



2. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS AL 30 DE SETIEMBRE 2020





Estado de Resultados Consolidado

Millones de euros	Notas	Nueve primeros meses	
		2020	2019
Total ingresos ⁽¹⁾	7.a	48,050	59,332
Total costos ⁽¹⁾	7.b	40,523	52,107
Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los commodities ⁽¹⁾	7.c	(552)	(3,026)
Ingresos operativos		6,975	4,199
Ingresos financieros		2,886	3,023
Gastos financieros		4,655	5,024
Ingresos/(gastos) netos de los ajustes por hiperinflación	2	44	96
Total ingresos/(gastos) financieros	7.d	(1,725)	(1,905)
Participación en los ingresos/(pérdidas) de las inversiones en capital social contabilizadas con arreglo al método de la participación	7.e	5	(104)
Ingresos antes de impuestos		5,255	2,190
Impuestos sobre la renta	7.f	1,576	647
Ingresos netos de las operaciones en curso		3,679	1,543
Ingresos netos de las operaciones discontinuadas		-	-
Resultado neto del período (accionistas de la sociedad matriz y participaciones no controladoras)		3,679	1,543
Atribuible a los accionistas de la sociedad matriz		2,921	813
Atribuible a participaciones no controladoras		758	730
<i>Ganancias/(pérdidas) básicas por acción atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>		<i>0,29</i>	<i>0,08</i>
<i>Ganancias/(pérdidas) diluidas por acción atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>		<i>0,29</i>	<i>0,08</i>
<i>Ganancias/(pérdidas) básicas por acción de las operaciones continuas atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>		<i>0,29</i>	<i>0,08</i>
<i>Ganancias/(pérdidas) diluidas por acción de las operaciones continuas atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>		<i>0,29</i>	<i>0,08</i>

(1) Las cifras correspondientes a los nueve primeros meses de 2019 se han ajustado para tener en cuenta las interpretaciones del Comité Internacional de Interpretación de los Informes Financieros (IFRIC) contenidas en la Decisión de la Agenda de 2019, que implicaban cambios en la clasificación, sin impacto en los márgenes, de los efectos de los contratos de compra y venta de productos básicos medidos a valor razonable con pérdidas y ganancias (para más detalles, véase la nota 2 de estos estados financieros consolidados condensados al 30 de septiembre de 2020).

Estado de los ingresos globales consolidados

Millones de euros	Nueve primeros meses	
	2020	2019
Ingresos netos del período	3,679	1,543
Otro ingreso integral reciclable a ganancias o pérdidas (neto de impuestos)		
Porción efectiva del cambio en el valor razonable de las coberturas de flujos de efectivo	226	(145)
Variación del valor razonable de los costos de cobertura	28	(33)
Participación en los otros ingresos generales de las inversiones en capital social contabilizadas con arreglo al método de la participación	(4)	(40)
Variación del valor razonable de los activos financieros en el FVOCI	(1)	10
Cambio en la reserva de traducción	(4,708)	(108)
Otro ingreso integral no reciclable a ganancias o pérdidas (neto de impuestos)		
Remediación de los pasivos/(activos) netos por prestaciones a los empleados	(53)	(176)
Variación del valor razonable de las inversiones de capital en otras entidades	4	-
Total de otros ingresos/(pérdidas) generales del período	(4,508)	(492)
Total de ingresos/(pérdidas) generales del período	(829)	1,051
Atribuible a:		
- los accionistas de la sociedad matriz	143	537
- intereses no dominantes	(972)	514

Balance general consolidado

Millones de euros	Notas	al 30 de setiembre 2020	al 31 de Diciembre 2019
ACTIVOS			
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipo y activos intangibles		95,154	99,010
Goodwill		14,070	14,241
Inversiones de capital contabilizadas con el método de la participación		1,682	1,682
Otros activos no corrientes ⁽¹⁾		18,405	19,689
Total de activos no corrientes	8.a	129,311	134,622
Activos corrientes			
Inventarios		2,647	2,531
Cuentas por cobrar comerciales		11,527	13,083
Efectivo y equivalentes de efectivo		5,568	9,029
Otros activos corrientes ⁽²⁾		14,089	12,060
Total de activos corrientes	8.b	33,831	36,703
Activos clasificados como mantenidos para la venta	8.c	7	101
TOTAL ACTIVOS		163,149	171,426
PASIVO Y PATRIMONIO			
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad dominante	8.d	29,446	30,377
Intereses no dominantes		13,968	16,561
Total del patrimonio neto		43,414	46,938
Pasivo no corriente			
Préstamos a largo plazo		51,073	54,174
Provisiones y pasivos por impuestos diferidos		15,450	17,409
Otros pasivos no corrientes		12,814	12,414
Total del pasivo no corriente	8.e	79,337	83,997
Pasivo corriente			
Préstamos a corto plazo y porción corriente de los préstamos a largo plazo		11,122	7,326
Cuentas por pagar comerciales		10,001	12,960
Otros pasivos corrientes		19,273	20,202
Total del pasivo corriente	8.f	40,396	40,488
Pasivos mantenidos para la venta	8.g	2	3
TOTAL PASIVO		119,735	124,488
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		163,149	171,426

- (1) De los cuales, las cuentas por cobrar financieras a largo plazo y otros valores al 30 de septiembre de 2020 equivalen respectivamente a 2.668 millones de euros (2.769 millones de euros al 31 de diciembre de 2019) y 420 millones de euros (416 millones de euros al 31 de diciembre de 2019).
- (2) De los cuales, la parte a corto plazo de los créditos financieros a largo plazo, los créditos financieros a corto plazo y otros valores al 30 de septiembre de 2020 equivalen respectivamente a 1.623 millones de euros (1.585 millones de euros al 31 de diciembre de 2019), 2.910 millones de euros (2.522 millones de euros al 31 de diciembre de 2019) y 70 millones de euros (51 millones de euros al 31 de diciembre de 2019).

Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado

Capital social y reservas atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz								
Millones de euros	Capital social	Reserva de primas de acciones	Reserva de acciones de tesoro	Instrumentos De capital- - perpetuos Bonos híbridos	Reserva legal	Otras reservas	Reserva de la conversión de estados financieros en monedas diferentes al euro	Reserva de la en medición de los Instrumentos financieros de cobertura
Al 31 de diciembre de 2018	10,167	7,489	-	-	2,034	2,262	(3,317)	(1,745)
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra de acciones de tesorería	-	-	(1)	-	-	(10)	-	-
Reclasificaciones	-	7	-	-	-	-	-	-
Revalorización monetaria por hiperinflación	-	-	-	-	-	-	-	-
Transacciones con participaciones no dominantes	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambio en el alcance de la consolidación	-	-	-	-	-	-	(139)	41
Ingresos globales para el período	-	-	-	-	-	-	36	(132)
de los cuales:								
- otros ingresos/(pérdidas) generales	-	-	-	-	-	-	36	(132)
- ingresos/(pérdidas) netos del período	-	-	-	-	-	-	-	-
Al 30 de septiembre de 2019	10,167	7,496	(1)	-	2,034	2,252	(3,420)	(1,836)
Al 31 de diciembre de 2019	10,167	7,487	(1)	-	2,034	2,262	(3,802)	(1,610)
Distribución de los dividendos provisionales	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra de acciones de tesorería	-	(7)	(2)	-	-	(5)	-	-
Instrumentos de capital - bonos híbridos perpetuos	-	-	-	592	-	-	-	-
Reserva para pagos basados en acciones (Bono LTI)	-	-	-	-	-	3	-	-
Reclasificación como resultado de la reducción de ciertos planes de beneficios definidos (NIC 19) tras la firma del 5º Colectivo Endesa Acuerdo de negociación	-	-	-	-	-	-	-	-
Revalorización monetaria por hiperinflación	-	-	-	-	-	-	-	-
Transacciones con participaciones no dominantes	-	-	-	-	-	-	(257)	(13)
Ingresos globales para el período	-	-	-	-	-	-	(3,012)	248
de los cuales:								
- otros ingresos/(pérdidas) generales	-	-	-	-	-	-	(3,012)	248
- ingresos/(pérdidas) netos del período	-	-	-	-	-	-	-	-
Al 30 de septiembre de 2020	10,167	7,480	(3)	592	2,034	2,260	(7,071)	(1,375)

Reserva de la medición de los costos de instrumentos financieros de cobertura	Reserva de la medición de Instrumentos financieros FVOCI	Reserva de las inversiones en capital social	Reserva de la nueva medición de los pasivos/ netos de los planes de prestaciones definidas	Reserva de la enajenación de participaciones en el capital social sin pérdida de Control Reserva de la	Reserva de adquisiciones de participaciones no controladoras Reserva de	Patrimonio neto atribuible			Total Patrimonio Neto
		contabilizadas con arreglo del método de participación	(activos)netos de los planes de prestaciones definidas	social sin pérdida de Control Reserva de la	de partici-paciones no controladoras Reserva de	Ganancias retenidas y pérdidas	los accionistas de la sociedad matriz Patrimonio neto	Participaciones no controladora	
(258)	16	(63)	(714)	(2,381)	(1,623)	19,853	31,720	16,132	47,852
-	-	-	-	-	-	(1,423)	(1,423)	(693)	(2,116)
-	-	-	-	-	-	-	(11)	-	(11)
-	-	-	-	-	(7)	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	80	80	139	219
-	-	-	-	-	74	-	74	869	943
-	-	-	(7)	-	(1)	(2)	(108)	1	(107)
(29)	10	(37)	(124)	-	-	813	537	514	1,051
(29)	10	(37)	(124)	-	-	-	(276)	(216)	(492)
-	-	-	-	-	-	813	813	730	1,543
(287)	26	(100)	(845)	(2,381)	(1,557)	19,321	30,869	16,962	47,831
(147)	21	(119)	(1,043)	(2,381)	(1,572)	19,081	30,377	16,561	46,938
-	-	-	-	-	-	(1,708)	(1,708)	(1,024)	(2,732)
-	-	-	-	-	-	-	(14)	-	(14)
-	-	-	-	-	-	-	592	-	592
-	-	-	-	-	-	-	3	-	3
-	-	-	106	-	-	(106)	-	-	-
-	-	-	-	-	-	78	78	109	187
-	-	-	(28)	-	275	(2)	(25)	(706)	(731)
21	3	(4)	(34)	-	-	2,921	143	(972)	(829)
21	3	(4)	(34)	-	-	-	(2,778)	(1,730)	(4,508)
-	-	-	-	-	-	2,921	2,921	758	3,679
(126)	24	(123)	(999)	(2,381)	(1,297)	20,264	29,446	13,968	43,414

Estado consolidado de flujos de efectivo

Millones de euros	Nueve primeros meses	
	2020	2019
Ingresos antes de impuestos para el período	5,255	2,190
Ajustes por:		
Deterioro/(reversión) neto de las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	941	721
Depreciación, amortización y otras pérdidas por deterioro	4,789	8,289
(ingresos)/gastos financieros	1,725	1,905
Ingresos netos de las inversiones de capital que se contabilizan utilizando el método de la participación	(5)	104
Cambios en el capital de trabajo neto:		
- inventarios	(253)	(81)
- cuentas por cobrar	(467)	(482)
- cuentas por pagar	(2,323)	(2,129)
- otros activos contractuales ⁽¹⁾	(12)	(57)
- otras obligaciones contractuales ⁽¹⁾	(260)	-
- otros activos/pasivos	341	882
Ingresos por concepto de intereses y otros ingresos financieros recaudados	(1,664)	(1,957)
Otros cambios	(1,507)	(1,714)
Corrientes de efectivo de las actividades de explotación (A)	6,560	7,671
Inversiones en propiedad, planta y equipo, activos intangibles y activos de contratos no corrientes		
Inversiones en entidades (o unidades de negocio) menos el efectivo y los equivalentes de efectivo adquiridos	(6,563)	(6,593)
Enajenaciones de entidades (o unidades comerciales) menos el efectivo y los equivalentes de efectivo vendidos	(29)	(250)
(Aumento)/Disminución de otras actividades de inversión	153	493
Inversiones en propiedad, planta y equipo, activos intangibles y activos de contratos no corrientes	(43)	(10)
Corrientes de efectivo de las actividades de inversión/desinversión (B)	(6,482)	(6,360)
Deuda financiera (nuevos préstamos a largo plazo)	2,124	5,618
Pago de la deuda financiera ⁽¹⁾	(2,850)	(3,748)
Otras variaciones de la deuda financiera neta ⁽¹⁾	2,877	183
Ingresos por la enajenación de inversiones de capital sin pérdida de control ⁽¹⁾	-	-
Pagos por adquisiciones de inversiones en capital social sin cambio de control y otras transacciones con participaciones no controladoras ⁽¹⁾	(482)	628
Venta/(Compra) de acciones de tesorería	(9)	(1)
Dividendos y dividendos provisionales pagados	(4,632)	(3,887)
Corrientes de efectivo de las actividades de financiación (C)	(2,972)	(1,207)
Efectos de las fluctuaciones de los tipos de cambio en el efectivo y los equivalentes de efectivo (D)	(548)	(22)
Aumento/(Disminución) del efectivo y los equivalentes de efectivo (A+B+C+D)	(3,442)	82
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del período ⁽²⁾	9,080	6,714
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período ⁽³⁾	5,638	6,796

(1) I A fin de mejorar la presentación de esos elementos, se han desglosado en mayor medida que en el pasado, lo que hace necesario reclasificar las cifras correspondientes a 2019 para garantizar la uniformidad y la comparabilidad de los datos con el año anterior.

(2) De los cuales, el efectivo y los equivalentes de efectivo ascienden a 9.029 millones de euros al 1 de enero de 2020 (6.630 millones de euros al 1 de enero de 2019), los valores a corto plazo ascienden a 51 millones de euros al 1 de enero de 2020 (63 millones de euros al 1 de enero de 2019) y el efectivo y los equivalentes de efectivo correspondientes a los "Activos mantenidos para la venta" ascienden a 21 millones de euros al 1 de enero de 2019.

(3) De los cuales, el efectivo y los equivalentes de efectivo equivalen a 5.568 millones de euros al 30 de septiembre de 2020 (6.753 millones de euros al 30 de septiembre de 2019) y los valores a corto plazo equivalen a 70 millones de euros al 30 de septiembre de 2020 (43 millones de euros al 30 de septiembre de 2019).

Notas a los estados financieros condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020

1. Políticas contables y criterios de medición

Las normas de contabilidad adoptadas, los criterios de reconocimiento y medición y los criterios y métodos de consolidación utilizados para los estados financieros consolidados condensados al 30 de septiembre de 2020 son los mismos que los adoptados para los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019 (para más información, véase el informe correspondiente), con la excepción de las hipótesis de la administración relativas a ciertas áreas de los estados financieros como resultado de la pandemia COVID-19, que se examinan a continuación, y las enmiendas a varias normas de contabilidad. Más específicamente, a partir del 1 de enero de 2020, las siguientes enmiendas de las normas de contabilidad se han aplicado al Grupo Enel.

> "Enmiendas a la NIIF 3 - Definición de una empresa", publicada en octubre de 2018, tiene por objeto ayudar a las empresas a determinar si un conjunto de actividades y activos es una empresa. Más concretamente, las enmiendas aclaran que una empresa, considerada como un conjunto integrado de actividades y activos, debe incluir, como mínimo, un insumo y un proceso sustantivo que, en conjunto, contribuyan significativamente a la capacidad de crear productos. En consecuencia, las enmiendas aclaran que una empresa no puede existir sin incluir los insumos y procesos sustantivos necesarios para producir productos. La definición de "producto", modificada por estas enmiendas, se centra en los bienes y servicios entregados a los clientes, en los ingresos por inversiones y otros ingresos y excluye los rendimientos en forma de menores costos u otros beneficios económicos.

> "Enmiendas a la NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7 - Reforma de la tasa de interés de referencia", emitida en septiembre de 2019. Las enmiendas: i) prevén excepciones temporales que permiten que las relaciones de cobertura continúen durante el período de incertidumbre hasta que se establezcan tasas alternativas libres de riesgo con la reforma de los tipos interbancarios ofrecidos (IBOR); y ii) exigen la presentación de información adicional sobre las relaciones de cobertura directamente afectadas por la incertidumbre.

A este respecto, cabe señalar que la reforma afectará a la medición del valor razonable, los efectos de la contabilidad de las coberturas y los resultados financieros netos cuando se definan los tipos alternativos.

> "Enmiendas a la NIC 1 y la NIC 8 - Definición de material", emitidas en octubre de 2018, para alinear la definición de "material" entre las normas de contabilidad y el Marco Conceptual de Información Financiera y aclarar una serie de aspectos. La definición de material es la siguiente: "La información es material si al omitirla, tergiversarla u ocultarla se puede esperar razonablemente que influya en las decisiones que los usuarios principales de los estados financieros para fines generales adopten sobre la base de esos estados financieros, que proporcionan información financiera sobre una entidad informadora concreta". Más concretamente, las enmiendas aclaran eso:

- "La "información oscura" se refiere a situaciones en que el efecto para los usuarios de los estados financieros es similar a la omisión o inexactitud de la información cuya importancia relativa se evalúa en el contexto de los estados financieros en su conjunto;
- "Los "usuarios primarios de los estados financieros", a los que se dirigen los estados financieros con fines generales, son los "inversionistas, prestamistas y otros acreedores actuales y potenciales" que deben basarse en los estados financieros con fines generales para obtener gran parte de la información financiera que necesitan; y
- "La "materialidad" depende de la naturaleza o la magnitud de la información, o de ambas. Una entidad evalúa si la información, ya sea individualmente o en combinación con otra información, es material en el contexto de sus estados financieros tomados en su conjunto. Una inexactitud de la información es material si puede esperarse razonablemente que influya en las decisiones adoptadas por los principales usuarios de los estados financieros.

> "Enmiendas a las referencias al marco conceptual en las normas de las NIIF", publicado en marzo de 2018. En el documento se exponen las enmiendas a las normas afectadas con el fin de actualizar las referencias al Marco Conceptual revisado. Estas enmiendas acompañan a la última versión del "Marco Conceptual Revisado para la Presentación de Información Financiera", publicado en marzo de 2018 y en vigor desde el 1º de enero de 2020, que incluye algunos conceptos nuevos, proporciona definiciones y criterios de reconocimiento actualizados y aclara algunos conceptos importantes. Entre las principales enmiendas figuran las siguientes:

- un aumento de la importancia de la gestión de los recursos económicos para los fines de la presentación de informes financieros;
- el restablecimiento de la prudencia como elemento de apoyo a la neutralidad;
- la definición de entidad informadora, que puede ser una entidad jurídica o una parte de esa entidad;
- la revisión de las definiciones de activo y pasivo;
- la eliminación del umbral de probabilidad en el reconocimiento y la adición de directrices para la baja en cuentas;

- la adición de directrices sobre diversas bases de medición; y
- la afirmación de que las ganancias o pérdidas son el principal indicador de rendimiento y que, en principio, los ingresos y gastos incluidos en otros ingresos generales se reciclarán en la cuenta de resultados cuando al hacerlo se obtenga una información más pertinente o una representación más fiel.

Estacionalidad

El volumen de negocios y el rendimiento del Grupo podrían verse afectados, aunque ligeramente, por la evolución de las condiciones meteorológicas. Más concretamente, en los períodos más cálidos del año, las ventas de gas disminuyen, mientras que en los períodos en que las fábricas están cerradas por vacaciones, las ventas de electricidad disminuyen. En vista del ligero impacto financiero de estas variaciones, considerando que las operaciones del Grupo están repartidas en ambos hemisferios, no se proporciona ninguna información adicional (requerida por la NIC 34.21) para los acontecimientos de los 12 meses que finalizan el 30 de septiembre de 2020.

2. Efectos de la aplicación de las nuevas normas e interpretaciones contables

En su Decisión de Agenda de 2019, el Comité de Interpretación de las NIIF (IFRIC) aclaró el reconocimiento adecuado de los contratos celebrados para comprar o vender artículos no financieros de precio fijo, contabilizados a valor razonable con pérdidas y ganancias según la NIIF 9 y asentados físicamente, incluidos los productos básicos de energía.

Basándose en esa medida, el Grupo cambió su contabilidad política para el año que termina el 31 de diciembre de 2019, sin impacto sobre los ingresos netos o el patrimonio.

La práctica anterior se basaba en el reconocimiento en:

- > "Ingresos/(gastos) netos de los contratos de productos básicos medidos al valor razonable" de los cambios en el valor razonable de los derivados en circulación, así como de los efectos en el resultado, en la fecha de liquidación, de la baja de los activos/pasivos derivados de la medición del valor razonable de esos contratos;
- > "Ingresos por ventas y servicios" y "Compras de electricidad, gas y combustible" de ingresos y costes en la fecha de liquidación.

El tratamiento actual de esos contratos para las partidas no financieras que no cumplen los requisitos para la exención por uso propio prevé el reconocimiento:

- > en "Ingresos" de las variaciones del valor razonable de los contratos de venta pendientes, así como, en la fecha de liquidación, de los ingresos junto con los efectos en el resultado de la baja de activos/pasivos derivados de la valoración del valor razonable de dichos contratos;
- > en el apartado "Costes":
 - de los cambios en el valor razonable de los contratos de compra pendientes; y
 - en la fecha de liquidación, de los costes de compra asociados, así como los efectos en el resultado de la baja de activos/pasivos derivados del valor razonable.
 - medición de esos contratos.

En consecuencia, la partida de la cuenta de resultados "Ingresos/(gastos) netos de los contratos de productos básicos medidos al valor razonable" ha pasado a denominarse "Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de la comunidad", que en la actualidad sólo incluye los cambios en el valor razonable y los efectos de la liquidación de los contratos de productos básicos energéticos sin liquidación física.

Impacto en el Estado de Resultados

Millones de euros	Notas	Nueve primeros meses		
		2019	Efecto de IFRIC aplicación	2019
Total ingresos	7.a	57,125	2,207	59,332
Total costos	7.b	53,044	(937)	52,107
Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los commodities	7.c	118	(3,144)	(3,026)
Ingresos operativos		4,199	-	4,199
Ingresos financieros		3,023	-	3,023
Gastos financieros		5,024	-	5,024
Ingresos/(gastos) netos de los ajustes por hiperinflación	2	96	-	96
Total ingresos/(gastos) financieros	7.d	(1,905)	-	(1,905)
Participación en los ingresos/(pérdidas) de las inversiones en capital social contabilizadas con arreglo al método de la participación	7.e	(104)	-	(104)
Ingresos antes de impuestos		2,190	-	2,190
Impuestos sobre la renta	7.f	647	-	647
Ingresos netos de las operaciones en curso		1,543	-	1,543
Ingresos netos de las operaciones discontinuadas		-	-	-
Resultado neto del período (accionistas de la sociedad matriz y participaciones no controladoras)		1,543	-	1,543
Atribuible a los accionistas de la sociedad matriz		813	-	813
Atribuible a las participaciones no controladoras		730	-	730
<i>Ganancias/(pérdidas) básicas por acción atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>		<i>0.08</i>	-	<i>0.08</i>
<i>Ganancias/(pérdidas) diluidas por acción atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>		<i>0.08</i>	-	<i>0.08</i>
<i>Ganancias/(pérdidas) básicas por acción de las operaciones continuas atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>		<i>0.08</i>	-	<i>0.08</i>
<i>Ganancias/(pérdidas) básicas por acción de las operaciones continuas atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>		<i>0.08</i>	-	<i>0.08</i>

En cuanto a los detalles de las notas 7.a y 7.b sobre ingresos y costos, respectivamente, en los siguientes cuadros se describen los efectos de la aplicación de la interpretación de los contratos de productos básicos con liquidación física que entran en el ámbito de aplicación de la NIIF 9.

Millones de euros	Notas	Nueve primeros meses		
		2019	Efecto de IFRIC aplicación	2019
Venta de electricidad	7.a	33,417	(3,363)	30,054
Venta de combustibles	7.a	6,668	(6,130)	538
Venta de certificados ambientales	7.a	33	(5)	28
ganancia/(pérdida) en derivados en la venta de commodities con entrega física	7.a	-	11,224	11,224
Ganancia (pérdida) de derivados en la venta de productos básicos con liquidación física	7.a	-	481	481
Total impacto de la aplicación de IFRIC en las ventas		40,118	2,207	42,325

Millones de euros	Notas	Nueve primeros meses		
		2019	Efecto de IFRIC aplicación	2019
Compras de electricidad	7.b	15,363	(521)	14,842
ganancias/(pérdidas) en derivados por la compra de commodities con entrega física	7.b	-	1,393	1,393
Total compras de electricidad		15,363	872	16,235
Consumo de combustible para la generación y el comercio y el gas para la venta hasta los usuarios finales	7.b	11,245	(1,410)	9,835
Ganancia/(Pérdida) de derivados en la compra de combustible con liquidación física	7.b	-	(494)	(494)
Total consumo de combustible para la generación y el comercio y el gas para la venta a los usuarios finales		11,245	(1,904)	9,341
Materiales				
Compras de certificados ambientales	7.b	399	19	418
Ganancia/(Pérdida) de derivados en la compra de certificados ambientales con liquidación física	7.b	-	76	76
Total compras de certificados ambientales		399	95	494
Total impacto de la aplicación IFRIC en las compras		27,007	(937)	26,070
Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los productos básicos	7.c	118	(3,144)	(3,026)
TOTAL IMPACTO DE LA APLICACIÓN DEL IFRIC EN LAS GANANCIAS O PÉRDIDAS		13,229	-	13,229

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

A partir del 1 de julio de 2018, la economía argentina se considera hiperinflacionaria en base a los criterios establecidos por la "NIC 29 - Información financiera en economías hiperinflacionarias". Esta designación se determina luego de evaluar una serie de circunstancias cualitativas y cuantitativas, entre ellas la presencia de una tasa de inflación acumulada superior al 100% en los tres años anteriores.

A los efectos de la preparación de estos estados financieros consolidados condensados y de conformidad con la NIC 29, se han vuelto a medir ciertas partidas de los balances de las empresas participadas en la Argentina aplicando el índice general de precios al consumidor a los datos históricos para reflejar los cambios en el poder adquisitivo del peso argentino en la fecha de presentación de los informes de esas empresas.

Teniendo en cuenta que el Grupo Enel adquirió el control de las sociedades argentinas el 25 de junio de 2009, la re-mediación de las cifras del balance no monetario se realizó aplicando los índices de inflación a partir de esa fecha. Además de estar ya reflejados en el balance de apertura, los

efectos contables de esa nueva medición incluyen también los cambios ocurridos durante el período. Más concretamente, el efecto de la nueva medición de las partidas no monetarias, los componentes del patrimonio neto y los componentes de la cuenta de resultados reconocidos en los nueve primeros meses de 2020 se reconoció en una línea específica de la cuenta de resultados en la partida 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 resultados expresados en la moneda hiperinflacionaria se han convertido a la moneda de presentación del Grupo (euro) aplicando, de acuerdo con la NIC 21, el tipo de cambio de cierre en lugar del tipo medio del período para ajustar estos importes a los valores actuales.

Las variaciones acumuladas de los índices generales de precios al 31 de diciembre de 2019 y al 30 de septiembre de 2020 se muestran en el siguiente cuadro.

Periodos	Variación acumulativa del Índice general de precios
De Julio 1, 2009 a Diciembre 31, 2018	346,30%
De Enero 1, 2019 a Diciembre 31, 2019	54,46%
De Enero 1, 2020 a Setiembre 30, 2020	22,19%

En los primeros nueve meses de 2020, la aplicación de la NIC 29 generó unos ingresos financieros netos (brutos de impuestos) de 44 millones de euros.

En los siguientes cuadros se informa de los efectos de la NIC 29 sobre el saldo al 30 de septiembre de 2020 y del impacto de la hiperinflación en las principales partidas de la cuenta de resultados de los nueve primeros meses de 2019, distinguiendo entre el relativo a la revalorización en base al

índice general de precios al consumo y el debido a la aplicación del tipo de cambio de cierre en lugar del tipo de cambio medio del período, de acuerdo con las disposiciones de la NIC 21 para economías hiperinflacionarias.

Millones de euros

	Efecto acumulado de la hiperinflación a Dic. 31, 2019	Efecto de la Hiperinflación para el periodo	Diferencia de cambio	Efecto acumulado de la hiperinflación Al 30 Setiembre 2020
Total activos	857	224	(211)	870
Total pasivos	164	52	(54)	162
Capital	693	172 ⁽¹⁾	(157)	708

(1) La cifra incluye la pérdida neta de los Nueve primeros meses de 2019, equivalente a 15 millones de euros.

Millones de euros

	Nueve primeros meses		Total
	NIC 29	Diferencia de cambio	
Ingresos	62	(107)	(45)
Costos	105 ⁽¹⁾	(91) ⁽²⁾	14
Ingreso operativo	(43)	(16)	(59)
Ingresos/(gastos) financieros netos	(6)	(1)	(7)
Ingresos/(gastos) netos de los ajustes por hiperinflación	44	-	44
Ingresos antes de impuestos	(5)	(17)	(22)
Impuesto a la renta	10	(3)	7
Resultado neto del periodo (accionistas de la sociedad matriz y participaciones no controladoras)	(15)	(14)	(29)
Atribuible a los accionistas de la sociedad matriz	1	(6)	(5)
Atribuible a las participaciones no controladoras	(16)	(8)	(24)

(1) Incluye un impacto en la depreciación, amortización y pérdidas por deterioro de €38 millones.

(2) Incluye un impacto en las pérdidas por depreciación, amortización y deterioro de €(7) millones.

3. Reexpresión de las informaciones comparativas

Las cifras presentadas en los comentarios y cuadros de las notas de los estados financieros condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 son coherentes y comparables.

Nótese que las cifras del estado de resultados al 30 de septiembre de 2019 han sido ajustadas por las siguientes circunstancias:

1) a la luz de la introducción de la nueva política contable, como resultado de la Decisión de la Agenda del IFRIC de marzo de 2019, para el reconocimiento de contratos de compraventa de elementos no financieros que se contabilizan a valor razonable con cambios en resultados de acuerdo con la NIIF 9 y se liquidan con liquidación física, reclasificaciones análogas de la comparativa se han realizado balances para

2019 para asegurar la uniformidad y comparabilidad de las cifras. Estas reclasificaciones no tuvieron ningún impacto en los márgenes o en el patrimonio de los accionistas. Para más detalles, véase la nota 2;

2) con efecto a partir del 31 de marzo de 2020 en América Latina, las cifras correspondientes a los grandes clientes gestionados por las empresas de generación han sido reasignadas a la Línea de Negocio de Mercados de Usuario Final. Este cambio ha tenido impacto en la información por segmentos pero no ha tenido ningún impacto en las cifras globales del Grupo, aunque se han reclasificado los importes dentro de las distintas Líneas de Negocio.

4. Principales cambios en el ámbito de la consolidación

Al 30 de septiembre de 2020, el alcance de la consolidación había cambiado con respecto al 30 de septiembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2019, como resultado de las siguientes operaciones principales.

2019

> Disposición, el 1 de marzo de 2019, del 100% de Mercure Srl, empresa a la que se había transferido previamente la unidad de negocio consistente en la planta de biomasa de Mercure y las relaciones legales relacionadas. Según lo previsto en el acuerdo preliminar alcanzado el 30 de mayo de 2018, el precio provisional de la transacción era de 162 millones de euros, igual al valor de la unidad de negocio a 1 de enero de 2018. Al 30 de junio de 2019, ese precio se ajustó sobre la base de una serie de variables específicas;

> adquisición, el 14 de marzo de 2019, por parte de Enel Green Power SpA, actuando a través de su filial de energías renovables de EE.UU. Enel North America (antes Enel Green Power North America), del 100% de 13 empresas que son propietarias de siete plantas de generación de energías renovables en funcionamiento de Enel Green Power North America Renewable Energy Partners (EGPNA REP), una empresa conjunta propiedad al 50% de Enel North America (antes Enel Green Power

North America) y al 50% de Servicios Financieros de Energía de General Electric Capital;

- > adquisición, el 27 de marzo de 2019, por parte de Enel Green Power SpA (EGP), actuando a través de su subsidiaria de energías renovables estadounidense Enel North America (antes Enel Green Power North America), de Tradewind Energy, una empresa de desarrollo de proyectos de energía renovable con sede en Lenexa, Kansas. EGP ha incorporado toda la plataforma de desarrollo de Tradewind, que incluye 13 GW de proyectos eólicos, solares y de almacenamiento ubicados en los Estados Unidos. El acuerdo también preveía la venta, que tuvo lugar en junio, de Savion, una filial de propiedad exclusiva de Tradewind;
- > el 30 de abril de 2019, Enel X Italia adquirió el 100% de YouSave SpA, una empresa italiana que opera en el sector de los servicios energéticos, proporcionando asistencia a los grandes consumidores de electricidad;
- > el 31 de mayo de 2019, la finalización, a través de la filial de renovables Enel Green Power Brasil Participações Ltda., de la eliminación del 100% de tres plantas de renovables en Brasil. El precio total de la transacción fue de unos 2.700 millones de reales, el equivalente a unos 603 millones de euros.

2020

- > En enero de 2020, la compañía del proyecto Wild Plains, 100% propiedad de Tradewind, fue vendida. La venta no tuvo un impacto en las ganancias o pérdidas;
- > El 11 de mayo de 2020 Endesa Energía vendió el 80% de Endesa Soluciones por 21 millones de euros. La participación, que anteriormente se consolidaba línea por línea, se contabiliza ahora por el método de la participación;
- > el 7 de julio de 2020, Enel Green Power España adquirió el 100% de Parque Eólico Tico SLU Tico Solar 1 SLU y Tico Solar 2 SLU por un total de 40 millones de euros;
- > el 14 de septiembre de 2020, Endesa Generación Portugal adquirió el 100% de Suggestion Power - Unipessoal Lda por 6 millones de euros;
- > el 17 de septiembre de 2020 Enel X International adquirió el 60% de Viva Labs AS por 2 millones de euros.

Otros cambios

Además de los cambios en el ámbito de la consolidación mencionados anteriormente, las siguientes operaciones, que aunque no representan operaciones de adquisición o pérdida de control, dieron lugar a una modificación de la participación del Grupo en las empresas participadas:

- > enajenación, en enero de 2020, de un número de empresas conjuntas participadas al 50% en la cartera hidroeléctrica de Enel North America. En diciembre de 2019, la totalidad de la cartera se había clasificado como mantenida para la venta de acuerdo con la NIIF 5. La ganancia reconocida en los resultados fue de 4 millones de euros;
- > en los primeros nueve meses de 2020, Enel SpA

aumentó su participación en Enel Américas en un 5,03% en virtud de las disposiciones de los canjes de acciones suscritos con una institución financiera. Por lo tanto, la participación total del Grupo es ahora del 65%;

- > Enel SpA aumentó su participación en Enel Chile en un 2,89% bajo las disposiciones de dos canjes de acciones celebrados con una institución financiera. La participación total del Grupo es, por lo tanto, ahora del 64,93%.

Adquisiciones menores

En el caso de otras adquisiciones menores, el Grupo determinará el valor razonable de los activos adquiridos y los pasivos asumidos dentro de los 12 meses siguientes a la fecha de adquisición.

Determinación del goodwill

	Parque Eólico Tico, Tico Solar 1 and Tico Solar 2	Suggestion Power - Unipessoal Lda	Viva Labs AS
Activo adquirido neto	40	6	-
Costo de adquisición	40	6	2
(de las cuales pagó en efectivo)	14	3	2
Goodwill	-	-	2

5. COVID-19

De acuerdo con las recomendaciones de la AEVM, contenidas en las declaraciones públicas¹ publicadas en marzo, mayo y julio de 2020, y de la CONSOB, contenidas en las Advertencias no. 6/20 de 9 de abril de 2020 y nº 8/20 de 16 de julio de 2020, el Grupo ha seguido cuidadosamente la evolución de la pandemia COVID-19 con respecto a las principales áreas que la afectan y en los principales países en los que opera, basándose en el alcance del análisis informado en la sección "Acontecimientos posteriores al período de referencia" de las notas de los estados financieros consolidados de 2019 y en la sección "COVID-19" de las notas de los estados financieros condensados consolidados al 30 de junio de 2020.

El Informe Financiero Intermedio al 30 de septiembre de 2020 proporciona una actualización de la divulgación sobre la pandemia de COVID-19, basada en las circunstancias específicas de la Compañía y en la disponibilidad de información fiable, con el fin de destacar los impactos en las actividades comerciales, la posición financiera y el desempeño del Grupo a esa fecha, teniendo en cuenta los principales riesgos e incertidumbres a los que el Grupo está expuesto, discutidos en el Informe Financiero Semestral al 30 de junio de 2020,

que se invita a los lectores a consultar para obtener más información. En relación con la evaluación del impacto de COVID-19, las previsiones sobre la evolución futura del entorno macroeconómico, financiero y empresarial en el que opera el Grupo se caracterizan por un alto grado de incertidumbre, que podría afectar a las valoraciones y estimaciones realizadas por la Dirección en la determinación del valor en libros de los activos y pasivos afectados por una mayor volatilidad. Al 30 de septiembre de 2020, las áreas de los estados financieros que, de acuerdo con la información disponible a esa fecha y considerando el escenario en constante evolución, se ven más afectadas por las estimaciones y juicios de la administración son las siguientes:

- > Medición de los activos no financieros: en comparación con el 30 de junio de 2020, no existe evidencia adicional de que los activos reconocidos en el balance general puedan haber incurrido en una reducción de su valor que haga necesario realizar una nueva estimación de su valor recuperable de conformidad con la "NIC 36 - Deterioro de los activos".

(1) ESMA 71-99-1290 del 11 de marzo de 2020, ESMA 32-63-951 del 25 de marzo de 2020, ESMA 31-67-742 del 27 de marzo de 2020, ESMA 32-63-972 del 20 de mayo de 2020 y ESMA 32-61-417 del 21 de julio de 2020.

En consecuencia, se considera que el valor en libros de la UGE al 30 de septiembre de 2020 es totalmente recuperable, sin haber incurrido en pérdidas por deterioro como consecuencia de COVID-19;

- > medición de los activos financieros: en algunos casos, con el fin de tener en cuenta los efectos de COVID-19 sobre el deterioro de las cuentas de deudores comerciales, se realizaron ajustes específicos con respecto al resultado del modelo de deterioro adoptado por el Grupo sobre la base de la "NIIF 9 - Instrumentos financieros" ("ajustes posteriores al modelo"). Se determinaron principalmente sobre la base de un juicio de crédito experto basado en la evolución de la situación de cobro de determinados segmentos de clientes. Estos ajustes condujeron a la contabilización de ciertas depreciaciones, sobre la base de la información disponible. Véase la nota 7.b para más detalles sobre el deterioro de los activos financieros al 30 de septiembre de 2020;
- > beneficios para empleados: como resultado de la emergencia de COVID-19, se actualizaron al 30 de junio de 2020 varias hipótesis actuariales significativas utilizadas para determinar el valor actual de las obligaciones por beneficios definidos para los empleados

de conformidad con la "NIC 19 - Beneficios para empleados". No fue necesario realizar más actualizaciones para la situación al 30 de septiembre de 2020;

- > provisiones para riesgos y gastos: se han actualizado los supuestos en los que se basa la evaluación de la posible presencia de contratos onerosos. En este análisis no se identificaron situaciones que hicieran necesario el reconocimiento de provisiones adicionales debido a COVID-19, de conformidad con la "NIC 37 - Provisiones, pasivos y activos contingentes";
- > Impuestos sobre las ganancias: en los casos en que ha sido necesario, se ha reconocido una reducción de impuestos, mientras que se ha supervisado el momento de la cancelación de las diferencias temporales deducibles y la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos, de conformidad con la "NIC 12 - Impuestos sobre las ganancias". No hubo repercusiones significativas para el Grupo.

6. Segmentos de información

La presentación de los resultados y la situación financiera por esfera de actividad que aquí se presenta se basa en el enfoque utilizado por la administración en la supervisión del desempeño del Grupo para los dos períodos que se están comparando. Para más información sobre la evolución de los resultados y la situación financiera que caracterizó al período examinado, véase la sección correspondiente del presente informe financiero provisional.

Desempeño por área de negocios

Nueve primeros meses de 2020⁽¹⁾

Millones de euros	Generación	Infraestructura	Mercado	Otros,				Total
	Térmica Y comercio	Enel Green Power	Y Redes	Usuarios Finales	Enel X	Servicios	Eliminaciones Y Ajustes	
Ingresos y otros ingresos de terceros	15,241	5,096	13,150	12,682	657	1,234	(10)	48,050
Ingresos y otros ingresos por transacciones con otros segmentos	1,085	188	1,120	8,812	99	55	(11,359)	-
Total ingresos	16,326	5,284	14,270	21,494	756	1,289	(11,369)	48,050
Total costos	14,154	1,973	8,556	19,421	688	1,250	(11,249)	34,793
Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los commodities	(831)	65	-	214	-	1	(1)	(552)
Depreciación y amortización	654	962	1,945	262	95	119	21	4,058
Pérdidas por deterioro	763	18	302	755	11	2	1	1,852
Reversión de las pérdidas por deterioro	(42)	(12)	(28)	(94)	-	(3)	(1)	(180)
Ingresos operativos	(34)	2,408	3,495	1,364	(38)	(78)	(142)	6,975
Gastos de capital	376	2,964	2,691	304	159	47	22	6,563

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

Nueve primeros meses de 2019⁽¹⁾ ⁽²⁾ ⁽³⁾ ⁽⁴⁾

Millones de euros	Generación		Infraestructura		Mercado		Otros, Eliminaciones		Total
	Térmica Y comercio	Enel Green Power	Y Redes	Usuarios Finales	Enel X	Servicios	Y Ajustes		
Ingresos y otros ingresos de terceros	22,379	5,233	14,920	14,710	729	1,330	31	59,332	
Ingresos y otros ingresos por transacciones con otros segmentos	1,078	303	1,239	9,555	106	55	(12,336)	-	
Total ingresos	23,457	5,536	16,159	24,265	835	1,385	(12,305)	59,332	
Total costos	19,241	2,224	10,011	21,856	728	1,251	(12,214)	43,097	
Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los commodities	(3,001)	(20)	-	(4)	-	-	(1)	(3,026)	
Depreciación y amortización	907	916	1,964	250	99	124	24	4,284	
Pérdidas por deterioro	4,017	9	265	589	14	2	1	4,897	
Reversión de las pérdidas por deterioro	(12)	(9)	(42)	(103)	(2)	(2)	(1)	(171)	
Ingresos operativos	(3,697)	2,376	3,961	1,669	(4)	10	(116)	4,199	
Gastos de capital	498	2,894⁽⁴⁾	2,643	299	171	61	23	6,589	

- (1) Los ingresos de los segmentos incluyen tanto los ingresos procedentes de terceros como las corrientes de ingresos entre los segmentos. Se adoptó un enfoque análogo para otros ingresos y gastos del período.
- (2) Las cifras de "Ingresos y otros ingresos" e "Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de productos básicos" para los Nueve primeros meses de 2019 se han ajustado para tener en cuenta las interpretaciones del Comité Internacional de Interpretación de los Informes Financieros (IFRIC) contenidas en la Decisión de la Agenda de 2019, que implicaban cambios en la clasificación, sin impacto en los márgenes, de los efectos de los contratos de compra y venta de productos básicos medidos a valor razonable con cambios en resultados (para más detalles, véase la nota 2 de estos estados financieros consolidados condensados al 30 de septiembre de 2020).
- (3) Las cifras han sido ajustadas para tener en cuenta el hecho de que en América Latina las cifras correspondientes a los grandes clientes gestionados por las empresas de generación han sido reasignadas a la Línea de Negocio de Mercados de Usuario Final.
- (4) No incluye 4 millones de euros correspondientes a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

Posición financiera por segmento

Al 30 de Setiembre 2020

Millones de euros	Generación		Infraestructura		Mercado		Otros, Eliminaciones		Total
	Térmica Y comercio	Enel Green Power	Y Redes	Usuarios Finales	Enel X	Servicios	Y Ajustes		
Propiedad, planta y equipo	10,484	30,214	35,996	161	616	670	10	78,151	
Activos intangibles	134	5,033	21,338	3,713	620	448	(313)	30,973	
Activos contractuales corrientes y no corrientes	7	6	339	-	37	38	71	498	
Cuentas por cobrar comerciales	2,351	1,636	6,647	4,003	324	939	(4,373)	11,527	
Otros	1,752	1,178	2,824	643	283	705	(484)	6,901	
Activos operativos	14,728⁽¹⁾	38,067⁽²⁾	67,144	8,520	1,880	2,800	(5,089)	128,050	
Cuentas por pagar comerciales	2,075	1,766	4,783	4,330	294	705	(3,951)	10,002	
Pasivos contractuales corrientes y no corrientes	97	111	7,156	25	-	4	(50)	7,343	
Provisiones varias	3,229	834	3,318	401	33	568	474	8,857	
Otros	1,219	1,346	7,551	2,458	845	161	(730)	12,850	
Pasivos operativos	6,620	4,057⁽³⁾	22,808	7,214	1,172⁽⁴⁾	1,438	(4,257)	39,052	

- (1) De los cuales 4 millones de euros relativos a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".
- (2) De los cuales 3 millones de euros relativos a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".
- (3) De los cuales 1 millón de euros en relación con las unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".
- (4) De los cuales 1 millón de euros corresponden a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

Al 31 de Diciembre 2019

Millones de euros	Generación		Infraestructura Mercado		Otros,		Total
	Térmica Y comercio	Enel Green Power	Y Redes	Usuarios Finales	Enel X Servicios	Eliminaciones Y Ajustes	
Propiedad, planta y equipo	11,863	30,351	36,333	160	442	663	79,823
Activos intangibles (2)	134	4,697	23,782	3,624	605	466	33,337
Activos contractuales corrientes y no corrientes	-	-	482	-	53	75	653
Cuentas por cobrar comerciales	3,219	1,726	7,649	3,838	607	676	13,083
Otros	1,426	1,421	1,654	543	1,098	1,283	6,075
Activos operativos	16,642⁽¹⁾	38,195⁽²⁾	69,900⁽³⁾	8,165	2,805	3,163	132,971
Cuentas por pagar comerciales	3,383	2,192	5,411	5,028	414	949	12,960
Pasivos contractuales corrientes y no corrientes	199	167	7,271	75	5	16	7,629
Provisiones varias	3,410	903	4,412	494	34	578	10,290
Otros	1,074	1,843	8,867	2,642	415	1,451	15,789
Pasivos operativos	8,066	5,105	25,961⁽⁴⁾	8,239	868	2,994	46,668

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

(2) De los cuales 7 millones de euros relativos a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

(3) De los cuales 10 millones de euros relativos a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

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

En el cuadro siguiente se concilian los activos y pasivos de los segmentos y las cifras consolidadas.

Millones de euros	Al 30 Set., 2020	al 31 Dic., 2019
Total activos	163,149	171,426
Inversiones de capital contabilizadas con el método de la participación	1,682	1,682
Otros activos financieros no corrientes	7,125	7,389
Cuentas por cobrar de impuestos a largo plazo incluidas en "Otros activos no corrientes".	1,487	1,587
Otros activos financieros corrientes	8,956	8,370
Efectivo y equivalentes de efectivo	5,568	9,029
Activos de impuestos diferidos	8,462	9,112
Cuentas por cobrar de impuestos	1,819	1,206
Activos financieros y fiscales de los "Activos mantenidos para la venta".	-	80
Activos del segmento	128,050	132,971
Total pasivos	119,735	124,488
Préstamos a largo plazo	51,073	54,174
Pasivo financiero no corriente	3,243	2,407
Préstamos a corto plazo	7,691	3,917
Porción corriente de los préstamos a largo plazo	3,431	3,409
Otros pasivos financieros corrientes	4,354	4,308
Pasivos por impuestos diferidos	7,705	8,314
Impuesto sobre la renta a pagar	1,325	209
Otros impuestos por pagar	1,861	1,082
Pasivos financieros y fiscales de "Pasivos mantenidos para la venta"	-	-
Pasivo de los segmentos	39,052	46,668

Ingresos

7.a Ingresos - €48,050 millones

Millones de euros	Nueve primeros meses			
	2020	2019	Variación	
Venta de electricidad ⁽¹⁾	25,352	30,054	(4,702)	-15.6%
Transporte de la electricidad	7,932	7,752	180	2.3%
Tasas de los operadores de redes	681	688	(7)	-1.0%
Transferencias de los operadores institucionales del mercado	1,018	1,225	(207)	-16.9%
Venta de gas	1,889	2,405	(516)	-21.5%
transporte de gas	424	453	(29)	-6.4%
Venta de combustibles ⁽¹⁾	399	641	(242)	-37.8%
Las tarifas de conexión a las redes de electricidad y gas	556	575	(19)	-3.3%
Contratos de construcción	563	533	30	5.6%
Venta de certificados ambientales ⁽¹⁾	60	28	32	-
Venta de servicios de valor añadido ^{S(2)}	594	663	(69)	-10.4%
Otras ventas y servicios ⁽²⁾	556	570	(14)	-2.5%
Total de ingresos de NIIF 15	40,024	45,587	(5,563)	-12.2%
Venta de productos energéticos en virtud de contratos con entrega física (NIIF 9) ⁽¹⁾	4,995	11,224	(6,229)	-55.5%
Ganancia/(Pérdida) en derivados sobre la venta de commodities con entrega física (IFRS 9) ⁽¹⁾	1,669	481	1,188	-
Subvenciones para certificados ambientales	244	406	(162)	-39.9%
Reembolsos varios	210	398	(188)	-47.2%
Ganancias por la venta de subsidiarias, asociadas, empresas conjuntas, operaciones conjuntas y activos no corrientes mantenidos para la venta	13	235	(222)	-94.5%
Ganancias por la venta de propiedades, plantas y equipos y activos intangibles	25	21	4	19.0%
Otros ingresos y ganancias	870	980	(110)	-11.2%
Ingresos totales	48,050	59,332	(11,282)	-19.0%

(1) Las cifras de los Nueve primeros meses de 2019 han sido ajustadas para tener en cuenta las interpretaciones del Comité Internacional de Interpretación de los Informes Financieros (IFRIC) contenidas en la Decisión de la Agenda de 2019, que implicaban cambios en la clasificación, sin impacto en los márgenes, de los efectos de los contratos de compra y venta de productos básicos medidos a valor razonable con pérdidas y ganancias (para más detalles, véase la nota 4 de estos estados financieros consolidados condensados Al 30 de Setiembre 2020).

(2) Con el fin de mejorar la presentación, la venta de servicios de valor agregado incluye la parte relacionada con los servicios que antes se incluía en el rubro de Otras ventas y servicios. Para asegurar la comparabilidad de las cifras reclasificadas, también se han reclasificado las cifras de los Nueve primeros meses de 2019.

En los primeros nueve meses de 2020, los ingresos por la venta de electricidad ascendieron a 25.352 millones de euros, lo que supone una disminución de 4.702 millones de euros con respecto al mismo período de 2019 (-15,6%). El descenso se refleja esencialmente:

- > una disminución de los ingresos por la venta de electricidad a los usuarios finales, debido principalmente al descenso de los volúmenes vendidos en Italia (887 millones de euros) y España (1.064 millones de euros), en parte como reflejo de la emergencia de COVID-19;
- > una disminución de los ingresos registrados en América Latina (2.361 millones de euros) debido a la depreciación

de las monedas locales con respecto al euro, principalmente en el Brasil, y a la contracción de los volúmenes y los precios medios aplicados a las ventas;

- > una reducción de los ingresos de Enel Global Trading (75 millones de euros) como resultado de una disminución de las ventas en el mercado al contado en Italia, que refleja una disminución de los precios de la energía;
- > una disminución de los ingresos en Rusia (314 millones de euros), principalmente debido a la venta de la planta de carbón de Reftinskaya en octubre de 2019.

La disminución de 516 millones de euros en los ingresos por la venta de gas (-21,5%) en comparación con los primeros nueve meses de 2019, que se registró en gran medida en

España e Italia, reflejó la disminución de los volúmenes vendidos, en parte como reflejo de la emergencia sanitaria de COVID-19.

Los ingresos por la venta de combustibles se contrajeron en 242 millones de euros como resultado de la disminución de los volúmenes manejados por Enel Global Trading.

Los ingresos procedentes de la venta de productos básicos energéticos en virtud de contratos con liquidación física (NIIF 9) disminuyeron en 6.229 millones de euros en el mismo período de 2019, lo que refleja el descenso de los precios en el mercado al contado y una contracción de la energía comercializada.

El aumento de las ganancias en los derivados sobre las ventas de productos básicos con liquidación física es atribuible principalmente a los contratos sobre gas y derechos de emisión de CO₂, compensado en parte por una disminución del valor razonable de los de electricidad.

Las subvenciones para certificados ambientales disminuyeron en 162 millones de euros, y la disminución se reconoció principalmente por la distribución electrónica debido a una reducción de las subvenciones recibidas del Fondo de Energía y Servicios Ambientales para certificados de eficiencia energética como resultado de la disminución de los volúmenes de esos certificados adquiridos como consecuencia del proceso de descarbonización iniciado por el Grupo.

Los "reembolsos diversos" disminuyeron como consecuencia del efecto del reconocimiento en 2019 de una indemnización contractual de un importante cliente industrial por ejercer su opción de rescindir un contrato de suministro eléctrico con Enel Generación Chile (160 millones de euros, de los cuales 80 millones de euros corresponden a la línea de negocio de generación térmica y comercialización y 80 millones de euros a la línea de negocio de energía verde de Enel).

Las ganancias por la venta de entidades disminuyeron en 222 millones de euros en los primeros nueve meses de 2019, reflejando principalmente los efectos del reconocimiento en 2019 de:

- > la plusvalía por la venta de Mercure Srl, una empresa de vehículos a la que Enel Produzione había transferido anteriormente la planta de biomasa Valle del Mercure (108 millones de euros);
- > el fondo de comercio negativo (106 millones de euros) derivado de la asignación definitiva por parte de expertos independientes del precio de compra para la adquisición por parte de Enel North America (antes Enel Green Power North America) de una serie de empresas de Enel Green Power North America Renewable Energy Partners LLC (EGPNA REP) en el primer trimestre de 2019.

"Otros ingresos y ganancias" muestra una disminución de 110 millones de euros, reflejando principalmente el efecto del reconocimiento en 2019 de los ingresos por:

- > la liquidación anticipada con todo incluido de la segunda indemnización relacionada con la enajenación en 2009 de los intereses que tenía e-distribuzione en Enel Rete Gas (50 millones de euros);
- > el acuerdo alcanzado entre Edesur y el Gobierno argentino para la liquidación de las reclamaciones recíprocas pendientes originadas entre 2006 y 2016 (228 millones de euros);
- > el ajuste del precio de la adquisición de eMotorWerks en 2017 en aplicación de una serie de cláusulas contractuales (58 millones de euros).

Estos efectos se compensaron en parte por:

- > un aumento de los ingresos en la distribución electrónica para el reembolso de las tasas del sistema y las tarifas de la red con arreglo a las disposiciones de las Resoluciones n.º. 50/2018 y N.º 568/2019 (51 millones de euros);
- > un aumento de 108 millones de euros en los ingresos procedentes de las asociaciones fiscales para Enel Green Power North America y 46 millones de euros en otros ingresos procedentes de indemnizaciones y controversias.

Costos

7.b Costos - €40,523 millones

Millones de euros	Nueve primeros meses			
	2020	2019	Variación	
Compras de electricidad ⁽¹⁾	11,289	16,235	(4,946)	-30.5%
Consumo de combustible para la generación de electricidad ⁽¹⁾	1,999	3,241	(1,242)	-38.3%
Combustible para el comercio y gas para la venta a usuarios finales ⁽¹⁾	5,713	6,510	(797)	-12.2%
Materiales ⁽¹⁾	1,299	1,426	(127)	-8.9%
Personal	3,101	3,461	(360)	-10.4%
Servicios, arrendamientos y alquileres	11,237	11,845	(608)	-5.1%
Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro	5,730	9,010	(3,280)	-36.4%
Costos de los certificados ambientales	502	792	(290)	-36.6%
Otros gastos de funcionamiento	1,159	1,140	19	1.7%
Costos capitalizados	(1,506)	(1,553)	47	3.0%
Total	40,523	52,107	(11,584)	-22.2%

(1) Las cifras de los Nueve primeros meses de 2019 han sido ajustadas para tener en cuenta las interpretaciones del Comité Internacional de Interpretación de los Informes Financieros (IFRIC) contenidas en la Decisión de la Agenda de 2019, que implicaban cambios en la clasificación, sin impacto en los márgenes, de los efectos de los contratos de compra y venta de productos básicos medidos a valor razonable con pérdidas y ganancias (para más detalles, véase la nota 2 de estos estados financieros consolidados condensados Al 30 de Setiembre 2020)..

Los costos de las compras de electricidad disminuyeron considerablemente tras la disminución de los volúmenes adquiridos en un entorno de precios a la baja. En esta partida se incluyen las compras realizadas en virtud de contratos con liquidación física (NIIF 9) y los resultados de la medición a valor razonable de esos contratos, que se contrajeron en 1.522 millones de euros en comparación con el mismo período del año anterior.

La disminución de los costos del consumo de combustible para la generación de electricidad se atribuye principalmente a la disminución del volumen de la generación térmica como resultado de la disminución del uso de tecnologías de generación que producen altos niveles de emisiones de CO₂, así como la disminución de los precios medios.

El cambio en los inventarios incluye la reducción de los inventarios de combustible de las centrales térmicas de carbón en Italia y España como resultado del proceso de descarbonización

La disminución de los costos de la compra de combustible para su comercialización y de gas para su venta a los usuarios finales refleja la disminución de los volúmenes manejados, principalmente debido a los menores volúmenes de producción y a la reducción de los costos de compra de gas. Este último también se vio afectado por los beneficios financieros de la finalización del acuerdo de revisión de precios aplicado a los suministros de Nigeria con el NLNG.

Los costos de los materiales disminuyeron esencialmente debido a la reducción de las compras de derechos de emisión de CO₂ (157 millones de euros). La variación también incluye las compras de derechos de emisión de CO₂ valorados a valor razonable de conformidad con la NIIF 9, de los cuales 78 millones de euros corresponden a la medición de los contratos pendientes sobre la base de la aplicación de la Decisión de la Agenda del IFRIC.

En los primeros nueve meses de 2020, los gastos de personal ascendieron a 3.101 millones de euros, lo que supone una disminución de 360 millones de euros. El cambio se refleja principalmente:

- > una disminución de los costes en España, debido a la modificación de las prestaciones de descuento eléctrico para empleados y ex empleados tras la renovación contractual y la entrada en vigor del 5º Convenio Colectivo de Endesa, que ha supuesto la reversión de la provisión asociada por importe de 515 millones de euros;
- > una disminución de los costos en Italia, relacionada principalmente con una disminución de la plantilla media.

Este cambio se compensó sólo en parte por el reconocimiento en España de los costos de reestructuración de las actividades relacionadas con los planes de transición energética emprendidos por el Grupo (de los cuales 213 millones de euros se refieren al proceso de descarbonización) y las asignaciones adicionales a la provisión para planes de incentivos de jubilación anticipada (159 millones de euros para el Acuerdo voluntario de Salida).

La fuerza de trabajo del Grupo Enel al 30 de septiembre de 2020 era de 66.735 personas, de las cuales 37.051 trabajaban en el extranjero. En los primeros nueve meses de 2020, la fuerza de trabajo contactada por 1.518, lo que refleja el equilibrio entre las nuevas contrataciones y las bajas (-547) y los cambios en el ámbito de la consolidación (-971), principalmente debido a la enajenación de la planta de Reftinskaya en Rusia.

El cambio global comparado con el 31 de diciembre de 2019 se desglosa de la siguiente manera:

Saldo al 31 de diciembre 2019	68,253
Contrataciones	2,166
Terminaciones	(2,713)
Cambio en el alcance de la consolidación	(971)
Saldo al 30 de Setiembre 2020	66,735

La disminución de los costos de los servicios, arrendamientos y alquileres es atribuible en gran medida a una reducción de los costos del transporte por carretera (-372 millones de euros), principalmente en España, Chile y el Brasil, que refleja una disminución de las cantidades transportadas, una disminución de otros costos de los servicios relacionados con el negocio de la electricidad y el gas (-79 millones de euros), registrada principalmente por Enel Chile, una disminución de los costos relacionados con el negocio de los servicios de valor añadido (-83 millones de euros) y una disminución de los costos de los viajes de negocios (-58 millones de euros).

Las pérdidas por depreciación, amortización y deterioro en los primeros nueve meses de 2020 disminuyeron principalmente debido al efecto de las amortizaciones reconocidas en los primeros nueve meses de 2019 en varias plantas de carbón en Italia, España, Chile (Bocamina I y Tarapacá) y Rusia (Reftinskaya) por un total de 4.002 millones de euros, incluidos los costos de desmantelamiento correspondientes. Estos efectos fueron parcialmente compensados por la amortización de la central de carbón Bocamina II en Chile en los primeros nueve meses de 2020 por un importe de 737 millones de euros. Estas medidas se adoptaron para acelerar la transición energética del Grupo hacia la descarbonización. Además, durante los nueve primeros meses de 2020, las amortizaciones de las cuentas por cobrar comerciales aumentaron en 218 millones de euros en comparación con el mismo período de 2019, debido en particular a la emergencia sanitaria de COVID-19, tras la cual, principalmente en Italia y España, se revisaron las estimaciones de la recuperabilidad de las cuentas por cobrar comerciales para tener en cuenta el deterioro de la situación de cobro de determinados segmentos de clientes.

Los costos de los certificados ambientales disminuyeron principalmente como resultado de la disminución del volumen de certificados de eficiencia energética adquiridos y de la reducción de los costos de cumplimiento de las normas sobre el CO2, como consecuencia de la disminución de la generación térmica.

Otros gastos de explotación muestran un aumento de 72 millones de euros en las tasas e impuestos, debido principalmente a la suspensión temporal en España, en el año 2019, de la aplicación de los impuestos sobre los hidrocarburos utilizados en la generación de electricidad (IVPEE) y sobre la generación nuclear en virtud de lo dispuesto en el Real Decreto 15/2018, de 5 de octubre de 2018, así como a la introducción, con efecto a partir de julio de 2020, de una nueva "ecotasa" en Cataluña. Estos efectos fueron compensados en gran medida por una reducción de otros costes, principalmente en e-Distribución Redes Digitales debido a la anulación de tres procedimientos disciplinarios en las Islas Canarias y en e-distribución por una reducción de las penalizaciones por lectura de contadores en los plazos establecidos por el ARERA y una reducción de los costes relacionados con el mal funcionamiento de las plantas.

En los primeros nueve meses de 2020, los costos capitalizados disminuyeron en 47 millones de euros en comparación con el mismo período del año anterior, principalmente atribuibles a la distribución electrónica como resultado de las demoras causadas por la emergencia de COVID-19 en el desempeño de diversos proyectos de inversión.

7.c Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los productos básicos - 552 millones de euros

El gasto neto de la gestión del riesgo de las materias primas ascendió a 552 millones de euros en los nueve primeros meses de 2020 (gasto neto de 3.026 millones de euros en el mismo período de 2019) y se desglosa de la siguiente manera:

- > beneficio neto de los derivados de cobertura de flujos de caja por valor de 2 millones de euros (beneficio neto de 128 millones de euros en los nueve primeros meses de 2019);
- > gasto neto en derivados a valor razonable con cambios en resultados por importe de 554 millones de euros (gasto neto de 3.154 millones de euros en los nueve primeros meses de 2019).

Las cifras correspondientes a los nueve primeros meses de 2019 se han ajustado para tener en cuenta las interpretaciones del Comité Internacional de Interpretación de los Informes Financieros (IFRIC) contenidas en la Decisión de la Agenda de 2019, que implicaban cambios en la clasificación, sin impacto en los márgenes, de los efectos de los contratos de compra y venta de productos básicos medidos a valor razonable con cambios en resultados (para más detalles, véase la nota 2 de estos estados financieros consolidados condensados al 30 de septiembre de 2020).

7.d Gastos financieros netos - 1.725 millones de euros

Los gastos financieros netos disminuyeron en 180 millones de euros en el mismo período de 2019.

Más concretamente, los ingresos financieros en los primeros nueve meses de 2020 ascendieron a 2.886 millones de euros, lo que supone una disminución de 137 millones de euros con respecto al mismo período de 2019 (3.023 millones de euros). El cambio refleja principalmente los siguientes factores:

- > una reducción de 365 millones de euros en los ingresos procedentes de los instrumentos derivados, esencialmente en lo que respecta a los derivados designados como coberturas de flujo de caja del riesgo de fluctuaciones de los tipos de cambio de los préstamos denominados en divisas;
- > una disminución de 83 millones de euros en los intereses de los activos financieros, principalmente relacionados con los instrumentos financieros a corto plazo (79 millones de euros).

Estos efectos fueron parcialmente compensados por un aumento de 409 millones de euros en las ganancias por tipo de cambio, que reflejan principalmente la evolución de los tipos de cambio asociados a los préstamos en moneda extranjera y que se refieren principalmente a Enel Finance International (538 millones de euros) y Enel SpA (176 millones de euros), compensados parcialmente por la reducción de las ganancias por tipo de cambio en Enel Américas (-171 millones de euros), Enel Green Power Brasil (-79 millones de euros) y Enel Rusia (-43 millones de euros).

Los gastos financieros de los nueve primeros meses de 2020 ascendieron a 4.655 millones de euros, lo que supone una disminución de 369 millones de euros con respecto a los nueve primeros meses de 2019. Esta variación se debe principalmente a los siguientes acontecimientos:

- > una reducción de 471 millones de euros en las pérdidas por cambio de divisas, que corresponden principalmente a Enel Finance International (-585 millones de euros) y Enel SpA (-63 millones de euros), compensada parcialmente por un aumento de las pérdidas por cambio de divisas en Enel Américas (69 millones de euros), Enel Green Power Brasil (67 millones de euros) y Enel Global Trading (32 millones de euros);
- > una disminución de 194 millones de euros en los gastos de intereses de los pasivos financieros, en gran parte una reducción de los intereses de los bonos (100 millones de euros) y de los préstamos bancarios (76 millones de euros);
- > una reducción de 83 millones de euros en los gastos financieros relacionados con el descuento, que incluye:
 - el pasivo por prestaciones a los empleados (-53 millones de euros), debido principalmente a la renovación contractual y a la entrada en vigor del 5º Convenio Colectivo de Endesa, que dio lugar a la reversión de la provisión para descuentos de electricidad a los empleados;
 - provisiones para riesgos y gastos (30 millones de euros), principalmente en relación con Enel Américas;
- > una disminución de 42 millones de euros en los gastos financieros con respecto al reconocimiento de las amortizaciones de los créditos financieros, principalmente por el Grupo Endesa y Enel Produzione. Más concretamente, el writeback reconocido por Enel Produzione se relacionó con el ajuste de valor razonable de la cuenta por cobrar de EP Slovakia BV con respecto a la parte no pagada del precio de la venta del 50% de Slovak Power Holding BV;
- > una reducción de 32 millones de euros en los gastos financieros con respecto a la cesión de las cuentas por cobrar, por garantías emitidas por terceros por un monto de 19 millones de euros y un aumento de 20 millones de euros en los gastos financieros capitalizados.

Estos efectos fueron parcialmente compensados por un aumento de 575 millones de euros en gastos en derivados, esencialmente en relación con los derivados designados como coberturas de flujo de caja del riesgo de fluctuaciones de los tipos de cambio en los préstamos denominados en moneda extranjera.

Por último, el resultado neto de los ajustes por hiperinflación reconocidos por las empresas argentinas en aplicación de la NIC 29 relativa a la contabilización de las economías hiperinflacionarias ascendió a 44 millones de euros en los nueve primeros meses de 2020, lo que supone una disminución de 52 millones de euros con respecto al mismo período de 2019 (96 millones de euros).

7.e Participación en los ingresos/(gastos) de las inversiones en capital social contabilizadas por el método de la participación - € 5 millones

La participación en los ingresos y las pérdidas de las inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación en los primeros nueve meses de 2020 arrojó unos ingresos netos de 5 millones de euros. El aumento de 109 millones de euros refleja principalmente el reconocimiento en los nueve primeros meses de 2019 de los efectos de la recompra de 13 empresas de EGPNA REP (88 millones de euros), que dio lugar al reconocimiento de una pérdida de capital por la propia EGPNA REP, y la reducción por escrito de la inversión de Slovak Power por un importe de 31 millones de euros como resultado de los cambios en los parámetros utilizados para determinar la fórmula de fijación de precios.

El cambio también se vio afectado positivamente por los 25 millones de euros de ingresos reconocidos en septiembre de 2020 en España con respecto a Nuclenor tras el resultado favorable de una controversia.

Otros cambios reflejan la participación prorrateada del Grupo en los resultados de las sociedades contabilizadas por el método de la participación.

7.f Impuestos sobre la renta- €1,576 millones

El impuesto sobre la renta de los nueve primeros meses de 2020 ascendió a 1.576 millones de euros, lo que produce una tasa efectiva de impuesto sobre la renta del 30,0%, en comparación con el 29,5% de los nueve primeros meses de 2019. Aunque prácticamente no ha variado entre los dos períodos, la tasa efectiva reflejó el efecto de las siguientes partidas reconocidas en 2019:

- > una reducción de los impuestos en Italia tras un acuerdo con las autoridades fiscales relativo al mecanismo opcional de "caja de patentes", que permitió la aplicación de un régimen fiscal preferencial para los ingresos procedentes del uso de la propiedad intelectual (+53 millones de euros);
- > una reducción de impuestos (36 millones de euros) reconocida en la Argentina en el primer trimestre de 2019 por las empresas de generación Enel Generación Costanera y Central Dock Sud tras su elección para participar en el mecanismo preferencial "revalúo impositivo".

Este mecanismo permite, previo pago de un impuesto sustitutivo, la revalorización monetaria a efectos fiscales de determinados activos tangibles, con el consiguiente reconocimiento de activos fiscales diferidos y el aumento de la deducibilidad de las depreciaciones en el futuro

- > la reversión del pasivo por impuestos diferidos en la EGPNA, efecto secundario de la adquisición de varias empresas de la EGPNA REP;
- > un aumento de los activos por impuestos diferidos como resultado de la deducibilidad superveniente del fondo de comercio tras el paso del medidor de GasAtacama a Enel Generación Chile.

Los efectos anteriores relativos a los primeros nueve meses de 2020 fueron acompañados por una disminución, en comparación con el mismo período de 2019, de la carga tributaria en materia de retención de impuestos sobre los dividendos distribuidos por las empresas subtenedoras en Chile.

Asimismo, cabe destacar que al 30 de septiembre de 2020, el Grupo no ha reconocido ningún impacto significativo de las medidas fiscales adoptadas por los gobiernos de los distintos países en los que opera para mitigar los efectos de la emergencia sanitaria de CO-VID-19 e impulsar la recuperación económica.

Activos

8.a Activos no corrientes - €129,311 millones

La propiedad, planta y equipo y los activos intangibles, incluidas las propiedades de inversión, ascendían a 95.154 millones de euros al 30 de septiembre de 2020, lo que supone una disminución de 3.856 millones de euros. La variación refleja principalmente la depreciación, la amortización y el deterioro de esos activos (4.800 millones de euros) y las pérdidas por el tipo de cambio (6.011 millones de euros). Estos efectos se compensaron en parte con las inversiones realizadas durante el período (6.563 millones de euros).

Goodwill ascendió a 14.070 millones de euros, lo que representa una disminución de 171 millones de euros, que se atribuye en su totalidad a las pérdidas por diferencias cambiarias en los países de América Latina. Más concretamente, la variación del fondo de comercio refleja principalmente la evolución adversa de los tipos de cambio, sobre todo del real brasileño.

Las inversiones de capital contabilizadas por el método de la participación ascendieron a 1.682 millones de

euros, en línea con su valor a finales de 2019. Los efectos positivos de los cambios en la:

los resultados atribuibles al Grupo de las empresas valoradas por el método de la participación, con la mayor aportación procedente de Rusenergoby y Nuclenor, sólo compensados parcialmente por las pérdidas de otras empresas, en particular de OpEn Fiber;

- > las variaciones de las reservas de OCI relacionadas con los derivados de cobertura de flujos de caja;
- > ampliaciones de capital, en particular por OpEn Fiber por un importe de 86 millones de euros;
- > Los efectos positivos del cambio de perímetro de consolidación en España como consecuencia de la reducción de la participación de Endesa Energía SA en Endesa Soluciones SLU, que anteriormente se consolidaba por integración global; fueron compensados por:
- > dividendos distribuidos en el período por un importe de 52 millones de euros, principalmente por Runergosby y varias empresas españolas;
- > la evolución desfavorable de los tipos de cambio, especialmente con respecto al dólar americano;
- > los efectos de la venta de varias empresas norteamericanas.

Otros activos no corrientes incluyen:

Millones de euros				
	Al 30 Set 2020	Al 31 Dic 2019	Variación	
Activos de impuestos diferidos	8,462	9,112	(650)	-7.1%
Cuentas por cobrar y valores incluidos en la deuda financiera neta	3,088	3,185	(97)	-3.0%
Otros activos financieros no corrientes	4,037	4,204	(167)	-4.0%
Cuentas por cobrar de los operadores del mercado institucional	224	232	(8)	-3.4%
Otros créditos a largo plazo	2,594 ⁽¹⁾	2,956	(362)	-12.2%
Total	18,405	19,689	(1,284)	-6.5%

(1) La partida incluye inversiones en activos de contratos con clientes por 324 millones de euros.

La reducción del período refleja esencialmente:

- > una disminución de los activos por impuestos diferidos, debido principalmente a la evolución desfavorable de los tipos de cambio en América Latina, una disminución de los activos por impuestos diferidos vinculada a las variaciones del valor razonable de los derivados de cobertura de los flujos de efectivo y la reversión de la provisión para el descuento de electricidad en España;
- > una disminución de otras cuentas por cobrar a largo plazo. El aumento de 282 millones de euros en cuentas por cobrar en relación con la controversia PIS/COFINS se compensó con creces con la evolución adversa del tipo de cambio del Brasil;
- > una disminución de otros activos financieros no corrientes, atribuible esencialmente a la reducción de 673 millones de euros de los activos financieros en relación con los acuerdos de concesión de servicios en Brasil, compensada en parte por un aumento del valor razonable de los contratos de derivados por un importe de 510 millones de euros, principalmente en relación con los derivados designados como coberturas de flujos de caja (482 millones de euros).

8.b Activos corrientes - €33,831 millones

Los inventarios ascendieron a 2.647 millones de euros, lo que supone un aumento de 116 millones de euros, principalmente en Italia, que refleja esencialmente el aumento de los derechos de emisión de CO2 como resultado de la disminución de la generación térmica, la reducción de las amortizaciones de los inventarios de combustible y materiales de las plantas que sufren pérdidas por deterioro, principalmente en Italia y España, y la reducción de los inventarios en Rusia como resultado de la enajenación de la planta Reftinskaya GRES en el último trimestre de 2019 y los efectos del tipo de cambio..

Los créditos comerciales ascendieron a 11.527 millones de euros, con una disminución de 1.556 millones de euros, principalmente en Italia (697 millones de euros) y en América Latina (693 millones de euros), lo que refleja el deterioro de la situación de cobro de determinados segmentos de clientes y la depreciación de las divisas en América Latina, especialmente en el Brasil.

Los otros activos corrientes se desglosan de la siguiente manera:

Millones de euros				
	Al 30 Set 2020	Al 31 Dic 2019	Variación	
Activos financieros corrientes incluidos en la deuda	4,603	4,158	445	10.7%
Otros activos financieros corrientes	4,353	4,212	141	3.3%
Cuentas por cobrar de impuestos	1,819	1,206	613	50.8%
Cuentas por cobrar de los operadores del mercado institucional	1,351	732	619	84.6%
Otras cuentas por cobrar a corto plazo	1,963	1,752	211	12.0%
Total	14,089	12,060	2,029	16.8%

El aumento para el período, equivalente a 2.029 millones de euros, se refleja principalmente:

- > un aumento de los activos financieros corrientes incluidos en la deuda, debido principalmente al aumento de los créditos financieros a corto plazo (384 millones de euros), relacionado fundamentalmente con el aumento de las garantías en efectivo pagadas a las contrapartes en las operaciones de derivados, y en la parte corriente de los créditos financieros a medio y largo plazo (38 millones de euros), debido principalmente al aumento de los créditos financieros en relación con los depósitos de seguridad;
- > un aumento de otros activos financieros corrientes, debido principalmente a la valoración a valor razonable de los derivados financieros (4.185 millones de euros al 30 de septiembre de 2020, frente a 4.065 millones de euros al 31 de diciembre de 2019);
- > un aumento de los créditos fiscales, esencialmente en lo que se refiere a los créditos por pagos a cuenta de la Sociedad Matriz, Enel SpA;
- > un aumento de los créditos debidos a los operadores del mercado institucional, en particular los debidos al Fondo de Energía y Servicios Ambientales, reclamados principalmente por e-distribuzione (383 millones de euros) y Servizio Elettrico Nazionale (197 millones de euros) en relación con los mecanismos de compensación;
- > un aumento de otras cuentas por cobrar a corto plazo, debido principalmente a un aumento de los pagos anticipados (155 millones de euros), en gran parte con respecto a las tasas por desviación de agua para uso industrial, partidas relacionadas con el personal y primas de seguros, así como un aumento de otras cuentas por cobrar y otros activos corrientes con respecto a terceros.

8.c Activos mantenidos para la venta - €7 millones

La partida incluye esencialmente activos medidos a su valor de realización estimado sobre la base del estado actual de las negociaciones que, en vista de las decisiones adoptadas por la administración, cumplen los requisitos de la NIIF 5 para su clasificación en esta partida.

El saldo al 30 de septiembre de 2020 se refiere principalmente a la unidad de negocio Enel Produzione representada por el emplazamiento de Ettore Majorana de Termini Imerese (4 millones de euros) y a la planta por valor de 2 millones de euros que posee Llano Sanchez Solar Power One SA.

El cambio en el período se refiere en gran medida a la venta de varias inversiones hidroeléctricas de Enel North America, que anteriormente se habían clasificado como mantenidas para la venta, en las que se reconoció una ganancia de unos 4 millones de euros, y la planta de Rionegro en Colombia clasificada en este rubro y vendida en los primeros nueve meses de 2020.

8.d Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad dominante - €29,446 millones

La disminución en los nueve primeros meses de 2020 del patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad Dominante ascendió a 931 millones de euros, reflejando principalmente la distribución de dividendos (1.708 millones de euros) y la pérdida reconocida a través de otros resultados integrales (2.778 millones), atribuible en particular a la disminución de la reserva por conversión de estados financieros denominados en moneda extranjera como consecuencia de la apreciación neta del euro frente a las monedas extranjeras de las filiales, especialmente las de América Latina.

Estos efectos se compensaron parcialmente con los ingresos netos reconocidos en la cuenta de resultados (2.921 millones de euros) y la suscripción de un bono híbrido perpetuo por un importe, neto de los costos de transacción, de 592 millones de euros.

8.e Pasivo no corriente - €79,337 millones

Los préstamos a largo plazo ascendieron a 51.073 millones de euros (54.174 millones de euros al 31 de diciembre de 2019). Consisten en bonos por un importe de 40.253 millones de euros (43.294 millones de euros al 31 de diciembre de 2019) y en deuda bancaria y otros empréstitos por un importe de 10.820 millones de euros (10.880 millones de euros al 31 de diciembre de 2019). La reducción de 3.101 millones de euros en la partida en comparación con el 31 de diciembre de 2019 reflejó una disminución de los bonos (3.040 millones de euros), debido principalmente a las amortizaciones en el período y a las ganancias por el tipo de cambio, así como a la reducción de 73 millones de euros en otros empréstitos, principalmente en relación con las obligaciones de las sociedades fiscales. Estos factores se vieron ligeramente compensados por un aumento de 13 millones de euros en los préstamos bancarios.

Pasivo y capital social

Las provisiones y los pasivos por impuestos diferidos ascendían a 15.450 millones de euros al 30 de septiembre de 2020 (17.409 millones de euros al 31 de diciembre de 2019) e incluyen:

> las prestaciones post-empleo y otros beneficios a empleados por un total de 2.760 millones de euros, con una disminución de 1.011 millones de euros a 31 de diciembre de 2019, principalmente en Iberia, como consecuencia de la reversión de la provisión para el descuento de la electricidad tras la renovación contractual y la firma del 5º Convenio Colectivo de Endesa, que prevé la modificación de algunos beneficios a empleados, en particular el descuento de la electricidad. Otro factor fue la evolución muy adversa de los tipos de cambio en América Latina;

> provisiones para riesgos y gastos por valor de 4.985 millones de euros (5.324 millones de euros al 31 de diciembre de 2019). Esta partida incluye, entre otros, la provisión para litigios por 699 millones de euros (938 millones de euros a 31 de diciembre de 2019), cuya disminución refleja esencialmente la evolución adversa de los tipos de cambio en Brasil, la provisión para desmantelamiento nuclear por 573 millones de euros (640 millones de euros a 31 de diciembre de 2019), la provisión para desmantelamiento de centrales y restauración de emplazamientos por 1.705 millones de euros (1.840 millones de euros a 31 de diciembre de 2019), cuya disminución refleja en gran medida el recálculo de los futuros costes de desmantelamiento en Iberia tras la revisión de la tasa de inflación, la provisión para impuestos y tasas por valor de 271 millones de euros (312 millones de euros a 31 de diciembre de 2019) y la provisión para incentivos de jubilación anticipada y la provisión para programas de reestructuración por valor de 1.013 millones de euros (832 millones de euros a 31 de diciembre de 2019), siendo el aumento atribuible principalmente a España, tras la provisión de los costes en

que incurrirá el Grupo como consecuencia de la aceleración de la transición energética para todas las actividades directas e indirectas relacionadas con la revisión de los procesos y modelos operativos y los cambios en las funciones y competencias de los empleados;

> pasivos por impuestos diferidos por un importe de 7.705 millones de euros (8.314 millones de euros a 31 de diciembre de 2019), un descenso de 609 millones de euros debido a la evolución adversa de los tipos de cambio en América Latina, el deterioro de la planta de carbón Bocamina II en Chile y la disminución de los impuestos diferidos en Enel Global Trading relacionados con los cambios en el valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de caja.

Los otros pasivos no corrientes se elevan a 12.814 millones de euros (12.414 millones de euros a 31 de diciembre de 2019), lo que supone un aumento de 400 millones de euros, que refleja en gran medida el incremento del valor razonable de los derivados financieros (836 millones de euros), fundamentalmente en lo que se refiere a los derivados de cobertura de flujos de caja (707 millones de euros) y los derivados a FVTPL (128 millones de euros). Estos factores se vieron compensados en parte por una reducción de otros pasivos no financieros (436 millones de euros), principalmente en lo que respecta a:

- > variaciones del tipo de cambio que redujeron los pasivos en 725 millones de euros;
- > una disminución de 82 millones de euros de los pasivos relacionados con los contratos con los clientes, principalmente en lo que respecta a los servicios de conexión a la red eléctrica;
- > un aumento de 315 millones de euros en pasivos con respecto al resultado de la disputa PIS/COFINS en el Brasil (ya desestimado en "Otros activos no corrientes").

8.f Pasivo corriente - €40,396 millones

Los préstamos a corto plazo y la porción corriente de los préstamos a largo plazo aumentaron en 3.796 millones de euros. El cambio se relacionó con:

> un aumento de €3,774 millones en la financiación a corto plazo, principalmente por:

- Un aumento de las emisiones del papel comercial (€3,499 millones);
- Un aumento de los préstamos bancarios a corto plazo (€418 millones);
- una reducción de la financiación a corto plazo para que las corrientes de efectivo sean pagadas a las empresas de factoraje (€146 millones);

> un aumento de 22 millones de euros en la parte a corto plazo de la financiación a largo plazo, lo que refleja principalmente:

- una disminución de las obligaciones (515 millones de euros), debido principalmente a los reembolsos de los títulos con vencimiento;
- un aumento de los empréstitos bancarios (€564 millones).

Las cuentas por pagar comerciales ascendieron a €10,001 millones (€12,960 millones a Diciembre 31, 2019), lo que supone una disminución de €2,959 millones, que refleja la evolución normal de la cadena de suministro, acentuada por la disminución de los costos del suministro de electricidad y la evolución de los tipos de cambio en América Latina.

Los otros pasivos corrientes se desglosan de la siguiente manera:

Millones de euros	Al 30 Set 2020	Al 31 Dic 2019	Variación	
Cuentas por pagar a los clientes	1,515	1,669	(154)	-9.2%
Cuentas por pagar a los operadores institucionales del mercado	4,685	4,507	178	3.9%
Pasivo financiero corriente	4,354	4,308	46	1.1%
Deudas con los empleados y las instituciones de seguridad social	565	707	(142)	-20.1%
Impuestos por pagar	3,186	1,291	1,895	-
Otros	4,968	7,720	(2,752)	-35.6%
Total	19,273	20,202	(929)	-4.6%

El cambio en el período se debe esencialmente:

- > una reducción de otros artículos, que refleja principalmente:
 - el pago de dividendos durante los primeros nueve meses de 2019;
 - el reembolso total del pasivo asociado a la compra, a través de intermediarios financieros (canjes de acciones), de acciones adicionales de Enel Américas y Enel Chile;
 - la reducción de pasivos por contratos con clientes;
- > la reducción de las deudas con los clientes, sobre todo en Italia, debido esencialmente a la disminución de los depósitos de seguridad de los clientes (45 millones de euros), así como a la disminución de las deudas diversas con los clientes (109 millones de euros), en consonancia con la disminución del número de clientes atendidos;
- > una disminución de las cuentas por pagar debidas a los empleados y a las instituciones de seguridad social, principalmente en Italia y América Latina.

Estos efectos sólo se compensaron parcialmente:

- > un aumento de las deudas tributarias, principalmente en lo que respecta a las deudas relativas al impuesto sobre el valor añadido y a los impuestos sobre la renta estimados para el período, teniendo en cuenta las modalidades de pago periódico;
- > un aumento de las deudas con los operadores institucionales del mercado, que afectaron principalmente a España, en particular en lo que respecta a las deudas con la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), teniendo en cuenta las modalidades de pago periódico;
- > un aumento de los pasivos financieros corrientes, atribuible en gran parte al aumento de los derivados de TVP (350 millones de euros), compensado por una reducción de los derivados designados como coberturas de flujos de caja (145 millones de euros), una reducción de los pasivos financieros devengados (130 millones de euros) y una disminución de las deudas financieras debidas al sistema eléctrico español (29 millones de euros).

8.g Pasivos mantenidos para la venta - €2 millones

El cambio del período se debe a la venta de la planta de Rionegro en Colombia, que se clasificó en este rubro y se vendió en los primeros nueve meses de 2020.

9. Posición financiera neta

De conformidad con las instrucciones de la CONSOB de 28 de julio de 2006, el siguiente cuadro informa sobre la situación financiera neta al 30 de septiembre de 2020 y al 31

de diciembre de 2019, reconciliada con la deuda financiera neta, preparada de conformidad con los procedimientos de presentación del Grupo Enel.

Millones de euros

	Al 30 Set 2020	Al 31 Dic 2019	Variación	
Efectivo y equivalentes de efectivo en mano	26	87	(61)	-70.1%
Depósitos bancarios y postales	5,325	7,910	(2,585)	-32.7%
Otras inversiones de liquidez	217	1,032	(815)	-79.0%
Valores	70	51	19	37.3%
Liquidez	5,638	9,080	(3,442)	-37.9%
Cuentas por cobrar financieras a corto plazo	2,910	2,522	388	15.4%
Parte corriente de las cuentas por cobrar financieras a largo plazo	1,623	1,585	38	2.4%
Cuentas por cobrar financieras actuales	4,533	4,107	426	10.4%
Deuda bancaria	(997)	(579)	(418)	-72.2%
Papel comercial	(5,783)	(2,284)	(3,499)	-
Porción actual de los préstamos bancarios a largo plazo	(1,685)	(1,121)	(564)	-50.3%
Bonos emitidos (porción actual)	(1,391)	(1,906)	515	27.0%
Otros préstamos (porción corriente)	(358)	(382)	24	6.3%
Otras deudas financieras a corto plazo ⁽¹⁾	(925)	(1,101)	176	16.0%
Total de la deuda financiera actual	(11,139)	(7,373)	(3,766)	-51.1%
Situación financiera actual neta	(968)	5,814	(6,782)	-
Deuda con bancos y entidades financieras	(8,420)	(8,407)	(13)	-0.2%
Bonos	(40,253)	(43,294)	3,041	7.0%
Otros préstamos	(2,400)	(2,473)	73	3.0%
Situación financiera no corriente	(51,073)	(54,174)	3,101	5.7%
POSICIÓN FINANCIERA NETA según las instrucciones del CONSOB	(52,041)	(48,360)	(3,681)	-7.6%
Cuentas por cobrar y valores financieros a largo plazo	3,088	3,185	(97)	-3.0%
DEUDA FINANCIERA NETA	(48,953)	(45,175)	(3,778)	-8.4%

(1) Incluye las cuentas financieras por pagar corrientes incluidas en Otros pasivos financieros corrientes.

Otra información

10. Partes relacionadas

Como operador en el campo de la generación, distribución, transporte y venta de electricidad y la venta de gas natural, Enel lleva a cabo transacciones con una serie de empresas controladas directa o indirectamente por el Estado italiano, el accionista de control del Grupo.

En el cuadro que figura a continuación se resumen los principales tipos de operaciones realizadas con esas contrapartes.

Parte relacionada	Relación	Naturaleza de las principales transacciones
Comprador único	Totalmente controlado (indirectamente) por el Ministerio de Economía y Finanzas	Compra de electricidad para la protección mejorada mercado
Cassa Depositi e Prestiti Group	Directamente controlado por el Ministerio de Economía y Finanzas	La venta de electricidad en el mercado de servicios auxiliares (Terna) Venta de servicios de transporte de electricidad (Grupo Eni) Compra de transporte, despacho y medición servicios (Terna) Compra de servicios postales (Poste Italiane) La compra de combustibles para plantas de generación y servicios de almacenamiento y distribución de gas (Grupo Eni)
ESO - Energy Services Operator	Totalmente controlado (directamente) por el Ministerio de Economía y Finanzas	Venta de electricidad subvencionada Pago del componente A3 de recursos renovables incentivos
EMO - Energy Markets Operator	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 bombeo y planificación de plantas (EMO)
Leonardo Group	Directamente controlado por el Ministerio de Economía y Finanzas	Compra de servicios y suministro de bienes informáticos

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

Todas las transacciones con las partes relacionadas se llevaron a cabo en los términos y condiciones normales del mercado, que en algunos casos son determinados por la Autoridad Reguladora de Energía, Redes y Medio Ambiente.

En los cuadros que figuran a continuación se resumen las transacciones con partes vinculadas, empresas asociadas

y acuerdos conjuntos realizadas en los primeros nueve meses de 2020 y 2019 y pendientes al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019.

Millones de euros

	Comprador único	EMO	Cassa Depositi e Prestiti Group	ESO	Otros
Estado de resultados					
Total ingresos	-	537	1,824	216	137
Ingresos financieros	-	-	-	-	-
Compras de electricidad, gas y combustible	1,421	1,443	781	-	1
Costos de servicios y otros materiales	2	26	1,856	2	72
Otros gastos de funcionamiento	1	138	6	-	-
Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los commodities	-	-	2	-	-
Gastos financieros	-	-	10	-	-

Millones de euros

	Comprador único	EMO	Cassa Depositi e Prestiti Group	ESO	Otros
Balance de situación					
Otros activos no corrientes	-	-	-	-	-
Cuentas por cobrar comerciales	-	39	551	15	36
Otros activos corrientes	-	24	65	77	2
Otros pasivos no corrientes	-	-	3	-	5
Préstamos a largo plazo	-	-	670	-	-
Porción actual de los préstamos a largo plazo	-	-	89	-	-
Cuentas por pagar comerciales	577	71	800	1,434	23
Otros pasivos corrientes	-	-	20	-	14
Otra información					
Garantías otorgadas	-	250	324	-	150
Garantías recibidas	-	-	148	-	36
Compromisos	-	-	116	-	3

Personal de gestión clave	Total nueve meses 2020	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general nueve primeros meses 2020	Total en estados financieros	% de total
-	2,714	155	2,869	48,050	6.0%
-	-	48	48	3,239	1.5%
-	3,646	142	3,788	17,942	21.1%
-	1,958	103	2,061	13,594	15.2%
-	145	-	145	1,661	8.7%
-	2	-	2	(552)	-0.4%
-	10	37	47	4,964	0.9%

Personal de gestión clave	Total al 30 Set. 2020	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general al 30 de Set 2020	Total en estados financieros	% de total
-	-	24	24	18,405	0.1%
-	641	246	887	11,527	7.7%
-	168	90	258	14,089	1.8%
-	8	168	176	12,814	1.4%
-	670	-	670	51,073	1.3%
-	89	-	89	3,431	2.6%
-	2,905	71	2,976	10,001	29.8%
-	34	38	72	19,273	0.4%
-	724	-	724		
-	184	-	184		
-	119	-	119		

Millones de euros

	Comprador único	EMO	Cassa Depositi e Prestiti Group	ESO	Otros
Estado de resultados					
Total ingresos	-	1,056	1,622	210	136
Ingresos financieros	-	-	-	-	-
Compras de electricidad, gas y combustible	2,067	2,411	601	425	-
Costos de servicios y otros materiales	1	42	2,052	3	67
Otros gastos de funcionamiento	2	167	4	1	-
Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los commodities	-	-	11	-	-
Gastos financieros	-	-	11	-	-

Millones de euros

	Comprador único	EMO	Cassa Depositi e Prestiti Group	ESO	Otros
Balance de situación					
Otros activos no corrientes	-	-	-	-	-
Cuentas por cobrar comerciales	-	45	573	15	13
Otros activos corrientes	-	23	69	89	1
Otros pasivos no corrientes	-	-	2	-	6
Préstamos a largo plazo	-	-	715	-	-
Porción actual de los préstamos a largo plazo	-	-	89	-	-
Cuentas por pagar comerciales	601	92	726	793	18
Otros pasivos corrientes	-	-	16	-	10
Otra información					
Garantías otorgadas	-	250	354	-	164
Garantías recibidas	-	-	125	-	35
Compromisos	-	-	9	-	4

En noviembre de 2010, el Consejo de Administración de Enel SpA aprobó un procedimiento que rige la aprobación y ejecución de las transacciones con partes relacionadas realizadas por Enel SpA directamente o a través de filiales (disponible en <https://www.enel.com/investors/governance/committees>) en aplicación de lo dispuesto en el artículo 2391-bis del Código

Civil italiano y el reglamento de aplicación emitido por la CONSOB. En los primeros nueve meses de 2020 no se realizaron transacciones para las que fuera necesario hacer las revelaciones requeridas en las normas sobre transacciones con partes relacionadas adoptadas con la Resolución N° 17221 de la CONSOB, de 12 de marzo de 2010, modificada con la Resolución N° 17389 de 23 de junio de 2010.

Personal de gestión clave	Total nueve meses 2019	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general nueve Primeros meses 2019	Total en estados financieros	% de total
-	3,024	215	3,239	59,332	5.5%
-	-	78	78	3,640	2.1%
-	5,504	133	5,637	24,921	22.6%
-	2,165	102	2,267	14,336	15.8%
-	174	-	174	1,932	9.0%
-	11	(3)	8	(3,026)	-0.3%
-	11	11	22	5,545	0.4%

Personal de gestión clave	Total al 31 Dic 2019	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general al 31 Dic 2019	Total en estados financieros	% de total
-	-	15	15	19,689	0.1%
-	646	250	896	13,083	6.8%
-	182	36	218	12,060	1.8%
-	8	143	151	12,414	1.2%
-	715	-	715	54,174	1.3%
-	89	-	89	3,409	2.6%
-	2,230	61	2,291	12,960	17.7%
-	26	51	77	20,202	0.4%
-	768	-	768		
-	160	-	160		
-	13	-	13		

11. Compromisos y garantías contractuales

Los compromisos asumidos por el Grupo Enel y las garantías dadas a terceros se muestran a continuación.

Millones de euros	Al 30 Set 2020	Al 31 Dic 2019	Variación
Garantías dadas:			
-fianzas y otras garantías otorgadas a terceros	11,893	11,078	815
Compromisos con los proveedores para:			
- compras de electricidad	67,054	97,472	(30,418)
- compras de combustible	41,702	48,016	(6,314)
- varios suministros	1,630	1,034	596
- licitaciones	3,364	3,522	(158)
- otros	4,562	3,391	1,171
Total	118,312	153,435	(35,123)
TOTAL	130,205	164,513	(34,308)

Los compromisos en materia de electricidad ascendían a 67.054 millones de euros al 30 de septiembre de 2020, de los cuales 16.719 millones de euros se refieren al período comprendido entre el 1 de octubre de 2020 y el 2024, 16.142 millones de euros al período comprendido entre 2025 y 2029, 13.175 millones de euros al período comprendido entre 2030 y 2034 y los 21.018 millones de euros restantes más allá de 2034. En comparación con las cifras al 31 de diciembre de 2019, la disminución de 30.418 millones de euros refleja esencialmente el impacto de las variaciones de los tipos de cambio para las empresas que operan en América Latina, especialmente en el Brasil.

Los compromisos de compra de combustibles se determinan con referencia a los parámetros contractuales y los tipos de cambio aplicables al final del período. Al 30 de septiembre de 2020, ascendían a 41.702 millones de euros, de los cuales 21.043 millones de euros se refieren al período comprendido entre el 1 de octubre de 2020 y el 2024, 11.794 millones de euros al período comprendido entre 2025 y 2029, 6.028 millones de euros al período comprendido entre 2030 y 2034 y los 2.837 millones de euros restantes más allá de 2034.

12. Activos y pasivos contingentes

En comparación con los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019, que se invita al lector a consultar para obtener más información, se han producido los siguientes cambios principales en los activos y pasivos contingentes.

Planta de generación térmica de Brindisi Sud - Procedimientos penales contra los empleados de Enel

En relación con el recurso interpuesto ante el Tribunal de Casación el 22 de junio de 2019 contra la sentencia del Tribunal de Apelación de Lecce, de 8 de febrero de 2019, relativa al proceso penal contra varios empleados de Enel Produzione acusados de daños y perjuicios penales y de vertido de sustancias peligrosas por la supuesta contaminación de los terrenos adyacentes a la central térmica de Brindisi Sud con polvo de carbón, la audiencia prevista inicialmente para el 24 de abril de 2020 se aplazó hasta el 1º

de octubre de 2020 debido a la emergencia sanitaria de COVID-19. En esa fecha, el Tribunal de Casación anuló la sentencia del Tribunal de Apelación de Lecce, remitiendo a otra sección del mismo tribunal para un nuevo procedimiento.

En cuanto al procedimiento ante el Tribunal de Vibo Valentia en el que están implicados varios empleados de Enel Produzione, acusados de eliminación ilegal de residuos en relación con presuntas violaciones relativas a la eliminación de residuos de la planta de Brindisi, el testigo experto de la fiscalía testificó en la audiencia del 24 de febrero de 2020. Tras el aplazamiento de las audiencias en todos los procedimientos penales y civiles en el marco de las medidas para contrarrestar COVID-19, las audiencias de este caso se reanudaron el 7 de septiembre de 2020, cuando varios testigos de los coacusados declararon. El 22 de octubre de 2020 se celebró una audiencia adicional para escuchar el testimonio de los testigos, con argumentos para continuar en una audiencia ya programada para el 19 de noviembre de 2020.

Procedimiento antimonopolio de Enel Energia y Servizio Elettrico Nazionale

En lo que respecta al procedimiento de apelación pendiente ante el Consejo de Estado contra las sentencias del Tribunal Administrativo Regional del Lacio de 7 de octubre de 2019, en la audiencia de juicio de 21 de mayo de 2020, se han tomado las sentencias para su decisión. Con un auto de 20 de julio de 2020, el Consejo de Estado (aceptando una petición subordinada del abogado defensor de las tres sociedades), tras la acumulación de las tres sentencias, suspendió la sentencia y ordenó que la cuestión se sometiera a una decisión prejudicial ante el Tribunal de Justicia de la Unión Europea (TJUE), de conformidad con el artículo 267 del Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea (TFUE), formulando una serie de preguntas destinadas a aclarar la interpretación del concepto de "abuso de posición dominante" que se aplicará al presente caso. Los días 11 y 18 de septiembre de 2020, el CJEU notificó a Enel Energia (EE) y Servizio Elettrico Nazionale (SEN) y a Enel, respectivamente, la iniciación de un procedimiento de conformidad con el artículo 267 del TFUE y que, en un plazo de 70 días a partir de las notificaciones, las tres empresas tienen derecho a presentar escritos sobre las cuestiones de interpretación presentadas por el Consejo de Estado al CJEU.

En espera de la apertura del procedimiento ante el CJEU, Enel, EE y SEN presentaron una nueva petición cautelar ante el Consejo de Estado solicitando la suspensión de la ejecutoriedad de la sentencia impugnada del Tribunal Regional Administrativo, estando prevista la audiencia para argumentar la petición para el 3 de noviembre de 2020. Paralelamente, en los primeros diez días de septiembre las empresas mencionadas también presentaron tres recursos extraordinarios separados al Jefe de Estado solicitando la anulación de la medida de la Autoridad de Competencia del 3 de abril de 2020 negando la solicitud de remisión en cuanto al pago de la multa presentada en el mes anterior por las empresas del Grupo Enel.

Litigio BEG Italy

Con respecto al procedimiento iniciado por Enel SpA y Enel-power SpA, actualmente pendiente ante el Tribunal de Apelación de Roma, en el que se solicitaba al Tribunal que determinara la responsabilidad de BEG SpA por haber evadido el cumplimiento del fallo arbitral dictado en Italia a favor de Enel-power SpA mediante la acción judicial emprendida por Albania BEG Ambient Shpk, la audiencia prevista para el 7 de mayo de 2020 se aplazó hasta el 18 de febrero de 2021 debido a la emergencia sanitaria de COVID-19.

France

En cuanto al procedimiento iniciado por Albania BEG Ambient Shpk para hacer ejecutable en Francia el fallo del tribunal albanés, la audiencia ante el Tribunal de Apelación de París estaba prevista para el 2 de febrero de 2021 y se concluyó el intercambio de escritos entre las partes.

The Netherlands

Con respecto a la demanda presentada por Albania BEG Ambient Shpk para que el fallo del tribunal albanés sea ejecutable en los Países Bajos, el 3 de diciembre de 2019, el Tribunal de Apelación de Amsterdam emitió un fallo en el que anuló la sentencia del tribunal de primera instancia del 29 de junio de 2016, rechazando cualquier reclamación presentada por Albania BEG Ambient Shpk. El Tribunal llegó a esta conclusión después de afirmar su jurisdicción sobre la reclamación subordinada de Albania BEG Ambient Shpk y volver a analizar el fondo del asunto con arreglo a la legislación albanesa. Por lo tanto, Enel y Enel-power no están obligados a pagar ninguna cantidad a Albania BEG Ambient Shpk, que de hecho fue ordenada por el Tribunal de Apelación para reembolsar a las empresas apelantes las pérdidas incurridas en las confiscaciones conservadoras ilegítimas, que se cuantificarán como parte de un procedimiento específico, y las costas del juicio y el procedimiento de apelación. El 3 de marzo de 2020 se supo que Albania BEG Ambient Shpk había presentado un recurso ante el Tribunal Supremo de los Países Bajos. El 3 de abril de 2020, Enel y Enel-power comparecieron ante la Corte Suprema. Las partes completaron el intercambio de escritos el 17 de julio de 2020 y el 28 de agosto de 2020 la Corte Suprema ordenó al Fiscal General que emitiera una opinión el 8 de enero de 2021.

Bono social - España

En cuanto a la petición de decisión prejudicial presentada por el Tribunal Supremo español ante el Tribunal de Justicia de la Unión Europea (TJUE) tras la aceptación de los dos recursos presentados por el Gobierno ante el Tribunal Constitucional, el TJUE había fijado inicialmente el 8 de octubre de 2020 como fecha para la discusión oral de la decisión prejudicial, que sin embargo fue posteriormente suspendida debido a las medidas de contención introducidas en respuesta a la emergencia de COVID-19. El CJEU aún no ha fijado una nueva fecha para la audiencia.

Litigio Cibran - Brasil

Con respecto a la primera de las seis demandas presentadas en 1999 en relación con los años de 1995 a 1999 por Cibran contra Ampla para obtener daños y perjuicios por supuestas pérdidas incurridas como resultado de la interrupción del servicio de electricidad por la empresa distribuidora brasileña, el 16 de diciembre de 2016, Cibran presentó un recurso especial contra la decisión a favor de Ampla ante el Tribunal Superior

de Justicia, que fue denegado el 19 de junio de 2020.

Ese fallo tuvo efecto definitivo el 24 de agosto de 2020.

En cuanto a la segunda demanda, presentada en 2006 relativa a los años 1987 a 1994, el 25 de noviembre de 2019, Cibran interpuso un recurso contra el fallo del Tribunal de Justicia de Río de Janeiro, que fue denegado provisionalmente el 10 de septiembre de 2020.

Fortaleza - Brazil

En cuanto a los recursos interpuestos por la Central Geradora Termelétrica Fortaleza (CGTF) contra la sentencia de 27 de febrero de 2018 que extinguió la acción iniciada por la CGTF ante los tribunales ordinarios y, en consecuencia, revocó la medida cautelar que había permitido el suministro de gas, lo que permitió obtener una segunda sentencia favorable, pero que fue posteriormente revocada y nuevamente apelada por la CGTF, el procedimiento caducó tras un acuerdo de conciliación entre las partes alcanzado el 28 de agosto de 2020, que puso fin a todas las controversias pendientes.

En virtud de este acuerdo, el 5 de septiembre de 2020, se completó formalmente el procedimiento de arbitraje iniciado por Petrobras a finales de enero de 2018 contra la CGTF en relación con las mismas reclamaciones relativas al contrato de gas.

En lo que respecta a las medidas cautelares, el acuerdo de conciliación del 28 de agosto de 2020 también extinguió los dos tipos diferentes de recurso extraordinario interpuesto por Petrobras ante el Tribunal Supremo y el Tribunal Federal de Brasilia.

El Quimbo - Colombia

En relación con las denominadas "acciones populares" presentadas contra el proyecto El Quimbo en 2008 por varios habitantes de la zona, en las que se solicitaba, entre otras cosas, la suspensión de la licencia ambiental, el 11 de septiembre de 2020 el Tribunal del Huila emitió una sentencia desfavorable contra Emgesa, ordenándole que cumpliera las obligaciones ya previstas en la licencia ambiental. La Agencia Nacional de Licencias Ambientales ha presentado una solicitud de aclaración del fallo.

Procedimiento de arbitraje en Colombia

En relación con el procedimiento arbitral iniciado contra Codensa y Emgesa por el Grupo Energía de Bogotá (GEB) y ahora unido en dos procedimientos separados para cada empresa, el 24 de febrero de 2020, el GEB presentó una revisión de la petición de arbitraje presentada contra Emgesa, que incluye, entre otras cosas, reclamaciones relativas al incumplimiento del objeto social y al abuso del ejercicio de los

derechos de voto por parte de Enel Américas y sus directores. Emgesa presentó un escrito de defensa que refutaba las nuevas demandas de GEB. Las dos demandas contra Emgesa y Codensa están actualmente suspendidas debido a las negociaciones por acuerdo de las partes. El valor de las disputas es indeterminado y los procedimientos están en fase preliminar.

Gabc'íkovo controversia - Eslovaquia

En cuanto al procedimiento de anulación del Acuerdo de Indemnización de la VEG, se denegó el recurso presentado por Vodohospodárska Výstavba Btátny Podnik (VV), confirmando la decisión del tribunal de primera instancia a favor de Slovenské elektrárne (SE). VV presentó una nueva apelación (dovolanie) contra esa decisión el 9 de marzo de 2020, a la que SE respondió con un escrito presentado el 8 de junio de 2020.

Con respecto a las demandas presentadas por VV contra SE por supuesto enriquecimiento injustificado por parte de esta última (estimado en unos 360 millones de euros más intereses) para el período de 2006 a 2015: i) Para 2006, 2007 y 2008, en la audiencia del 26 de junio de 2019, el Tribunal de Bratislava denegó las demandas de ambas partes por razones de procedimiento. El fallo en primera instancia fue apelado tanto por VV como por SE y las apelaciones relativas a 2006 y 2008 están pendientes. En cuanto a la apelación relativa a 2007, en noviembre de 2019, SE presentó una solicitud de decisión preliminar que fue denegada por el Tribunal de Apelación el 15 de enero de 2020. El 18 de agosto de 2020, SE interpuso un recurso de apelación ante el Tribunal Constitucional; ii) en cuanto al procedimiento relativo a 2009, el Tribunal de Bratislava había fijado inicialmente la fecha de la primera audiencia para el 13 de octubre de 2020, que luego se aplazó hasta el 24 de noviembre de 2020; iii) en cuanto al procedimiento relativo a 2011, el tribunal programó la primera audiencia para el 19 de noviembre de 2020; iv) en cuanto al procedimiento relativo a 2010 y 2013, se completó el intercambio de los alegatos finales y la audiencia del tribunal de primera instancia, inicialmente prevista para el 12 de mayo de 2020, se aplazó hasta el 6 de octubre de 2020. En esa fecha, VV pidió que la audiencia se aplazara hasta el 6 de noviembre de 2020; y v) con respecto al procedimiento relativo a 2014, la audiencia del tribunal de primera instancia prevista para el 6 de octubre de 2020 se aplazó hasta el 6 de noviembre de 2020. Por último, en el procedimiento iniciado por VV ante el Tribunal de Bratislava solicitando a SE la devolución de la tasa por la transferencia de SE a VV de los activos tecnológicos de la planta Gabc'íkovo, en la audiencia del 1 de octubre de 2020, las partes presentaron sus alegatos finales y el tribunal fijó la fecha del fallo en el 2 de noviembre de 2020.

Procedimiento administrativo cautelar y arbitraje de Chucas

El "recurso de aclaración y adición" presentado por Chucas el 11 de septiembre de 2019 ante la Corte Suprema de Costa Rica fue parcialmente confirmado el 8 de junio de 2020. La decisión de la Corte amplió el fallo del 5 de septiembre de 2019 con información relativa a la admisión de pruebas depositadas por Chucas, sin modificar, sin embargo, la decisión relativa a la nulidad del laudo arbitral. El 15 de julio de 2020, Chucas presentó una solicitud de arbitraje ante la Cámara de Comercio Costarricense-Americana (AMCHAM CICA) con un valor estimado de unos 240 millones de dólares. El 14 de agosto de 2020, el Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) presentó una respuesta a la solicitud de arbitraje de Chucas, solicitando la desestimación del procedimiento por falta de jurisdicción del panel de arbitraje. La petición fue denegada por AMCHAM CICA. Paralelamente, el ICE presentó recursos cautelares ante el Tribunal Contencioso Administrativo contra Chucas y AMCHAM CICA solicitando la suspensión del procedimiento arbitral en curso. El tribunal aceptó estas apelaciones de manera provisional y el procedimiento de arbitraje está actualmente suspendido.

GasAtacama Chile - Chile

El 15 de enero de 2020, la Corte Suprema de Chile emitió un fallo que confirma la decisión de la Corte de Apelaciones de Santiago de reducir la multa impuesta a GasAtacama Chile por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) el 4 de agosto de 2016 en relación con la información proporcionada por GasAtacama Chile al Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC), entre el 1 de enero de 2011 y el 29 de octubre de 2015 de unos 6 millones de dólares a unos 300.000 dólares. La decisión se convirtió en definitiva y el 12 de marzo de 2020, GasAtacama Chile pagó la multa en la cantidad confirmada por la Corte Suprema de Chile. Con respecto a las demandas presentadas en relación con el asunto mencionado por varios operadores del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), entre ellos Aes Gener SA, Eléctrica Angamos SA y Engie Energía Chile SA, en las que se solicitaban daños y perjuicios por un monto de unos 58 millones de euros para el primero y unos 141 millones de euros para el segundo, que posteriormente se combinaron en un solo procedimiento, la fase preliminar está actualmente suspendida debido al estado de emergencia nacional impuesto en respuesta a la pandemia de COVID-19.

Arbitraje de Kino - México

El 16 de septiembre de 2020, se notificó al Contratista Kino SA de Cv (Contratista Kino), al Gerente de Instalaciones Kino SA de Cv (Instalaciones Kino) y a Enel SpA una solicitud de arbitraje presentada por Parque Solar Don José SA de Cv, Villanueva Solar SA de Cv y Parque Solar Villanueva Tres SA de Cv (conjuntamente, "Compañías del Proyecto") en la que se alegaba la violación de ciertas disposiciones del Contrato EPC y del Acuerdo de Gestión de Activos firmados respectivamente con el Contratista Kino y con las Instalaciones Kino.

Las Compañías de Proyecto, en las que Enel Green Power SpA es un accionista minoritario, están controladas por la Caisse de Dépôt et Placement du Québec (CDPQ) y CKD Infraestructura México SA de Cv (CKD IM). El procedimiento se encuentra en la fase preliminar y la formación del panel de arbitraje está en curso. La demanda se cuantifica provisionalmente en unos 140 millones de dólares.

13. Eventos subsequentes

Compra de acciones de tesorería para el Plan de Incentivos a Largo Plazo 2020

El 6 de octubre de 2020 Enel SpA anunció que entre el 28 de septiembre y el 2 de octubre de 2020 había adquirido 290.052 acciones propias a un precio medio ponderado por volumen de 7,4466 euros por acción en el Mercato Telematico Azionario organizado y operado por Borsa Italiana SpA (MTA), por un total de 2.159.909,564 euros.

Posteriormente, la Sociedad anunció los días 13, 20, 27 y 30 de octubre de 2020 que también había adquirido en el MTA:

- > entre el 5 y el 9 de octubre de 2020, 251.840 acciones propias a un precio medio ponderado por volumen de 7,3988 euros por acción, por un total de 1.863.301,419 euros;
- > entre el 12 y el 16 de octubre de 2020, 56.420 acciones propias a un precio medio ponderado por volumen de 7,5214 euros por acción, lo que supone un total de 424.355.423 euros;
- > entre el 19 y el 23 de octubre de 2020, 18.411 acciones propias a un precio medio ponderado por volumen de 7,5229 euros por acción, lo que supone un total de 138.503.740 euros;
- > entre el 26 y el 28 de octubre de 2020, 93.177 acciones propias a un precio medio ponderado por volumen de 7,2462 euros por acción, por un total de 675.174.534 euros.

Las operaciones dan seguimiento al anuncio del 29 de julio de 2020 sobre el inicio de un programa de recompra de acciones, en aplicación de la autorización concedida por la Junta de Accionistas del 14 de mayo de 2020 para dar servicio al Plan de Incentivos a Largo Plazo 2020. Como resultado de las transacciones anteriores, el Programa iniciado el 3 de septiembre de 2020 puede considerarse completado, con la compra de un total de 1.720.000 acciones de Enel (equivalentes al 0,016918% del capital social), a un precio medio ponderado por volumen de 7,4366 euros por acción para un total de 12.790.870,154 euros.

Considerando las acciones de tesorería que ya tiene en su cartera, al 28 de octubre de 2020, Enel tenía un total de 3.269.152 acciones de tesorería, igual al 0,032156% del capital social.

Enel lanza con éxito un £500 millones "Bono ligado a la sostenibilidad", el primer bono de este tipo denominado en libras esterlinas

El 13 de octubre de 2020, Enel Finance International NV colocó en el mercado de la libra esterlina el primer "Bono Vinculado a la Sostenibilidad", que está vinculado al logro del objetivo de sostenibilidad de Enel para la capacidad renovable instalada consolidada como un porcentaje de la capacidad instalada total consolidada, en línea con el compromiso de alcanzar los Objetivos de Desarrollo Sostenible de las Naciones Unidas.

La emisión de 500 millones de libras esterlinas (unos 550 millones de euros), que está garantizada por Enel, se dirigió a inversores institucionales y fue sobresuscrita casi seis veces, con un total de pedidos de aproximadamente 3.000 millones de libras esterlinas y la importante participación de Inversores Socialmente Responsables (ISR), lo que permite al Grupo Enel seguir diversificando su base de inversores.

Enel firma un contrato de un "Préstamo ligado a la sostenibilidad" de 1.000 millones de euros"

El 16 de octubre de 2020, Enel SpA (Enel) firmó un acuerdo de facilidades de "Préstamo ligado a la sostenibilidad" de mil millones de euros con un plazo de 6 años. Estructurado como un acuerdo de club con vencimiento el 15 de octubre de 2026, el préstamo está destinado a satisfacer las necesidades de financiación ordinaria del Grupo y sigue la adopción por parte de Enel de un "Marco de Financiación Vinculado a la Sostenibilidad" (el Marco), un primer marco mundial, revisado por el proveedor secundario Vigeo Eiris, que presenta toda la estrategia de financiación "Vinculada a la Sostenibilidad" a través de múltiples soluciones de financiación (papel comercial, préstamos y bonos), integrando plenamente la sostenibilidad en el programa de financiación mundial del Grupo. El marco está en consonancia con los "Principios de los bonos vinculados a la sostenibilidad" de la Asociación Internacional de Mercados de Capitales (ICMA) y los "Principios de los préstamos vinculados a la sostenibilidad" de la Asociación de Mercados de Préstamos (LMA).

De conformidad con el Marco, el préstamo está vinculado al indicador clave de rendimiento (KPI) del porcentaje de capacidad renovable instalada (es decir, capacidad renovable instalada consolidada como porcentaje de la capacidad instalada consolidada total) y al logro conexo de una meta de rendimiento de la sostenibilidad (SPT) igual o superior al 60% para el 31 de diciembre de 2022 (al 30 de junio de 2020, la cifra era igual al 51,9%). Sobre la base del logro del SPT en la fecha prevista, la línea de crédito prevé un mecanismo de aumento/ disminución que repercutirá en el diferencial de intereses aplicado a los giros en la línea, reflejando así el valor de la sostenibilidad. El préstamo refleja el compromiso de Enel, principal empresa privada de electricidad del mundo por su capacidad renovable instalada, de contribuir al logro del SPT 7.2, es decir, de "aumentar sustancialmente la proporción de energía renovable en la combinación energética mundial para 2030". La firma de este préstamo está en consonancia con la estrategia financiera de Enel, que se caracteriza cada vez más por la financiación sostenible, como se refleja en el objetivo de lograr una participación de las fuentes de financiación sostenibles en la deuda bruta total equivalente al 43% en 2022 y al 77% en 2030.

Enel Enel lanza una solicitud de consentimiento para los titulares de ciertos bonos híbridos

El 23 de octubre de 2020, Enel anunció que había lanzado una solicitud de consentimiento dirigida a los titulares de una serie de bonos híbridos subordinados no convertibles emitidos por la Compañía con el fin de alinear los términos y condiciones de los bonos con los del bono híbrido perpetuo subordinado no convertible lanzado por Enel el 1 de septiembre de 2020. Con este fin, la Compañía convocó las Juntas de los tenedores de los siguientes bonos, con un monto total en circulación de alrededor de 1.797 millones de euros (los Bonos), en primera y única convocatoria el 26 de noviembre de 2020:

a) 1.250.000.000 de euros con vencimiento el 10 de enero de 2074 y con 297.424.000 euros en circulación (ISIN: XS0954675129);

b) 750.019.000 euros con vencimiento el 24 de noviembre de 2078 con 750.019.000 euros en circulación (ISIN: XS1713463716);

c) 750.000.000 de euros con vencimiento el 24 de noviembre de 2081 con 750.000.000 de euros en circulación (ISIN: XS1713463559).

Los cambios propuestos a los términos y condiciones de los Bonos, sometidos a la aprobación de las Juntas mencionadas, establecen que: i) los Bonos, que actualmente

tienen una fecha de vencimiento a largo plazo especificada, serían vencidos y pagaderos y, por lo tanto, tienen que ser reembolsados por la Sociedad sólo en caso de liquidación o liquidación de la Sociedad; y ii) los eventos de incumplimiento, previstos en los términos y condiciones y en la documentación adicional que regulan los Bonos, serían eliminados.

Declaración del responsable de la elaboración de los informes financieros de la Sociedad de conformidad con lo dispuesto en el artículo 154-bis, párrafo 2, del Decreto Legislativo 58/1998

El funcionario responsable de la preparación de los informes financieros de la Compañía, Alberto De Paoli, certifica, de conformidad con el párrafo 2 del artículo 154-bis de la Ley

consolidada de intermediación financiera, que la información contable contenida en el informe financiero provisional al 30 de septiembre de 2020 se corresponde con la contenida en la documentación, los libros y los registros contables.

Concept design and realization
HNTO – Gruppo HDRÀ ADV

Copy editing
postScriptum di Paola Urbani

Disclaimer
This Report issued in Italian
has been translated into
English solely for the convenience
of international readers

Enel Società per azioni
Registered Office 00198 Rome - Italy
Viale Regina Margherita, 137
Stock Capital Euro 10,166,679,946 fully paid-in
Companies Register of Rome and Tax I.D. 00811720580
R.E.A. of Rome 756032 VAT Code 00934061003

© ENEL SpA
00198 Roma, Viale Regina Margherita, 137



