por la venta de electricidad	31,800	32,333	(533)	-1.6%
Ingresos procedentes del transporte de electricidad	7,713	7,373	340	4.6%
Tasas de los operadores de red	720	607	113	18.6%
Transferencias de los operadores institucionales del mercado	1,268	1,254	14	1.1%
Ingresos por la venta de gas	3,123	2,832	291	10.3%
Ingresos procedentes del transporte de gas	424	391	33	8.4%
Otros ingresos e ingresos	10,198	9,398	800	8.5%
Total de ingresos y otros ingresos	55,246	54,188	1,058	2.0%

En los nueve primeros meses de 2018, los ingresos por venta de electricidad ascendieron a 31,800 millones de euros, lo que supone un descenso de 533 millones de euros respecto al mismo periodo del año anterior (-1,6%). El total incluye los ingresos por ventas de electricidad a usuarios finales por importe de 24,193 millones de euros (23,445 millones de euros en los primeros nueve meses de 2017), los ingresos por ventas al por mayor de electricidad (sin incluir los ingresos por las tarifas de los operadores de la red) por importe de 6,021 millones de euros (6,483 millones de euros en los primeros nueve meses de 2017), y los ingresos por el comercio de la energía eléctrica, por importe de 1,586 millones de euros (2,405 millones de euros en los primeros nueve meses de 2017).

La disminución se refleja:

- > un aumento de los ingresos procedentes de la venta de electricidad a los usuarios finales de 748 millones de euros, atribuible en gran medida a un aumento de los ingresos en América del Sur relacionado con un aumento de los volúmenes tras la adquisición de Eletropaulo y un aumento de los precios, compensado sólo en parte por una evolución adversa de los tipos de cambio, así como un aumento de los ingresos en Italia y Rumanía relacionado con un aumento de las cantidades vendidas en el mercado libre, compensado en parte por una reducción de los volúmenes en el mercado regulado como consecuencia del desplazamiento de los clientes hacia el mercado libre. Esta evolución se vio parcialmente compensada por una reducción de los ingresos de las empresas españolas como consecuencia de la reducción de las cantidades vendidas;
- > una disminución de 462 millones de euros de los ingresos procedentes de las ventas en el mercado mayorista, atribuible a una disminución de los ingresos en Italia como consecuencia de una disminución de los volúmenes negociados mediante contratos bilaterales, compensada sólo en parte por un aumento de la producción de energías renovables, que dio lugar a un aumento de las cantidades vendidas en la Bolsa de la Energía, así como a una disminución en Rusia como consecuencia de una reducción de los precios y las cantidades vendidas;
- > una disminución de los ingresos procedentes del comercio de electricidad de 819 millones de euros como consecuencia de la contracción de los volúmenes gestionados en Italia.

Los ingresos por transporte de electricidad ascendieron a 7,713 millones de euros en los nueve primeros meses de 2018, lo que supone un incremento de 340 millones de euros en comparación con el mismo periodo del año anterior. El total incluye los ingresos procedentes de la electricidad transportada a los usuarios finales en el mercado regulado por un importe de 2,390 millones de euros (2,279 millones de euros en el mismo periodo de 2017) y en el mercado libre por un importe de 1,700 millones de euros (1,646 millones de euros en el mismo periodo de 2017), así como los ingresos procedentes del transporte de electricidad a otros operadores por un importe de 3,623 millones de euros (3,448 millones de euros en el mismo periodo de 2017). El aumento de los ingresos se concentró principalmente en América del Sur y España, compensado en parte por una contracción de los ingresos en Italia, que experimentó una disminución de los ingresos procedentes del transporte en el mercado regulado, en relación con la disminución de las cantidades vendidas y del número de clientes atendidos.

Los ingresos procedentes de las **tarifas de los operadores de redes** en los nueve primeros meses de 2018 ascendieron a 720 millones de euros, lo que supone un incremento de 113 millones de euros en comparación con el mismo periodo del año anterior. El aumento refleja un aumento de las tasas por la remuneración de las centrales de generación en Italia designadas como unidades "esenciales" para el funcionamiento seguro del sistema eléctrico.

Los **ingresos por** transferencias de los operadores del mercado institucional ascendieron a 1,268 millones de euros en los nueve primeros

meses de 2018, lo que representa un incremento de 14 millones de euros respecto al mismo periodo del año anterior.

Los **ingresos por la venta de gas a los usuarios finales** en los primeros nueve meses de 2018 ascendieron a 3.123 millones de euros, lo que supone un incremento de 291 millones de euros, que refleja en gran medida el aumento de los ingresos en España e Italia debido al aumento de las cantidades vendidas, así como los mayores ingresos en América del Sur.

Los **ingresos procedentes del transporte de gas** en los nueve primeros meses de 2018 ascendieron a 424 millones de euros, lo que supone un aumento de 33 millones de euros debido a los mayores ingresos en Italia.

Los **otros ingresos y ganancias** en los nueve primeros meses de 2018 ascendieron a 10,198 millones de euros, lo que supone un incremento de 800 millones de euros que se refleja en gran medida en el aumento de los ingresos:

- > un aumento de 203 millones de euros en los ingresos procedentes de la venta de combustibles en las actividades de comercialización;
- > un aumento de los ingresos de 218 millones de euros reconocidos por EnerNOC por sus servicios de valor añadido, asociados principalmente a su negocio de respuesta a la demanda. EnerNOC desarrolla esta actividad como agregador de consumidores comerciales e industriales, que acuerdan equilibrar su consumo en función de las necesidades de la red, reduciendo su consumo en las horas punta a cambio de una remuneración especificada contractualmente;
- > un aumento de 215 millones de euros en los ingresos procedentes de la venta de certificados medioambientales, en gran medida la venta de derechos de emisión de CO2 en Italia y España;
- > un aumento de 146 millones de euros en los ingresos procedentes del reconocimiento de los ingresos de E-Distribuzione relacionados con el reembolso por parte del Fondo de Servicios Energéticos y Medioambientales de las tasas del sistema pagadas pero no recaudadas de conformidad con la Resolución ARERA nº 50/2018;
- > un aumento de los ingresos por el reconocimiento de 128 millones de euros por el acuerdo alcanzado por E-Distribuzione con F2i y 2i Rete Gas sobre la liquidación anticipada y global de la indemnización relacionada con la venta de la participación en Enel Rete Gas;
- > un aumento de los ingresos derivado de una plusvalía de 152 millones de euros reconocida por Enel Green Power tras la enajenación del 80% del capital social de ocho sociedades instrumentales que poseen ocho plantas en operación o en construcción en México ("Proyecto Kino") y de los ingresos procedentes de la revalorización a valor razonable de la participación restante del Grupo (40 millones de euros);
- > una disminución de 152 millones de euros en la concesión de certificados medioambientales.

Costos

1.b Costos – 48,010 millones de euros.

Millones de euros	2018	2017	VARIACION	
Compras de electricidad	14,464	14,764	(300)	-2.0%
Consumo de combustible para la generación de electricidad	3,639	3,919	(280)	-7.1%
Combustible para el comercio y gas para la venta a usuarios finales	8,273	7,903	370	4.7%
Materiales	1,241	846	395	46.7%
Personal	3,327	3,349	(22)	-0.7%
Servicios, arrendamientos y alquileres	11,771	11,495	276	2.4%
Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro	4,696	4,233	463	10.9%
Costos de los certificados ambientales	798	857	(59)	-6.9%
Otros costos de explotación	1,284	1,164	120	10.3%
Costos capitalizados	(1,483)	(1,176)	(307)	-26.1%
Total costos	48,010	47,354	656	1.4%

Los costos de compra de electricidad ascendieron a 14,464 millones de euros en los primeros nueve meses de 2018, lo que supone un descenso de 300 millones de euros en comparación con el mismo periodo de 2017 (-2,0%). Estos costos incluyen compras a través de contratos bilaterales en mercados nacionales y extranjeros por valor de 8,890 millones de euros (9,337 millones de euros en los primeros nueve meses de 2017), compras en bolsas de electricidad por 5,461 millones de euros (5,229 millones de euros en los primeros nueve meses de 2017) y otras compras en los mercados locales y extranjeros, así como en el marco de los servicios de despachos y balances por un total de 113 millones de euros (198 millones de euros en los primeros nueve meses de 2017).

Los costos del consumo de combustible para la generación de electricidad en los primeros nueve meses de 2018 ascendieron a 3,639 millones de euros, lo que supone un descenso de 280 millones de euros (-7,1%) en comparación con el mismo periodo del año anterior, atribuible en gran medida a una disminución de las necesidades debido a la caída de la generación térmica, especialmente en Sudamérica, Rusia, Italia y España.

Los costos de la compra de combustible para el comercio y de gas para la venta a usuarios finales ascendieron a 8,273 millones de euros en los primeros nueve meses de 2018, lo que supone un incremento de 370 millones de euros. La variación refleja principalmente el incremento de los volúmenes gestionados, principalmente en el mercado nacional, como consecuencia del aumento de las compras de gas, y en el mercado español.

Los costos de materiales en los primeros nueve meses de 2018 ascendieron a 1,241 millones de euros, un aumento de 395 millones de euros en comparación con el mismo periodo del año anterior. El cambio refleja principalmente un aumento de las compras de materiales y equipos en Italia y España y un aumento de los costes de adquisición de certificados medioambientales, debido esencialmente a un aumento del comercio de derechos de emisión de CO₂ en Italia.

Los costos de personal en los nueve primeros meses de 2018 ascendieron a 3,327 millones de euros, lo que supone un descenso de 22 millones de euros (-0,7%) respecto al mismo periodo del año anterior.

La disminución se reflejó principalmente:

- > una disminución de los costos debido a la depreciación general de las monedas de América del Sur frente al euro;
- > un aumento de los costos relacionados con el cambio en el perímetro de consolidación, principalmente en las adquisiciones de Eletropaulo (76 millones de euros) y EnerNOC (47 millones de euros);
- > una disminución de 45 millones de euros en las provisiones para incentivos de terminación anticipada de Enel Distribuição Goiás tras los esfuerzos de mejora de la eficiencia en el primer semestre de 2017;
- > un aumento de 29 millones de euros en los costos de los incentivos a la terminación anticipada en España.

La planilla del Grupo Enel al 30 de septiembre de 2018 ascendía a 69,909 personas, de las cuales 39,239 trabajaban fuera de Italia. La plantilla se ha incrementado en 7,009 personas en los nueve primeros meses de 2018, a pesar del impacto negativo del equilibrio entre altas y bajas (-697). Esta evolución se ve más que compensada por el impacto del cambio de perímetro (+7,706), que refleja principalmente la adquisición de Eletropaulo en Brasil en junio, la unidad de negocio YouSave en Italia en julio y Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta y Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta Distribución en España en agosto.

El cambio general en comparación con el 31 de diciembre de 2017 se detalla a continuación:

Saldo al 31 de diciembre de 2017	62,900
Contratación de personal	2,645
Terminaciones	(3,342)
Variación del ámbito de consolidación	7,706
Saldo al 30 de septiembre de 2018	69,909

Los costos por **servicios, arrendamientos y alquileres** en los primeros nueve meses de 2018 ascendieron a 11,771 millones de euros, lo que supone un incremento de 276 millones de euros en comparación con el mismo periodo del año anterior. El cambio se reflejó principalmente:

- > un aumento de 160 millones de euros en las tarifas de acceso a la red, que corresponden principalmente a las empresas españolas (133 millones de euros) tras la reversión en 2017 de las tarifas de acceso a la red provisionadas en años anteriores para autoconsumo que ya no eran exigibles;
- > un aumento de 25 millones de euros en los costos de rueda, esencialmente en América del Sur, parcialmente compensado por una disminución de los costos de rueda en España y Rusia;
- > un aumento de 129 millones de euros en los costos de los servicios de TI, especialmente en Italia;
- > un aumento de 166 millones de euros en los costos de los servicios de valor añadido, debido principalmente a Enel X por los servicios de respuesta a la demanda de EnerNOC;
- > una reducción de 123 millones de euros en los costos de mantenimiento y reparación, principalmente en España y América del Sur;
- > una reducción de 105 millones de euros en comisiones comerciales en Italia y España, debido principalmente a la aplicación de la NIIF 15, que introdujo la capitalización de los costos de adquisición de clientes;
- > una reducción de 30 millones de euros para las conexiones de gas a terceros, que en Italia ya no se reconocen en el resultado del ejercicio tras la adopción de la NIIF 15.

Las amortizaciones y deterioros en los nueve primeros meses de 2018 ascienden a 4,696 millones de euros, lo que supone un incremento de 463 millones de euros. El aumento se reflejó esencialmente:

- > un aumento de 257 millones de euros en las amortizaciones, principalmente por la aplicación de la NIIF 15 (119 millones de euros), en particular la amortización de los costos de los contratos, así como un aumento de las amortizaciones por la entrada en servicio de nuevas plantas en Italia y Norteamérica y un aumento de las amortizaciones como consecuencia de la adquisición de Eletropaulo y EnerNOC;
- > un incremento de 25 millones de euros en las pérdidas por deterioro netas de amortizaciones de propiedad, planta y equipo y activos intangibles;
- > un incremento de 181 millones de euros en el deterioro neto de las amortizaciones de cuentas por cobrar comerciales y otros activos, principalmente en Italia.

El costo de los certificados medioambientales ascendió a 798 millones de euros en los primeros nueve meses de 2018, lo que supone un descenso de 59 millones de euros en comparación con el mismo periodo de 2017. El cambio se refleja en gran medida:

- > una disminución de 102 millones de euros en los cargos por certificados de eficiencia energética, debido a una disminución en la cantidad de certificados;
- > un aumento de las tasas por los derechos de emisión, principalmente en Italia, relacionado con un aumento del costo de los derechos de emisión (EUAs y CERs).

Los otros gastos de explotación en los primeros nueve meses de 2018 ascendieron a 1,284 millones de euros, lo que supone un incremento de 120 millones de euros en comparación con el mismo periodo de 2017. El aumento se debe esencialmente a:

- > un aumento de 27 millones de euros en impuestos y tasas, principalmente en España y atribuible en gran medida a un aumento de los impuestos sobre la generación térmica, la generación nuclear en Cataluña y un aumento de las tasas por el uso del suelo público;
- > un aumento de 39 millones de euros en las cargas relacionadas con el sistema eléctrico, atribuible principalmente al reconocimiento de los costos del "bono social" en España, parcialmente compensado por una reducción de las cargas en América del Sur;
- > un aumento de 40 millones de euros en las provisiones para riesgos y cargas, debido esencialmente a un aumento con respecto al ejercicio anterior de las provisiones reconocidas por E-Distribuzione y en América del Sur.

En los nueve primeros meses de 2018 los costos capitalizados ascendieron a 1,483 millones de euros, lo que supone un incremento de 307 millones de euros respecto al mismo periodo del año anterior.

1.c Ingresos/(gastos) netos de los contratos de materias primas medidos a valor razonable – 202 millones de euros

Los ingresos netos/(gastos) de los contratos de materias primas medidos a valor razonable mostraron un beneficio neto de 202 millones de euros en los primeros nueve meses de 2018 (383 millones de euros en el mismo periodo del año anterior) y se detallan de la siguiente manera:

- > beneficio neto de los derivados de cobertura de flujos de caja de 18 millones de euros (217 millones de euros en los primeros nueve meses de 2017);
- > beneficio neto de derivados medidos a valor razonable con cambios en resultados por importe de 184 millones de euros (166 millones de euros en los primeros nueve meses de 2017).

1.d Gastos financieros netos – 1,772 millones de euros

Los gastos financieros netos disminuyeron en 391 millones de euros con respecto al periodo correspondiente de 2017.

En concreto, los ingresos financieros en los primeros nueve meses de 2018 ascendieron a 2,694 millones de euros, lo que supone una disminución de 183 millones de euros respecto al mismo periodo del año anterior (2,877 millones de euros). La variación se debió en gran medida a una disminución de las ganancias por tipo de cambio de 800 millones de euros, debido principalmente a la evolución de los tipos de cambio asociados al endeudamiento neto en monedas distintas del euro. Esta disminución está relacionada principalmente con Enel Finance International (-849 millones de euros) y Enel SpA (-192 millones de euros), compensada en parte por el aumento de las ganancias por tipo de cambio registradas por el Grupo Enel Américas (171 millones de euros).

Este factor fue parcialmente compensado por:

- > un aumento de los intereses y otros ingresos procedentes de activos financieros por un importe de 10 millones de euros, que refleja fundamentalmente los ingresos financieros a corto y largo plazo;
- > un aumento de 493 millones de euros en los ingresos por derivados, destinados principalmente a cubrir el riesgo de tipo de cambio de los préstamos denominados en monedas distintas del euro;
- > un aumento de 105 millones de euros de otros ingresos, debido fundamentalmente a un aumento de 34 millones de euros de intereses y otros ingresos procedentes de activos financieros relacionados con el régimen de concesiones públicas de las empresas brasileñas, un aumento de 28 millones de euros en intereses de demora, sobre todo reconocidos por E-Distribuzione y en América del Sur, un aumento de 10 millones de euros en los ingresos financieros de Enel S.p.A. en relación con la oferta de canje voluntaria no vinculante promovida por la Compañía para la reestructuración de un bono híbrido y un aumento de 10 millones de euros en los ingresos financieros del Grupo Enel Américas, debido en gran medida a la consolidación de Eletropaulo, y un aumento de 14 millones de euros en los ingresos financieros de Enel Green Power Brasil;
- > un aumento de 9 millones de euros en los ingresos procedentes de las inversiones de capital en otras empresas.

Los gastos financieros en los primeros nueve meses de 2018 ascendieron a 4,566 millones de euros, lo que supone un descenso de 474 millones de euros en comparación con los nueve primeros meses de 2017. La disminución se reflejó:

- > una disminución de 881 millones de euros en los gastos por derivados, relacionados fundamentalmente con la cobertura del riesgo de tipo de cambio en los préstamos;
- > una disminución de 43 millones de euros en los gastos por intereses y otros gastos de la deuda financiera, debido esencialmente a la reducción de los intereses de los bonos (-51 millones de euros), parcialmente compensada por un aumento de 18 millones de euros en los gastos por intereses de las asociaciones fiscales;
- > una disminución de 121 millones de euros en otros gastos, que refleja esencialmente el efecto del reconocimiento en 2017 de los gastos financieros por parte de Enel Finance International (107 millones de euros) tras el rescate anticipado de bonos en el marco de la opción "make whole call" prevista en el contrato original, así como los gastos financieros relacionados con la adquisición de Enel Distribuição Goiás (53 millones de euros). Estos factores fueron parcialmente compensados por un aumento en el gasto financiero de Enel SpA (30 millones de euros) relacionado con la oferta voluntaria y no vinculante promovida por la Compañía para reestructurar un bono híbrido y por un aumento en los cargos reconocidos por Enel Green Power Brasil (15 millones de euros);
- > una disminución de 51 millones de euros en los cargos por acumulación de otras provisiones, fundamentalmente del Grupo Enel Américas (46 millones de euros), debido a los efectos de los tipos de cambio y una disminución en el descuento de una serie de multas de ejercicios anteriores en litigios en Argentina.

Estos factores fueron parcialmente compensados por:

- > un aumento de 504 millones de euros en las pérdidas por tipo de cambio, que corresponden principalmente al Grupo Enel Américas

(288 millones de euros), Enel Green Power Brasil (130 millones de euros), Enel Finance International (46 millones de euros) y Enel SpA (44 millones de euros);

> una reducción de 55 millones de euros en los intereses capitalizados;

> un aumento de otros gastos financieros en relación con la cesión de cuentas por cobrar con baja en cuentas (23 millones de euros), los gastos por intereses de los depósitos de seguridad de los clientes (10 millones de euros), el deterioro de las cuentas por cobrar financieras (13 millones de euros) y los gastos por intereses de mora (8 millones de euros)

Los ingresos financieros netos por hiperinflación en los primeros nueve meses de 2018 ascienden a 100 millones de euros. Se reconoció a raíz de la aplicación de la NIC 29 relativa a la información financiera en economías hiperinflacionarias a las empresas argentinas, como se comenta con mayor detalle en la nota 2.

1.e Participación en los ingresos/(gastos) de las inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación – 54 millones de euros.

La parte de los ingresos/(gastos) de las inversiones en renta variable contabilizadas por el método de la participación ascendió a 54 millones de euros en los primeros nueve meses de 2018.

1.f Impuesto a la renta – 1,686 millones de euros

El impuesto a la renta en los primeros nueve meses de 2018 ascendió a 1,686 millones de euros, equivalente al 29,5% de la base imponible (frente al 29,1% en los primeros nueve meses de 2017). El incremento en la tasa efectiva de impuestos en los primeros nueve meses de 2018 sobre el periodo correspondiente del año anterior refleja principalmente el incremento en la tasa efectiva de impuestos en México sobre la tasa impositiva teórica asociada con la enajenación de las compañías Kino (€97 millones), parcialmente compensada por:

> el reconocimiento de los beneficios derivados de la enajenación de los intereses de Enel Rete Gas, que generaron ingresos que se beneficiaron de la exoneración fiscal en virtud de la exención de la participación (PEX);

> el reconocimiento de activos por impuestos diferidos (86 millones de euros) por las pérdidas de ejercicios anteriores de 3Sun, que se espera recuperar mediante la fusión con Enel Green Power SpA.

Activos

6.a Activos no corrientes - 125,949 millones de euros.

Propiedad, planta y equipo y activos intangibles (incluyendo las inversiones inmobiliarias) asciende a 93,789 millones de euros a 30 de septiembre de 2018, lo que supone un incremento de 2,051 millones de euros. La variación se debe principalmente a las inversiones realizadas en el periodo (5,159 millones de euros), a los cambios en el perímetro de consolidación (1,348 millones de euros), que se refieren principalmente a la adquisición de Eletropaulo, al reconocimiento de costos de los contratos por importe de 434 millones de euros por la entrada en vigor de la norma NIIF 15, y a los efectos de la hiperinflación en Argentina (683 millones de euros) a partir del 1 de enero de 2018, por la entrada en vigor de la norma IAS 29. Estos factores han sido parcialmente compensados por la depreciación, amortización y deterioro de dichos activos (3,909 millones de euros) y por el efecto de la conversión de los estados financieros denominados en monedas distintas al euro (1,812 millones de euros negativos).

El fondo de comercio, que asciende a 14.989 millones de euros, aumenta en 1,243 millones de euros con respecto al 31 de diciembre de 2017. El aumento refleja principalmente el reconocimiento del fondo de comercio por la adquisición de Eletropaulo, una empresa de distribución brasileña.

Las inversiones en renta variable por método de participación patrimonial han ascendido a 1,880 millones de euros, lo que supone un incremento de 282 millones de euros respecto a finales de 2017.

El cambio refleja la adquisición de Ufinet International (150 millones de euros) y la enajenación del 80% del capital social de las sociedades mexicanas que participan en el "proyecto Kino" (81 millones de euros), lo que ha permitido su contabilización por el método de la participación patrimonial.

El resto de activos no corrientes asciende a 15,291 millones de euros al 30 de septiembre de 2018 e incluye:

Millones de euros

	al 30 Sept.,2018	al 31 de Dic.2017	variacion	
Activos por impuestos diferidos	8,015	6,354	1,661	26.1%
Deudores y valores incluidos en la deuda financiera neta	2,670	2,444	226	9.2%
Otros activos financieros no corrientes	3,354	2,260	1,094	48.4%
Cuentas por cobrar pendientes de los operadores institucionales del mercado	230	200	30	15.0%
Otros créditos a largo plazo	1,022	864	158	18.3%
Total	15,291	12,122	3,169	26.1%

El aumento para el período ascendió a 3,169 millones de euros y se reflejó esencialmente:

> un aumento de 1,661 millones de euros en activos por impuestos diferidos, debido en gran medida a la aplicación de la nueva NIIF 15, que ha supuesto el reconocimiento del componente fiscal de los ajustes realizados a 1 de enero de 2018 a varias partidas del balance;

> un aumento de 1,094 millones de euros en otros activos financieros no corrientes, atribuibles fundamentalmente a la actividad de concesiones de servicios, cuyo aumento incluye 733 millones de euros por la consolidación de Eletropaulo y el cambio en el valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de efectivo;

> un aumento de los cuentas por cobrar y de los valores incluidos en la deuda financiera neta de 226 millones de euros, debido esencialmente al aumento de 239 millones de euros en cuentas por cobrar financieras a largo plazo, compensado en parte por una disminución de 13 millones de euros en los valores de las compañías de seguros holandesas;

> un aumento de 158 millones de euros en otras cuentas a cobrar a largo plazo, atribuible en gran medida a la variación del alcance de la consolidación con Eletropaulo, que incluía principalmente cuentas a cobrar por depósitos de seguridad;

> un aumento de 30 millones de euros en las cuentas a cobrar a largo plazo de los operadores institucionales del mercado, atribuibles principalmente a las empresas españolas.

6.b Activos Corrientes - 43,939 millones de euros.

Las existencias ascendieron a 3,240 millones de euros, lo que supone un incremento de 518 millones de euros, principalmente en Italia, debido al aumento de los derechos de emisión de CO2 y de las existencias de gas y otros combustibles.

Las cuentas por cobrar comerciales ascienden a 13,860 millones de euros, lo que supone una disminución de 669 millones de euros, debido fundamentalmente a la disminución de las cuentas por cobrar contabilizadas en Italia como consecuencia del mayor recurso a la cesión de cuentas por cobrar y a las mayores amortizaciones. Este cambio fue parcialmente compensado por un aumento en las cuentas por cobrar en Sudamérica.

El resto del activo corriente asciende a 17,241 millones de euros y se detalla a continuación:

Millones de euros

	Al 30 de sep 2018	Al 31 de dic 2017	variacion	
Activos financieros corrientes incluidos en la deuda	5,644	4,459	1,185	26.6%
Otros activos financieros corrientes	7,001	2,464	4,537	-
Crédito fiscales	1,566	1,094	472	43.1%
Cuentas por cobrar pendientes de los operadores institucionales del mercado	869	854	15	1.8%
Otras cuentas por cobrar a corto plazo	2,161	1,324	837	63.2%
Total	17,241	10,195	7,046	69.1%

El aumento para el período ascendió a 7,046 millones de euros, lo que refleja en gran medida:

> un aumento de 4,537 millones de euros en otros activos financieros corrientes, relacionado con el incremento del valor razonable de los derivados;

> un aumento de 1,185 millones de euros en activos financieros corrientes incluidos en deuda, asociado al aumento de la deuda financiera por el déficit del sistema eléctrico español y la deuda financiera de Enel Finance International con las sociedades mexicanas que participan en el "proyecto Kino", que se contabilizan por el método de la participación;

> un aumento de 837 millones de euros en otras cuentas a cobrar a corto plazo, en gran parte debido a un aumento de los activos en relación con los contratos de construcción.

6.c Activos mantenidos para la venta - 85 millones de euros

La partida, que afecta principalmente a Enel Green Power Finale Emilia (81 millones de euros), incluye principalmente activos medidos a su valor estimado de realización en función del estado actual de las negociaciones que, a la vista de las decisiones tomadas por la dirección, cumplen los requisitos de la NIIF 5 para su clasificación en esta partida.

La variación del periodo refleja principalmente la venta del 80% del capital social de ocho sociedades mexicanas de proyectos ("Proyecto Kino") clasificadas en este epígrafe al 31 de diciembre de 2017 y que ahora se contabilizan por el método de la participación patrimonial, así como la reclasificación de las sociedades de los proyectos que participan en el parque eólico de Kafireas, como que ya no se encuentran disponibles para la venta debido a que han dejado de existir las condiciones necesarias para poder continuar con el proceso de enajenación.

Pasivo y Patrimonio neto

6.d Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Entidad Matriz - 31,717 millones de euros

La disminución del patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Entidad Matriz en los primeros nueve meses de 2018 se debe principalmente a la aplicación retrospectiva de la NIIF 9 y la NIIF 15 (-3,688 millones de euros), a la pérdida reconocida directamente en el patrimonio neto (-759 millones de euros) y a los dividendos autorizados durante el periodo (-1,342 millones de euros). Este descenso sólo se ha visto parcialmente compensado por el beneficio neto del periodo (3,016 millones de euros).

6.e Pasivos no corrientes - 78,001 millones de euros

Los préstamos a largo plazo, que ascienden a 50,476 millones de euros (42,439 millones de euros a 31 de diciembre de 2017), consisten en bonos por un importe de 39,334 millones de euros (32,285 millones de euros a 31 de diciembre de 2017) y deuda bancaria y otros préstamos por un importe de 11,142 millones de euros (10,154 millones de euros a 31 de diciembre de 2017). La variación en los primeros nueve meses del año se debe fundamentalmente a un aumento de bonos de 7,049 millones de euros, de los cuales Enel Chile por 836 millones de euros, Eletropaulo por 751 millones de euros y Enel Finance International por 5,331 millones de euros, reflejando principalmente la emisión de un bono de unos 3,500 millones de euros en el mercado estadounidense.

Las provisiones y los impuestos diferidos ascienden a 16,268 millones de euros al 30 de septiembre de 2018 (15,576 millones de euros al 31 de diciembre de 2017) e incluyen:

> Las retribuciones post-empleo y otras prestaciones a los empleados ascienden a 3,062 millones de euros, lo que supone un incremento de 655 millones de euros con respecto al 31 de diciembre de 2017, reflejando fundamentalmente el cambio en el ámbito de aplicación de la consolidación con la adquisición de Eletropaulo;

> provisiones para riesgos y gastos por importe de 5,040 millones de euros (4,821 millones de euros a 31 de diciembre de 2017). Este rubro incluye, entre otros, la provisión para litigios por 1,161 millones de euros (861 millones de euros al 31 de diciembre de 2017) y la provisión para desmantelamiento de instalaciones nucleares por 549 millones de euros (538 millones de euros al 31 de diciembre de 2017), la provisión para desmantelamiento y restauración de instalaciones de 860 millones de euros (814 millones de euros al 31 de diciembre de 2017), la provisión para impuestos y tasas de 293 millones de euros (300 millones de euros a 31 de diciembre de 2017) y la provisión para incentivos a la jubilación anticipada de 1,438 millones de euros (1,530 millones de euros al 31 de diciembre de 2017);

> pasivos por impuestos diferidos, que ascienden a 8,166 millones de euros (8,348 millones de euros a 31 de diciembre de 2017), lo que supone un descenso de 182 millones de euros. El efecto de la aplicación de la nueva NIIF 15 y NIIF 9, que ha supuesto una disminución de 473 millones de euros, ha sido parcialmente compensado por el aumento del ámbito de consolidación con la adquisición de Eletropaulo (163 millones de euros) y por el efecto de la hiperinflación en Argentina (172 millones de euros).

Otros pasivos no corrientes, por importe de 11,257 millones de euros (5,001 millones de euros a 31 de diciembre de 2017), se incrementan en 6,256 millones de euros, debido fundamentalmente al efecto de los ingresos a distribuir en varios ejercicios relacionados con los ingresos procedentes de los contratos de conexión a la red tras la aplicación retrospectiva de la NIIF 15. Del total, 2,090 millones de euros corresponden a E-Distribuzione y 2,289 millones de euros a Endesa. Este incremento ha sido parcialmente compensado por la variación del valor razonable de los derivados financieros (-154 millones de euros).

6.f Pasivos corrientes - 43,867 millones de euros

Los préstamos a corto plazo y la parte corriente de los préstamos a largo plazo aumentaron en 1,641 millones de euros, pasando de 8,894 millones de euros a finales de 2017 a 10,535 millones de euros al 30 de septiembre de 2018. El aumento está esencialmente relacionado con un aumento de 4,215 millones de euros en deuda a corto plazo, lo que refleja un aumento de las emisiones de papel comercial (+3,292 millones de euros). Esto se vio parcialmente compensado por un descenso de 2,574 millones de euros en la parte corriente de los préstamos a largo plazo, en gran medida en relación con la parte a corto plazo de los bonos a largo plazo (2,739 millones de euros).

Los acreedores comerciales ascendieron a 11,219 millones de euros (12,671 millones de euros al 31 de diciembre de 2017), lo que supone un descenso de 1,452 millones de euros, que refleja fundamentalmente las disminuciones de Iberia (470 millones de euros), Enel Global Trading (416 millones de euros), Enel Green Power North America (173 millones de euros) y Enel Energía (160 millones de euros).

Los otros pasivos corrientes, que ascienden a 22,113 millones de euros, se detallan a continuación:

Millones de euros

	Al 30 Sept., 2018	Al 31 Dic., 2018	Variación	
Deudas con los clientes	1,762	1,824	(62)	-3.4%
Deudas con operadores institucionales del mercado	4,044	4,766	(722)	-15.1%
Pasivos financieros corrientes	7,820	3,214	4,606	-
Cotizaciones a la Seguridad Social y deudas con los trabajadores por cuenta ajena	571	638	(67)	-10.5%
Acreedores fiscales	3,391	1,607	1,784	-
Otros	4,525	5,121	(596)	-11.6%
Total	22,113	17,170	4,943	28.8%

El aumento de 4,943 millones de euros para el período se debe esencialmente a:

> un aumento de 4,606 millones de euros en los pasivos financieros corrientes, debido en gran medida al aumento del valor razonable de los derivados financieros (4,822 millones de euros), relacionados principalmente con los derivados medidos a valor razonable con cambios en resultados que cubren el riesgo de precio de las materias primas;

> un aumento de 1,784 millones de euros en las cuentas a pagar por impuestos, atribuido fundamentalmente a la estimación de los impuestos sobre la renta del periodo neto de impuestos pagados y a pagar por el impuesto sobre el valor añadido;

> una disminución de 722 millones de euros en cuentas a pagar por parte de los operadores institucionales del mercado, de los cuales 453 millones de euros son atribuibles a E- Distribuzione como consecuencia del descenso de las tarifas del sistema general y 119 millones de euros a Endesa;

> una disminución de 596 millones de euros en otras cuentas a pagar, debido fundamentalmente a la disminución de la cuenta a pagar por dividendos en los primeros nueve meses de 2018, compensada sólo parcialmente por un aumento en otras cuentas a pagar como consecuencia del cambio en el ámbito de aplicación de la consolidación debido a la adquisición de Eletropaolo.

6.g Pasivos mantenidos para la venta– 4 millones de euros.

La totalidad de la partida es contabilizada por Enel Green Power Finale Emilia Srl. La variación del período se refiere a la evolución observada en "Activos mantenidos para la venta

7. Situación Financiera Neta

De acuerdo con las instrucciones de la CONSOB de 28 de julio de 2006, en el siguiente cuadro se presenta la situación financiera neta al 30 de septiembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, reconciliada con la deuda financiera neta preparada de acuerdo con los procedimientos de presentación del Grupo Enel.

Millones de euros

	Al 30 Sep de 2018	al 31 Dic de 2017		Variación
Efectivo y equivalentes de efectivo en caja	217	343	(126)	-36.7%
Depósitos bancarios y postales	8,633	6,487	2,146	33.1%
Otras inversiones de liquidez	748	191	557	-
Valores	62	69	(7)	-10.1%
Liquidez	9,660	7,090	2,570	36.2%
Créditos financieros a corto plazo	3,812	3,253	559	17.2%
Factoring de cuentas por cobrar	-	42	(42)	-
Parte corriente de los créditos financieros a largo plazo	1,770	1,094	676	61.8%
Deudores financieros corrientes	5,582	4,389	1,193	27.2%
Deuda bancaria	(861)	(249)	(612)	-
Pagarés de empresa	(4,181)	(889)	(3,292)	-
Porción circulante de deuda financiera a largo plazo	(1,527)	(1,346)	(181)	-13.4%
Emisión de obligaciones (parte corriente)	(2,690)	(5,429)	2,739	50.5%
Otros préstamos (parte corriente)	(210)	(225)	15	-
Otras deudas financieras a corto plazo (1)	(1,089)	(756)	(333)	-44.0%
Total deuda financiera corriente	(10,558)	(8,894)	(1,664)	-18.7%
Situación financiera neta actual	4,684	2,585	2,099	81.2%
Deudas con bancos y entidades financieras	(9,597)	(8,310)	(1,287)	-15.5%
Bonos	(39,334)	(32,285)	(7,049)	-21.8%
Otros préstamos	(1,545)	(1,844)	299	16.2%
Situación financiera no corriente	(50,476)	(42,439)	(8,037)	-18.9%
POSICIÓN FINANCIERA NETA según instrucciones de CONSOB	(45,792)	(39,854)	(5,938)	-14.9%
Deudores y valores financieros a largo plazo	2,670	2,444	226	9.2%
DEUDA FINANCIERA NETA	(43,122)	(37,410)	(5,712)	-15.3%

(1) Incluye las deudas financieras corrientes incluidas en Otros pasivos financieros corrientes.

Otra Información

8. Partes relacionadas

Como operador en el ámbito de la generación, distribución, transporte y venta de electricidad y de gas natural, Enel realiza transacciones con varias empresas controladas directa o indirectamente por el Estado italiano, accionista de control del Grupo. En el cuadro siguiente se resumen los principales tipos de operaciones realizadas con dichas contrapartes.

Parte relacionada	Relación	La naturaleza de las operaciones principales
Totalmente controlado (indirectamente) por el Ministerio de Economía y Finanzas		Compra de electricidad para el mercado de protección mejorada
Caja de Depósitos Grupo prestiti	Controlada directamente por el Ministerio de Economía y Finanzas	Venta de electricidad en el mercado de servicios auxiliares (Terna)
Venta de servicios de transporte de electricidad (Grupo ENI) Adquisición de transporte, despacho y servicios de medición (Terna) Compra de servicios postales (Poste Italiane) Compra de combustibles para las centrales de generación y almacenamiento de gas natural y servicios de distribución (Grupo ENI)		
ESO - Servicios de Energía del operador	Totalmente controlada (directa) por el Ministerio de Economía y Finanzas	Venta de la electricidad subvencionada pago del componente A3 para incentivos de recursos renovables
EMO - Operador mercados energéticos	Totalmente controlado (indirectamente) por el Ministerio de Economía y Finanzas	Venta de electricidad en la Bolsa de Energía (EMO) Compra de electricidad en la Bolsa de energía para el bombeo y centro de planificación (EMO)
Leonardo Group	Controlada directamente por el Ministerio de Economía y Finanzas	Compra de servicios de TI y suministro de bienes

Por último, Enel también mantiene relaciones con los fondos de pensiones FOPEN y FONDENEL, así como con Enel Cuore, una empresa sin ánimo de lucro dedicada a la asistencia social y sanitaria.

Todas las operaciones con partes relacionadas se han realizado en condiciones normales de mercado, que en algunos casos son determinadas por la Autoridad Reguladora de Energía, Redes y Medio Ambiente.

Las siguientes tablas resumen las transacciones con partes relacionadas, empresas asociadas y acuerdos conjuntos realizadas en los primeros nueve meses de 2018 y 2017 y pendientes al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017.

Millones de euros

	Comprador	EMO	Caja de Depósitos Y Grupo Prestiti	ESO	Otros	Gestión de claves personal	Total primeros nueve meses 2018	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general primeros nueve meses de 2018	Total en los Estados Financieros	% del total
Único											
Estado de resultados											
Ingresos y otros ingresos	-	1,556	1,839	315	161	-	3,871	91	3,962	55,246	7.2%
Ingresos Financieros	-	-	-	-	1	-	1	21	22	3,024	0.7%
Compra de electricidad, gas y combustible	2,385	2,210	932	9	-	-	5,536	137	5,673	26,196	21.7%
Servicios y otros materiales	-	39	1,704	3	133	-	1,880	88	1,968	13,193	14.9%
Otros gastos de explotación	5	197	3	-	-	-	205	-	205	2,082	9.8%
Ingresos/(gastos) netos de los contratos de materias primas medidos a valor razonable	-	-	(2)	-	-	-	(2)	8	6	202	3.0%
Gastos financieros	-	-	-	8	1	-	9	31	40	4,796	0.8%

Millones de euros

	Comprador Único	EMO	Caja d DepositosY Grupo Prestiti	ESO	Otros	Gestión de claves personal	Total al 30 de Sep. de 2018	Asociados y acuerdos conjuntos	Total General al 30 de Sept.de 2018	Total en los Estados Financieros	% del total
Balance General											
Cuentas por cobrar	-	155	762	24	142	12	1,095	183	1,278	13,860	9.2%
Otros activos corrientes	-	23	14	131	1	-	169	60	229	17,241	1.3%
Otros pasivos no corrientes	-	-	-	-	6	-	6	64	70	11,257	0.6%
Préstamos a largo plazo	-	-	849	-	-	-	849	-	849	50,476	1.7%
Proveedores Comerciales	621	184	588	929	229	40	2,592	164	2,756	11,219	24.6%
Otros pasivos corrientes	-	-	12	-	19	1	32	76	108	22,113	0.5%
Parte corriente de los préstamos a largo plazo	-	-	89	-	-	-	89	-	89	4,426	2.0%
Otra informacion											
Garantías otorgadas	-	250	361	-	115	-	726	-	726		
Garantías recibidas	-	-	135	-	16	-	151	-	151		
Obligaciones	-	-	35	-	8	-	43	-	43		

Millones de euros

	Comprador Único	EMO	Caja de Depósitos Y Grupo Prestiti	ESO	Otros	Gestión de claves personal	Total primeros nueve meses 2018	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general primeros nueve meses de 2018	Total en los Estados Financieros	% del total	
Estado de resultados												
Ingresos y otros ingresos		1	1,260	2,046	304	67	-	3,678	114	3,792	54,188	7.0%
Ingresos Financieros		-	-	-	-	1	-	1	4	5	2,877	0.2%
Compra de electricidad, gas y combustible		2,472	1,783	1,034	-	1	-	5,290	263	5,553	26,421	21.0%
Servicios y otros materiales		-	62	1,794	4	106	-	1,966	86	2,052	12,506	16.4%
Otros gastos de explotación		3	378	4	-	-	-	385	-	385	2,021	19.0%
Ingresos/(gastos) netos de los contratos de materias primas medidos a valor razonable		-	-	22	-	-	-	22	(5)	17	383	4.4%
Gastos financieros		-	-	-	1	1	-	2	19	21	5,040	0.4%

cc

Millones de euros

	Comprador Único	EMO	Caja de Depositos Y Grupo Prestiti	ESO	Otros	Gestión de claves personal	Total al 30 de Sep. de 2018	Asociados y acuerdos conjuntos	Total General al 30 de Sept.de 2018	Total en los Estados Financieros	% del total
Balance General											
Cuentas por cobrar	-	77	526	57	34	-	694	138	832	14,529	5.7%
Otros activos corrientes	-	-	24	129	1	-	154	22	176	10,195	1.7%
Otros pasivos no corrientes	-	-	-	-	6	-	6	30	36	5,001	0.7%
Préstamos a largo plazo	-	-	893	-	-	-	893	-	893	42,439	2.1%
Proveedores Comerciales	682	110	543	977	11	-	2,323	42	2,365	12,671	18.7%
Otros pasivos corrientes	-	-	10	-	-	-	10	36	46	17,170	0.3%
Parte corriente de los préstamos a largo plazo	-	-	89	-	-	-	89	-	89	7,000	1.3%
Otra informacion											
Garantías otorgadas	-	280	360	-	108	-	748	-	748		
Garantías recibidas	-	-	208	-	23	-	231	-	231		
Obligaciones	-	-	46	-	6	-	52	-	52		

En noviembre de 2010, el Consejo de Administración de Enel SpA aprobó un procedimiento que rige la aprobación y ejecución de las operaciones con partes vinculadas realizadas por Enel SpA directamente o a través de sus filiales (disponible en <https://www.enel.com/investors/bylaws-rules-and-policies/transactions-with-related-parties.html>) en aplicación de lo dispuesto en el artículo 2391-bis del Código Civil italiano y de las normas de desarrollo emitidas por CONSOB. En los primeros nueve meses de 2018 no se realizaron operaciones para las cuales fuera necesario revelar la información requerida en las normas sobre operaciones con partes relacionadas adoptadas por la Resolución del CONSOB No. 17221 del 12 de marzo de 2010, modificada por la Resolución No. 17389 del 23 de junio de 2010.

9. Compromisos contractuales y garantías

A continuación se muestran los compromisos asumidos por el Grupo Enel y las garantías otorgadas a terceros.

Millones de euros

	Al 30 Sept. de 2018	al 31 Dic. de 2017	Variación
Garantías otorgadas:			
- avales y otras garantías otorgadas a terceros	9,094 8,171		923
Compromisos con los proveedores para:			
- compras de electricidad	107,948	79,163	28,785
- compras de combustible	39,677	42,302	(2,625)
- diferentes suministros	3,020	3,119	(99)
- ofertas	2,676	3,334	(658)
- otros	3,184	2,912	272
Total	156,505	130,830	25,675
TOTAL	165,599	139,001	26,598

Los compromisos para la electricidad ascendían a 107,948 millones de euros al 30 de septiembre de 2018, de los cuales 23,605 millones de euros se refieren al período comprendido entre el 1 de octubre de 2018 y 2022, y 20,785 millones de euros al período comprendido entre 2023 y 2027, 19,562 millones de euros al período comprendido entre 2028 y 2032 y los 43,996 millones de euros posteriores al 2032 restantes.

Los compromisos para la compra de combustibles se determinan en función de los términos contractuales y de los tipos de cambio aplicables al final del período (dado que los precios de los combustibles varían y se fijan principalmente en moneda extranjera). El total a 30 de septiembre de 2018 ascendía a 39,677 millones de euros, de los cuales 22,365 millones de euros corresponden al periodo 1 de octubre de 2018-2022, 10,728 millones de euros al periodo 2023-2027, 5,048 millones de euros al periodo 2028-2032 y los 1,536 millones de euros restantes después de 2032.

10. Activos y pasivos contingentes

En comparación con los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2017, que se invita al lector a consultar para obtener más información, se han producido los siguientes cambios principales en los activos y pasivos contingentes, que no se reconocen en los estados financieros por no cumplir con los requisitos establecidos en la NIC 37.

Central térmica de Porto Tolle - Contaminación atmosférica - Proceso penal contra los directivos y empleados de Enel

En cuanto a la apelación interpuesta por Enel ante el Tribunal de Casación en febrero de 2015 contra la sentencia del Tribunal de Apelación de Venecia de 10 de julio de 2014, el 25 de septiembre de 2018 el Tribunal de Casación confirmó uno de los motivos de la apelación, anulando la sentencia general a favor del Ministerio de Medio Ambiente y remitiendo el procedimiento al Tribunal de Apelación de Venecia para que se pronunciara sobre los daños y perjuicios.

Central térmica de Brindisi Sud - Proceso penal contra empleados de Enel

En cuanto a los procedimientos de apelación iniciados contra la sentencia del Tribunal de Brindisi el 26 de octubre de 2016 por los empleados condenados y el demandado civil, Enel Produzione SpA, así como por el empleado para el que se había declarado la expiración del plazo de prescripción, la primera vista del recurso se celebró el 15 de junio de 2018 con la declaración inicial del fiscal, tras el testimonio de varias partes civiles en el procedimiento. En la audiencia del 19 de octubre de 2018, otras partes civiles testificaron y la audiencia fue suspendida hasta el 16 de noviembre de 2018.

Disputas extrajudiciales y litigios relacionados con el apagón del 28 de septiembre de 2003 - of-court disputes and litigation connected with the blackout of September 28, 2003

En cuanto a la apelación interpuesta por Cattolica contra la sentencia del tribunal de primera instancia de 21 de octubre de 2013, publicada el 9 de octubre de 2018, el Tribunal de Apelación de Roma rechazó la apelación de Cattolica, confirmando así la sentencia original.

Enel Energia y Servizio Elettrico Nazionale procedimiento antimonopolio

Con respecto a la medida no. 26581 notificada el 11 de mayo de 2017, con la que la Autoridad de Competencia inició el 3 de agosto de 2018 un procedimiento por presunto abuso de posición dominante contra Enel SpA ("Enel"), Enel Energia SpA ("EE") y Servizio Elettrico Nazionale SpA ("SEN"), Se notificó a Enel y a las demás empresas del grupo implicadas la Comunicación de conclusiones con la que la autoridad de competencia confirmó esencialmente sus alegaciones sobre la medida original, aunque retiró la alegación presentada por Green Network SpA de que habían adoptado políticas de retrocesos, ya que no se descubrió ninguna prueba al respecto. Enel y las demás empresas del Grupo involucradas tienen hasta el 14 de noviembre para presentar memoriales, mientras que la audiencia final ante la Autoridad está programada para el 19 de noviembre de 2018. El plazo para cerrar el procedimiento se ha fijado para el 30 de diciembre de 2018. Actualmente no es posible prever ninguna repercusión financiera del procedimiento.

Incentivos ambientales – Spain

Enel – Interim Financial Report at September 30, 2018 – Condensed consolidated financial statements

En relación con la investigación abierta por la Dirección General de Competencia de la Comisión Europea, de conformidad con el artículo 108, apartado 2, del Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea (TFUE), con el fin de evaluar si el incentivo medioambiental para las centrales térmicas de carbón previsto en la Orden ITC/3860/2007 constituye una ayuda estatal compatible con el mercado interior, el 13 de abril de 2018,

Endesa Generación SA, en su calidad de tercero interesado, presentó observaciones impugnando esta interpretación, mientras que el 30 de julio de 2018 se supo que Gas Natural había apelado la decisión de la Comisión.

Furnas - Tractebel litigios – Brasil

Con respecto a la demanda presentada en mayo de 2010 por Furnas contra el CIEN por supuesta falta de entrega de electricidad, solicitando el pago de cerca de 520 millones de reales (alrededor de 116 millones de euros), además de daños y perjuicios indeterminados, las demandas presentadas por Furnas fueron denegadas por el tribunal de primera instancia en agosto de 2014, y el 21 de agosto de 2018, el Tribunal de Justicia denegó el recurso de apelación de Furnas, confirmando así la posición del CIEN.

Litigios ANEEL – Brasil

En 2014, Eletropaulo interpuso una acción ante los tribunales federales solicitando la anulación de una medida administrativa emitida por la ANEEL (Agencia Nacional de Energía Eléctrica de Brasil) que, en 2012, había introducido retroactivamente un coeficiente negativo para ser utilizado en la determinación de las tarifas para el próximo período reglamentario (2011-2015). Con la medida, la autoridad exigió la restitución del valor de ciertos componentes de la red previamente incluidos en las tarifas porque se consideró que no existían. La medida también negó la solicitud de Eletropaulo de incluir otros componentes en las tarifas. El 9 de septiembre de 2014, la medida de ANEEL fue suspendida por razones de precaución. El procedimiento de primer nivel se encuentra en una fase preliminar y el valor de la disputa es de 833 millones de reales (unos 178 millones de euros).

Arbitraje Neoenergía – Brasil

El 18 de junio de 2018, Neoenergía interpuso un recurso de arbitraje contra Eletropaulo ante la Cámara de Arbitraje del Mercado (CAM) en relación con el acuerdo de inversión firmado por las dos empresas el 16 de abril de 2018. El 3 de septiembre de 2018, Neoenergía modificó su reclamación, abandonando su solicitud de ejecución específica de la obligación contenida en el contrato. La presente demanda es una solicitud de indemnización por daños y perjuicios por el supuesto incumplimiento del acuerdo de inversión. El valor de la controversia es actualmente indeterminado.

Arbitraje de Emgesa y Codensa – Colombia

El 22 de agosto de 2018, Enel Americas fue informada de que el Grupo Energía de Bogotá ("GEB") había abandonado su acción del 4 de diciembre de 2017 iniciando un procedimiento de arbitraje ante el Centro de Arbitraje y Conciliación de la Cámara de Comercio de Bogotá para resolver disputas entre las partes sobre la distribución de utilidades para el año 2016 para Emgesa y Codensa. El 8 de octubre de 2018, el GEB anunció que estaba buscando un nuevo procedimiento de arbitraje ante la Junta de Arbitraje de Bogotá, cuyo contenido aún no había sido divulgado.

Disputa de Gabčíkovo – Eslovaquia

En relación con el procedimiento civil iniciado por Vodohospodárska Výstavba Štátny Podnik ("VV") contra Slovenské elektrárne ("SE"), en el que se solicitaba la nulidad del Acuerdo de Indemnización del VEG, a raíz de una sentencia del Tribunal de Bratislava en la vista de 27 de septiembre de 2017, en la que el tribunal denegó la solicitud de la demandante por motivos procesales, VV apeló dicha sentencia y actualmente está en curso de recurso. En cuanto a las demandas presentadas por VV por enriquecimiento presuntamente injustificado para el período 2006-2015, SE presentó contrademandas por los procedimientos iniciados por VV para todos los años excepto 2015. Las actuaciones están en curso.

Litigio fiscal - Retención de impuestos - Ampla – Brasil

En 1998, Ampla Energía y Servicios S.A. financió la adquisición de Coelce con la emisión de bonos por un total de 350 millones de dólares (Notas de tasa fija - FRN) suscritos por una filial panameña, que se había constituido para captar fondos en el extranjero. En virtud de las normas especiales entonces en vigor, los intereses pagados por Ampla a su filial estaban exentos de retención en origen en Brasil, con la condición de que la obligación no se amortizara antes de 2008.

Sin embargo, la crisis financiera de 1998 obligó a la filial panameña a buscar la refinanciación de su matriz brasileña, que para ello obtuvo un préstamo de bancos locales. Las autoridades fiscales alegaron que esta última financiación equivalía a un embargo de declaración anticipada del monto original, con la consiguiente pérdida de la exención fiscal.

En diciembre de 2005, Ampla Energia e Serviços SA llevó a cabo una escisión de activos a Ampla Investimentos e Serviços SA que implicó la transferencia de la deuda residual de FRN y los derechos y obligaciones asociados.

El 6 de noviembre de 2012, la Cámara Superior de Recursos Fiscales emitió una resolución contra Ampla, por la cual la empresa solicitó rápidamente aclaraciones a dicho organismo. El 15 de octubre de 2013, Ampla fue notificada de la denegación de la solicitud de aclaración (Embargo de Declaración), confirmando así la decisión adversa anterior. El 27 de junio de 2014, la empresa proporcionó garantías para la deuda y continuó con el litigio ante el Tribunal de Justiça.

En diciembre de 2017, el tribunal designó a un experto para que examinara la cuestión con mayor detalle en apoyo de la futura decisión. En septiembre de 2018, el experto presentó un informe sobre el que las partes pueden presentar observaciones.

El importe del litigio al 30 de septiembre de 2018 era de unos 270 millones de euros.

Litigio Fiscal - ICSM - Ampla, Coelce y Eletropaulo – Brasil

Los Estados de Río de Janeiro, Ceará y São Paulo emitieron una serie de actas contra Ampla Energia e Serviços SA (para los años 1996-1999 y 2007-2017), Companhia Energética do Ceará SA (2003, 2004 y 2006- 2012) y Eletropaulo (2008-2016), impugnando la deducción del impuesto

ICMS (Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços) en relación con la compra de determinados activos no corrientes. Las empresas impugnaron las acotaciones, alegando que dedujeron correctamente el impuesto y afirmando que los activos cuya compra generó el ICMS están destinados a ser utilizados en sus actividades de distribución de electricidad.

Las empresas siguen defendiendo sus acciones en los distintos niveles de adjudicación. El importe de los litigios ascendía aproximadamente a 86 millones de euros al 30 de septiembre de 2018.

Litigio tributario - Retención de impuestos - Endesa Brasil – Brasil

El 4 de noviembre de 2014, las autoridades fiscales brasileñas emitieron una acotación contra Endesa Brasil SA (ahora Enel Brasil SA) alegando la falta de aplicación de la retención a cuenta a los pagos de dividendos supuestamente más altos a beneficiarios no residentes. Más concretamente, en 2009, Endesa Brasil, como consecuencia de la aplicación por primera vez de las NIIF-IAS, ha cancelado el fondo de comercio, reconociendo los efectos en el patrimonio neto, sobre la base de la correcta aplicación de las normas contables que había adoptado. Sin embargo, las autoridades fiscales brasileñas afirmaron, durante una auditoría, que el tratamiento contable era incorrecto y que los efectos de la cancelación deberían haberse reconocido a través de la cuenta de resultados. Como resultado, el valor correspondiente (alrededor de 202 millones de euros) se reclasificó como pago de rentas a no residentes y, por tanto, sujeto a una retención a cuenta del 15%.

Cabe destacar que el tratamiento contable adoptado por la sociedad ha sido acordado con el auditor externo y confirmado por un dictamen jurídico específico emitido por una firma local especializada en derecho societario.

Los dos primeros niveles de los tribunales administrativos dictaron sentencia -en julio de 2016 y septiembre de 2018, respectivamente- para las autoridades fiscales. La empresa continuará defendiendo sus acciones y la idoneidad del tratamiento contable en el tercer nivel de jurisdicción.

El importe total del litigio ascendía a unos 60 millones de euros al 30 de septiembre de 2018.

11. Hechos posteriores al cierre del ejercicio

Enel Green Power España inicia la construcción de tres parques eólicos en España

El 9 de octubre de 2018, Enel Green Power España ("EGPE") inició la construcción de tres parques eólicos con una potencia total de 128 MW en los municipios de Muniesa y Alacón, en la provincia aragonesa de Teruel. Los tres proyectos son los parques eólicos de Muniesa de 46,8 MW, Farlán de 41,4 MW y San Pedro de Alacón de 39,9 MW. Las nuevas instalaciones supondrán una inversión total de unos 130 millones de euros. Se espera que las tres instalaciones comiencen a funcionar a finales de 2019. Una vez en pleno funcionamiento, los parques eólicos podrán generar 412 GWh anuales, evitando la emisión de más de 270 mil toneladas de CO2 a la atmósfera.

Enel se prepara para aumentar su participación en Enel Américas en un máximo del 5%.

El 16 de octubre de 2018, Enel anunció que había realizado dos operaciones de canje de acciones (las "Operaciones de canje de acciones") con una institución financiera para aumentar su participación en su filial chilena cotizada Enel Américas SA ("Enel Américas"). Con base en estas transacciones de intercambio de acciones, Enel podrá adquirir, en fechas que se espera que ocurran a más tardar en el cuarto trimestre de 2019: (i) hasta 1,895,936,970 acciones ordinarias de Enel Américas, y (ii) hasta 19,533,894 de las American Depositary Shares ("ADSs") de Enel Américas, cada una de las cuales representa 50 acciones ordinarias de Enel Américas.

Todas las acciones anteriores suman hasta el 5.0% del capital total de Enel Américas.

El número de acciones de las acciones ordinarias de Enel Américas y los ADSs de Enel Américas efectivamente adquiridos por Enel de conformidad con las transacciones de intercambio de acciones dependerá de la capacidad de la institución financiera que actúe como contraparte para establecer sus posiciones de cobertura como parte de las transacciones.

El aumento de la participación de Enel en Enel Américas está en línea con el Plan Estratégico 2018-2020 del Grupo Enel anunciado a los mercados, que sigue centrado en la reducción de accionistas minoritarios en las empresas del Grupo que operan en Sudamérica.

Disposición de Enel Finale Emilia

El 18 de octubre de 2018 Enel Green Power finalizó la venta de la planta de generación de biomasa de Finale Emilia por un precio de 1,5 millones de euros.

59 millones de euros.

La venta forma parte de un acuerdo entre el Grupo Enel y F2i SGR para la venta de toda la cartera de plantas de generación de biomasa en Italia con una capacidad instalada neta total de unos 108 MW. En concreto, el acuerdo incluye las plantas en operación de Mercure y Finale Emilia, situadas respectivamente en Calabria y Emilia Romagna, el 50% de PowerCrop -la joint venture Enel Maccaferri-, propietaria de las plantas en construcción de Russi y Macchiareddu, situadas respectivamente en Emilia Romagna y Cerdeña, y el proyecto para la construcción de la planta de Casei Gerola, en Lombardía, actualmente en espera de autorización.

Entre otras cosas, la realización de la operación está sujeta a la autorización de las autoridades de defensa de la competencia y se llevará a cabo con la venta individual de las distintas plantas entre 2018 y 2019.

La operación, que se enmarca dentro de la estrategia de gestión activa y rotación de activos del Grupo, prevé un precio de venta de toda la cartera de plantas de alrededor de 335 millones de euros

Enel Green Power inicia la construcción de una planta fotovoltaica de 475 MW en Brasil

El 22 de octubre de 2018, Enel Green Power Brasil Participações Ltda. ("EGPB") inició la construcción del parque solar São Gonçalo de 475 MW en São Gonçalo do Gurguéia, en el nororiental estado brasileño de Piauí. São Gonçalo, que se espera que entre en funcionamiento en 2020, es la mayor instalación fotovoltaica actualmente en construcción en Sudamérica. El grupo Enel invertirá alrededor de 1.400 millones de reales, equivalentes a unos 390 millones de euros, en la construcción de la planta fotovoltaica de São Gonçalo. Una vez en pleno funcionamiento, la planta podrá generar más de 1.200 GWh al año, evitando la emisión de más de 600.000 toneladas de CO2 a la atmósfera. De los 475 MW de capacidad instalada de São Gonçalo, 388 MW fueron adjudicados al Grupo Enel en la licitación pública A-4 de Brasil en diciembre de 2017 y están respaldados por contratos de suministro de energía de 20 años con un grupo de empresas distribuidoras que operan en el mercado regulado del país. Los 87 MW restantes generarán energía para el mercado libre.

Declaración del responsable de la elaboración de la memoria financiera de la Sociedad conforme a lo dispuesto en el artículo 154-bis, apartado 2 del Decreto Legislativo 58/1998.

El responsable de la elaboración de los informes financieros de la Sociedad, Alberto De Paoli, certifica, de conformidad con el artículo 154-bis, párrafo 2, del Texto Refundido de la Ley de Intermediación Financiera, que la información contable contenida en el Informe Financiero Intermedio al 30 de septiembre de 2018 se corresponde con la contenida en la documentación, libros y registros contables.

Descargo de responsabilidad

*El presente informe, publicado en italiano, ha sido traducido a
Inglés únicamente para la conveniencia de los lectores internacionales*

Enel – Interim Financial Report at September 30, 2018 – Condensed consolidated financial statements

*Enel
Sociedad anónima
Domicilio social en Roma, Italia
Viale Regina Margherita, 137*

