





## **2.** ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CONDENSADOS

# Estados Financieros Consolidados

## Estado de Resultados Consolidado

Millones de euros	Notas	1er Semestre			
		2020		2019	
		<i>de los cuáles con partes relacionadas</i>		<i>de los cuáles con partes relacionadas</i>	
<b>Ingresos</b>	6				
Ingresos de ventas y servicios <sup>(1)</sup>		32,520	1,933	39,492	2,477
Otros ingresos		855	6	1,475	5
	[Subtotal]	<b>33,375</b>		<b>40,967</b>	
<b>Costos</b>	7				
Compras de electricidad, gas y combustible <sup>(1)</sup>		13,769	2,306	20,388	4,093
Servicios y otros materiales <sup>(1)</sup>		8,332	1,308	8,849	1,512
Personal		1,855		2,338	
Deterioro/(reversión) neto de las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar		637		347	
Depreciación, amortización y otras pérdidas por deterioro		3,465		3,347	
Otros gastos operativos		1,089	109	1,315	138
Costos capitalizados		(916)		(1,018)	
	[Subtotal]	<b>28,231</b>		<b>35,566</b>	
<b>Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los commodities <sup>(1)</sup></b>	8	<b>(601)</b>	<b>(1)</b>	<b>(188)</b>	<b>12</b>
<b>Ingresos operativos</b>		<b>4,543</b>		<b>5,213</b>	
Ingresos financieros de los derivados	9	937		595	
Otros ingresos financieros	10	928	31	847	49
Gastos financieros de los derivados	9	759		665	
Otros gastos financieros	10	2,255	29	2,103	15
Ingresos/(gastos) netos de los ajustes por hiperinflación	10	30		85	
Participación en los ingresos/(pérdidas) de las inversiones en capital social contabilizadas con arreglo al método de la participación	11	13		(85)	
<b>Ingresos antes de impuestos</b>		<b>3,437</b>		<b>3,887</b>	
Impuestos sobre la renta	12	1,034		994	
<b>Ingresos netos de las operaciones en curso</b>		<b>2,403</b>		<b>2,893</b>	
<b>Ingresos netos de las operaciones discontinuadas</b>		<b>-</b>		<b>-</b>	
<b>Resultado neto del periodo (accionistas de la sociedad matriz y participaciones no controladoras)</b>		<b>2,403</b>		<b>2,893</b>	
Atribuible a los accionistas de la sociedad matriz		1,947		2,215	
Atribuible a participaciones no controladoras		456		678	
<i>Ganancias/(pérdidas) básicas por acción atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>	13	<i>0.19</i>		<i>0.22</i>	
<i>Ganancias/(pérdidas) diluidas por acción atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>	13	<i>0.19</i>		<i>0.22</i>	
<i>Ganancias/(pérdidas) básicas por acción de las operaciones continuas atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>	13	<i>0.19</i>		<i>0.22</i>	
<i>Ganancias/(pérdidas) diluidas por acción de las operaciones continuas atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>	13	<i>0.19</i>		<i>0.22</i>	

(1) Las cifras correspondientes al primer semestre 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 commodities medidos a valor razonable con cambios en resultados (para más detalles, véase la nota 4 de estos estados financieros)

# Estado de los ingresos globales consolidados

Millones de euros	1er Semestre	
	2020	2019
<b>Ingresos netos del período</b>	<b>2,403</b>	<b>2,893</b>
<b>Otro ingreso integral reciclable a ganancias o pérdidas (neto de impuestos)</b>		
Porción efectiva del cambio en el valor razonable de las coberturas de flujos de efectivo	811	26
Variación del valor razonable de los costos de cobertura	(154)	10
Participación en los otros ingresos generales de las inversiones en capital social contabilizadas con arreglo al método de la participación	(2)	(34)
Variación del valor razonable de los activos financieros en el FVOCI	-	6
Cambio en la reserva de traducción	(3,319)	352
<b>Otro ingreso integral no reciclable a ganancias o pérdidas (neto de impuestos)</b>		
Remediación de los pasivos/(activos) netos por prestaciones a los empleados	33	(176)
Variación del valor razonable de las inversiones de capital en otras entidades	(1)	-
<b>Total de otros ingresos/(pérdidas) generales del período</b>	<b>(2,632)</b>	<b>184</b>
<b>Total de ingresos/(pérdidas) generales del período</b>	<b>(229)</b>	<b>3,077</b>
<b>Atribuible a:</b>		
- los accionistas de la sociedad matriz	544	2,259
- participaciones no controladoras	(773)	818



# Balance general consolidado

Millones de euros		Notas			
ACTIVOS		al 30 de junio 2020		Al 31 de dic 2019	
			<i>de los cuales con partes relacionadas</i>		<i>de los cuales con partes relacionadas</i>
<b>Activos no corrientes</b>					
Propiedad, planta y equipo	14	78,418		79,809	
Propiedad de inversión		108		112	
Activos intangibles	15	17,265		19,089	
Goodwill	16	14,115		14,241	
Activos de impuestos diferidos	17	8,789		9,112	
Inversiones de capital contabilizadas con el método de la participación	18	1,732		1,682	
Derivados	19	2,877	27	1,383	15
Activos de contratos no corrientes	20	401		487	
Otros activos financieros no corrientes	21	5,376		6,006	
Otros activos no corrientes	22	2,642		2,701	
	<i>[Total]</i>	<b>131,723</b>		<b>134,622</b>	
<b>Activos corrientes</b>					
Inventarios		2,629		2,531	
Cuentas por cobrar comerciales	23	11,308	927	13,083	896
Activos contractuales actuales	20	173		166	
Cuentas por cobrar de impuestos		1,040		409	
Derivados	19	6,059	3	4,065	8
Otros activos financieros corrientes	24	4,328	49	4,305	27
Otros activos corrientes	22	3,890	203	3,115	183
Efectivo y equivalentes de efectivo		5,840		9,029	
	<i>[Total]</i>	<b>35,267</b>		<b>36,703</b>	
<b>Activos clasificados como mantenidos para la venta</b>	26	<b>5</b>		<b>101</b>	
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>166,995</b>		<b>171,426</b>	

Millones de euros		Notas			
<b>PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</b>		<b>al 30 de junio 2020</b>		<b>al 31 Dic 2019</b>	
		<i>de los cuales con partes relacionadas</i>		<i>de los cuales con partes relacionadas</i>	
<b>Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la matriz</b>					
Capital social		10,167		10,167	
Reserva de acciones del Tesoro		(1)		(1)	
Otras reservas		(250)		1,130	
Ganancias retenidas/(pérdidas arrastradas)		19,264		19,081	
		<i>[Total]</i>		<b>30,377</b>	
<b>participaciones no controladoras</b>		<b>14,188</b>		<b>16,561</b>	
<b>Total del patrimonio neto</b>	27	<b>43,368</b>		<b>46,938</b>	
<b>Pasivo no corriente</b>					
Préstamos a largo plazo	25	53,623	670	54,174	715
Prestaciones para los empleados	28	2,780		3,771	
Provisiones para riesgos y gastos (parte no corriente)	29	4,981		5,324	
Pasivos por impuestos diferidos	17	8,160		8,314	
Derivados	19	2,958		2,407	
Pasivo por contratos no corrientes	20	6,257	181	6,301	151
Otros pasivos no corrientes	22	3,419		3,706	
		<i>[Total]</i>		<b>83,997</b>	
<b>Pasivo corriente</b>					
Préstamos a corto plazo	25	7,196		3,917	
Porción actual de los préstamos a largo plazo	25	2,738	89	3,409	89
Provisiones para riesgos y gastos (porción corriente)	29	1,084		1,196	
Acreedores comerciales		9,348	2,730	12,960	2,291
Impuesto sobre la renta a pagar		997		209	
Derivados	19	5,381	5	3,554	8
Pasivos contractuales actuales	20	1,249	46	1,328	39
Otros pasivos financieros corrientes		750		754	
Otros pasivos corrientes	22	12,704	32	13,161	30
		<i>[Total]</i>		<b>40,488</b>	
<b>Pasivos incluidos en los grupos de disposición clasificados como mantenidos para la venta</b>	26	<b>2</b>		<b>3</b>	
<b>Total del pasivo</b>		<b>123,627</b>		<b>124,488</b>	
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>		<b>166,995</b>		<b>171,426</b>	

# 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 prima de acciones	Reserva de acciones de tesoro	Reserva legal	Otras reservas	Reserva de la conversión de los estados financieros en monedas distintas al euro	Reserva de la medición de los Instrumentos financieros de cobertura del flujo de efectivo
<b>Al 31 de enero de 2019</b>	<b>10,167</b>	<b>7,489</b>	<b>-</b>	<b>2,034</b>	<b>2,262</b>	<b>(3,317)</b>	<b>(1,745)</b>
Distribución de los dividendos provisionales	-	-	-	-	-	-	-
Reclasificaciones	-	7	-	-	-	-	-
Revaluación monetaria	-	-	-	-	-	-	-
Transacciones con participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-
Cambio en el alcance de la consolidación	-	-	-	-	-	(98)	41
Ingreso/(pérdida) global para el período	-	-	-	-	-	193	(12)
de las cuales:							
- otros ingresos/(pérdidas) generales	-	-	-	-	-	193	(12)
- ingresos/(pérdidas) netos del período	-	-	-	-	-	-	-
<b>Al 30 de junio de 2019</b>	<b>10,167</b>	<b>7,496</b>	<b>-</b>	<b>2,034</b>	<b>2,262</b>	<b>(3,222)</b>	<b>(1,716)</b>
<b>Al 31 de enero de 2020</b>	<b>10,167</b>	<b>7,487</b>	<b>(1)</b>	<b>2,034</b>	<b>2,262</b>	<b>(3,802)</b>	<b>(1,610)</b>
Distribución de los dividendos provisionales	-	-	-	-	-	-	-
Reserva para pagos basados en acciones (bono de LTI)	-	-	-	-	2	-	-
Reclasificación para la reducción de ciertos planes de beneficios definidos (IAS 19) tras la firma del 5º Convenio Colectivo de Endesa	-	-	-	-	-	-	-
Revaluación monetaria	-	-	-	-	-	-	-
Transacciones con participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	(257)	(13)
Ingreso/(pérdida) global para el período	-	-	-	-	-	(2,120)	854
de las cuales:							
- otros ingresos/(pérdidas) generales	-	-	-	-	-	(2,120)	854
- ingresos/(pérdidas) netos del período	-	-	-	-	-	-	-
<b>Al 30 de junio de 2020</b>	<b>10,167</b>	<b>7,487</b>	<b>(1)</b>	<b>2,034</b>	<b>2,264</b>	<b>(6,179)</b>	<b>(769)</b>





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 contabilizadas con arreglo en el método de la participación	Reserva de la nueva medición de los pasivos/ (activos) netos de los planes de prestaciones definidas	Reserva de la enajenación de participaciones en el capital social sin pérdida de Control	Reserva de adquisiciones de participaciones no controladoras	Ganancias retenidas y pérdidas arrastradas	Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la sociedad matriz	Participaciones no controladora	Total Patrimonio Neto
(258)	16	(63)	(714)	(2,381)	(1,623)	19,853	31,720	16,132	47,852
-	-	-	-	-	-	(1,423)	(1,423)	(677)	(2,100)
-	-	-	-	-	(7)	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	51	51	92	143
-	-	-	-	-	47	-	47	(130)	(83)
-	-	-	(5)	-	(1)	(2)	(65)	1	(64)
13	6	(32)	(124)	-	-	2,215	2,259	818	3,077
13	6	(32)	(124)	-	-	-	44	140	184
-	-	-	-	-	-	2,215	2,215	678	2,893
(245)	22	(95)	(843)	(2,381)	(1,584)	20,694	32,589	16,236	48,825
(147)	21	(119)	(1,043)	(2,381)	(1,572)	19,081	30,377	16,561	46,938
-	-	-	-	-	-	(1,708)	(1,708)	(981)	(2,689)
-	-	-	-	-	-	-	2	-	2
-	-	-	106	-	-	(106)	-	-	-
-	-	-	-	-	-	52	52	74	126
-	-	-	(28)	-	213	(2)	(87)	(693)	(780)
(158)	(1)	(1)	23	-	-	1,947	544	(773)	(229)
(158)	(1)	(1)	23	-	-	-	(1,403)	(1,229)	(2,632)
-	-	-	-	-	-	1,947	1,947	456	2,403
(305)	20	(120)	(942)	(2,381)	(1,359)	19,264	29,180	14,188	43,368

# Estado consolidado de flujos de efectivo

Millones de euros	Notas	1er Semestre			
		2020 <i>de los cuales con con partes relacionadas</i>	2019 <i>de los cuales con partes relacionadas</i>		
<b>Ingresos antes de impuestos para el período</b>		<b>3,437</b>	<b>3,887</b>		
<b>Ajustes por:</b>					
Deterioro/(reversión) neto de las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	7	637	347		
Depreciación, amortización y otras pérdidas por deterioro	7	3,465	3,347		
(ingresos)/gastos financieros	9-10	1,119	1,241		
Ingresos netos de las inversiones de capital que se contabilizan utilizando el método de la participación	11	(13)	85		
Cambios en el capital de trabajo neto:		(3,831)	(2,229)		
- inventarios		(196)	(242)		
- cuentas por cobrar		660	(251)	91	
- deudas comerciales		(3,142)	439	(2,605)	145
- otros activos contractuales (1)		(7)	(95)		
- otras obligaciones contractuales (1)		(118)	(1)		
- otros activos/pasivos		(1,028)	(13)	965	(94)
Acumulación de provisiones		(199)	398		
Utilización de las disposiciones		(515)	(625)		
Ingresos por concepto de intereses y otros ingresos financieros recaudados		810	31	684	49
Gastos de intereses y otros gastos financieros pagados		(1,859)	(29)	(1,767)	(15)
(ingresos)/gastos netos de la medición de los commodities		(122)		55	
Impuestos sobre la renta pagados		(891)		(589)	
(Ganancias)/pérdidas de capital		4		(215)	
<b>Corrientes de efectivo de las actividades de explotación (A)</b>		<b>2,042</b>	<b>4,619</b>		
Inversiones en propiedades, planta y equipo	14	(3,466)	(3,503)		
Inversiones en activos intangibles	15	(361)	(461)		
Inversiones en activos de contratos no corrientes	20	(310)	(207)		
Inversiones en entidades (o unidades de negocio) menos el efectivo y los equivalentes de efectivo adquiridos		(7)	(249)		
Enajenaciones de entidades (o unidades comerciales) menos el efectivo y los equivalentes de efectivo vendidos		88	454		
(Aumento)/Disminución de otras actividades de inversión		(63)	(46)		
<b>Corrientes de efectivo de las actividades de inversión/desinversión (B)</b>		<b>(4,119)</b>	<b>(4,012)</b>		
Deuda financiera (nuevos préstamos a largo plazo)	25	1,884	3,824		
Pago de la deuda financiera <sup>(1)</sup>	25	(1,941)	(2,917)		
Otras variaciones de la deuda financiera neta <sup>(1)</sup>	25	2,953	(45)	165	(45)
Ingresos por la enajenación de inversiones de capital sin pérdida de control <sup>(1)</sup>		-	-		
Pagos por adquisiciones de inversiones en capital social sin cambio de control y otras transacciones con participaciones no controladoras <sup>(1)</sup>		(973)	(449)		
Cargos auxiliares en la enajenación de inversiones de capital sin pérdida de control		-	-		
Venta/(Compra) de acciones de tesorería		-	-		
Dividendos y dividendos provisionales pagados		(2,629)	(2,174)		
<b>Corrientes de efectivo de las actividades de financiación (C)</b>		<b>(706)</b>	<b>(1,551)</b>		
<b>Efectos de las fluctuaciones de los tipos de cambio en el efectivo y los equivalentes de efectivo (D)</b>		<b>(374)</b>	<b>31</b>		
<b>Aumento/(Disminución) del efectivo y los equivalentes de efectivo (A+B+C+D)</b>		<b>(3,157)</b>	<b>(913)</b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del período <sup>(2)</sup>		9,080	6,714		
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período <sup>(3)</sup>		5,923	5,801		

1. A fin de mejorar la presentación de estas partidas, 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 equivalen a €9.029 millones al 1 de enero de 2020 (€6.630 millones al 1 de enero de 2019), los valores a corto plazo equivalen a €51 millones al 1 de enero de 2020 (€63 millones al 1 de enero de 2019) y el efectivo y los equivalentes de efectivo correspondientes a los "Activos mantenidos para la venta" por valor de €21 millones al 1 de enero de 2019.
3. De los cuáles, el efectivo y los equivalentes de efectivo equivalen a €5.840 millones al 30 de junio de 2020 (€5.747 millones al 30 de junio de 2019) y los valores a corto plazo equivalen a €83 millones al 30 de junio de 2020 (€54 millones al 30 de junio de 2019)

# Notas explicativas

## 1. Políticas contables y criterios de medición

Enel SpA, que opera en el sector de los servicios públicos de energía, tiene su sede social en Viale Regina Margherita 137, Roma, Italia. El informe financiero semestral correspondiente al período terminado el 30 de junio de 2020 comprende los estados financieros de la Empresa, sus filiales y la participación del Grupo en empresas asociadas y empresas mixtas, así como su participación en los activos, pasivos, costos e ingresos de las operaciones conjuntas ("el Grupo"). En los anexos figura una lista de las filiales, empresas asociadas, empresas conjuntas y operaciones conjuntas incluidas en el ámbito de la consolidación. En el informe provisional sobre las operaciones figura un análisis de las principales actividades del Grupo. El presente informe financiero semestral fue aprobado para su publicación por la Junta el 29 de julio de 2020.

### Cumplimiento de las NIIF/NIC

El Informe Financiero Semestral del Grupo al 30 de junio de 2020 y para el semestre finalizado en esa fecha se ha elaborado de conformidad con el artículo 154-ter del Decreto Legislativo 58 de 24 de febrero de 1998, modificado por el Decreto Legislativo 195 de 6 de noviembre de 2007, y el artículo 81 del Reglamento de Emisores modificado. Los estados financieros intermedios condensados consolidados para el semestre finalizado el 30 de junio de 2020 incluidos en el Informe Financiero Semestral han sido preparados de conformidad con las normas internacionales de contabilidad (Normas Internacionales de Contabilidad - NIC y Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), así como con las interpretaciones del Comité Internacional de Interpretación de la Información Financiera (IFRIC) y del Comité Permanente de Interpretación (SIC), que la Unión Europea ha vuelto a conocer en virtud del Reglamento (CE) N.º. 1606/2002 y en vigor en la misma fecha. Todas estas normas e interpretaciones se denominarán en adelante "NIIF-UE".

Más concretamente, los estados financieros se han elaborado de conformidad con la "NIC 34 - Información financiera provisional" y constan de la cuenta de resultados consolidada, el estado del resultado global consolidado, el balance consolidado, el estado de cambios en el patrimonio

consolidado, el estado de flujos de efectivo consolidado y las notas explicativas correspondientes.

El Grupo Enel ha adoptado el semestre como período intermedio de referencia a los efectos de aplicar la NIC 34 y la definición de informe financiero intermedio que en ella se especifica.

Las normas contables adoptadas, los criterios de reconocimiento y medición y los criterios y métodos de consolidación utilizados para los estados financieros consolidados intermedios condensados al 30 de junio de 2020 son los mismos que los adoptados para los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019 (por favor vea el informe correspondiente para más información), con la excepción de las nuevas normas contables adoptadas por primera vez y los supuestos de la administración relativos a ciertas áreas de los estados financieros como resultado de la pandemia COVID-19, que se discuten a continuación.

Por lo tanto, es posible que estos estados financieros consolidados intermedios condensados no incluyan toda la información que se debe informar en los estados financieros anuales y deben leerse junto con los estados financieros del período que termina el 31 de diciembre de 2019.

Además de las normas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019, las siguientes normas, interpretaciones y enmiendas de las normas existentes pertinentes al Grupo Enel entraron en vigor a partir del 1º de enero de 2020.

> "Enmiendas a la NIIF 3 - Definición de un negocio", es demandada en octubre de 2018, tiene por objeto ayudar a las empresas a determinar si un conjunto de actividades y activos es un negocio. 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 no puede existir una empresa sin incluir los insumos y los procesos sustantivos necesarios para producir los

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, la NIC 39 y la NIIF 7 - Reforma de la tasa de interés de referencia", publicada 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 de interés ofrecidos interbancarios (IBOR); y ii) Exigir 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 las tasas alternativas.
- > "Enmiendas a la NIC 1 y la NIC 8 - Definición de material", publicadas en octubre de 2018, para armonizar 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 específica". Más específicamente, 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 trabajo conceptual en las normas de las NIIF", publicado en marzo de 2018. El documento establece 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. Las principales enmiendas incluyen:
  - Un aumento de la importancia de la gestión de los recursos económicos para los fines de la información financiera;
  - 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 porción 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 los beneficios o las pérdidas son la principal indicación del rendimiento y que, en principio, los ingresos y los gastos incluidos en otros ingresos generales se reciclarán en la cuenta de resultados cuando al hacerlo se obtenga en la cuenta de resultados una información más relevante o una representación más fiel.

## COVID-19

En línea con las recomendaciones de la AEVM en las declaraciones públicas<sup>(2)</sup> publicadas en marzo, mayo y julio de 2020, y de la CONSOB en sus avisos de advertencia N° 6/20, de 9 de abril de 2020, y N° 8/20, de 16 de julio de 2020, el Grupo ha supervisado cuidadosamente la evolución de la pandemia COVID-19 con respecto a las principales áreas y países en los que operamos, basados en la dimensiones analíticas indicadas en la sección "Acontecimientos posteriores al período objeto de examen" de las notas a los estados financieros consolidados de 2019. El Informe Financiero Semestral al 30 de junio de 2020 proporciona una actualización de la información relativa a la pandemia de COVID-19, basada en las circunstancias específicas de la empresa y en la disponibilidad de información fiable, con el fin de poner de relieve su impacto en nuestro negocio, en la posición financiera y en el rendimiento del Grupo en esa fecha,

(2) 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.

identificando también los principales riesgos e incertidumbres a los que está expuesto el Grupo. Con respecto al impacto en el rendimiento por el COVID-19, véase la discusión sobre el rendimiento del Grupo en el informe provisional sobre operaciones en este Informe Financiero Semestral al 30 de junio de 2020.

En lo que respecta a la evaluación de los impactos de COVID-19, las previsiones sobre la evolución futura del contexto macroeconómico, financiero y empresarial en el que opera el Grupo se caracterizan, en cualquier caso, por un alto grado de incertidumbre, que podría reflejarse en las evaluaciones y estimaciones realizadas por la dirección de los valores en libros de los activos y pasivos afectados por la mayor volatilidad. Al 30 de junio de 2020, las áreas de los estados financieros que, sobre la base de la información disponible a esa fecha y considerando la situación en constante evolución, se ven más afectadas por las estimaciones y juicios son las siguientes:

- > medición de los activos no financieros: las evaluaciones de la existencia de cualquier evidencia de deterioro y los métodos e hipótesis utilizados para estimar el valor recuperable de dichos activos de conformidad con la "NIC 36 - Deterioro del Valor de los Activos", incluidos los análisis de sensibilidad, confirman la plena recuperabilidad al 30 de junio de 2020 de los valores contables de las unidades generadoras de efectivo (UGEs). En consecuencia, no se han reconocido pérdidas por deterioro respecto de esos activos por motivos relacionados al COVID-19. Véase la nota 16 para más detalles sobre las pérdidas por deterioro y las amortizaciones de activos no financieros;
- > 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 han realizado ajustes específicos en los resultados del modelo de deterioro adoptado por el Grupo sobre la base de la "NIIF 9 - Instrumentos financieros" (los llamados ajustes post-modelo), determinados principalmente a partir de un juicio de crédito experto basado en el deterioro de la situación de cobro de determinados segmentos de clientes. Estos ajustes han dado lugar a la contabilización de determinadas amortizaciones sobre la base de la información disponible.  
Por favor, vea la nota 23 para más detalles sobre las pérdidas por deterioro y las amortizaciones de los activos financieros;

- > Prestaciones a los empleados: como resultado de la norma COVID-19, se han actualizado algunas hipótesis actuariales significativas utilizadas para determinar el valor actual de la obligación de prestaciones a los empleados definida de conformidad con la "NIC 19 - Prestaciones a los empleados". Se han vuelto a medir las prestaciones de los empleados cuando ha sido necesario a la luz del análisis de sensibilidad realizado. Véase la nota 28 para más detalles;
- > provisiones para riesgos y cargos: se han actualizado los supuestos en los que se basa la evaluación de la posible presencia de contratos onerosos. En este análisis no se encontraron situaciones en las que fuera necesario reconocer disposiciones adicionales como resultado de COVID-19, de conformidad con la "NIC 37" - Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes". Véase la nota 29 para más detalles;
- > impuestos sobre la renta: cuando ha sido necesario, se ha vuelto a conocer cualquier reducción de impuestos y se ha supervisado el momento de la reversión de las diferencias temporales deducibles y la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos de conformidad con la "NIC 12 - Impuestos sobre la renta". Véase la nota 12 para más detalles.

## Estacionalidad

El volumen de negocios y el rendimiento del Grupo podría verse afectado, 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. De manera similar, el rendimiento de la generación hidroeléctrica es particularmente alto durante el invierno y el comienzo de la primavera, dadas las condiciones estacionales de agua más favorables. En vista del ligero impacto financiero de las variaciones del tiempo, mitigado además por el hecho de que las operaciones del Grupo están repartidas en ambos hemisferios y, por tanto, el impacto de los factores relacionados con el tiempo tiende a ser uniforme a lo largo del año, no se proporciona ninguna información adicional (requerida según la NIC 34.21) para los desarrollos de los 12 meses que finalizan el 30 de junio de 2020.

## 2. Principales cambios en el ámbito de la consolidación

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

### 2019

- > Enajenación, 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 contrato de venta anticipada firmado el 30 de mayo de 2018, el precio provisional recibido por la transacción fue de €162 millones, correspondiente 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 especificadas;
- > adquisición, el 14 de marzo de 2019, por parte de Enel Green Power SpA, actuando a través de su filial de energías renovables estadounidense Enel North America (anteriormente Enel Green Power North America), del 100% de 13 empresas que son propietarias de siete plantas de generación renovable en funcionamiento de Enel Green Power North America Renewable Energy Partners (EGPNA REP), una empresa conjunta propiedad al 50% de Enel North America (anteriormente Enel Green Power North America) y al 50% de Energy Financial Services 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 de EE.UU. 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 subsidiaria de propiedad absoluta de Tradewind;

- > adquisición, el 30 de abril de 2019, por parte de Enel X Italia del 100% de YouSave SpA, una empresa italiana que opera en el sector de los servicios energéticos, proporcionando asistencia a los grandes consumidores de electricidad;
- > finalización, el 31 de mayo de 2019, a través de la filial de energías renovables Enel Green Power Brasil Participações Ltda., de la eliminación del 100% de tres plantas de energías renovables en Brasil. El precio total de la transacción fue de unos €2.700 millones de reales, el equivalente a unos €603 millones.

### 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. La participación, que anteriormente se había consolidado línea por línea, se contabiliza ahora por el método de la participación.

### Otros cambios

Además de los cambios en el perímetro de consolidación mencionados anteriormente, las siguientes operaciones, que aunque no representan operaciones de adquisición o pérdida de control, han dado lugar a un cambio en 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 las ganancias o pérdidas fue de €4 millones;
- > en el primer semestre 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% por las disposiciones de dos canjes de acciones suscritos con una institución financiera. Por lo tanto, la participación total del Grupo es ahora del 64,93%.

## 3. Reexpresión de las informaciones comparativas

Las cifras presentadas en los comentarios y cuadros de las notas de estos estados financieros consolidados intermedios condensados al 30 de junio de 2020 son consistentes y comparables.

A este respecto, cabe señalar que fue necesario ajustar las cifras del estado de resultados al 30 de junio 2019 para los siguientes puntos:

1) A la luz de la introducción de la nueva política contable tras la Decisión de la Agenda del IFRIC 2019, para el reconocimiento de contratos de compraventa de elementos

no financieros que se contabilizan a valor razonable con pérdidas y ganancias de conformidad con la NIIF 9 y se liquidan con entrega física, se han realizado reclasificaciones análogas de los saldos comparativos para 2019 a fin de garantizar la uniformidad y la comparabilidad de las cifras. Estas reclasificaciones no han tenido ningún impacto en los márgenes o en el patrimonio neto. Para más detalles, véase la nota 4;

2) Con respecto a las revelaciones para los segmentos de operación, a partir del cierre de las



cuentas al 30 de septiembre de 2019, el Grupo Enel ha cambiado sus segmentos de información primaria y secundaria de acuerdo con las disposiciones de las NIIF 8. Concretamente, teniendo en cuenta que en 2019 la dirección ha comenzado a informar sobre el rendimiento por áreas de negocio, el Grupo ha adoptado los siguientes sectores de información:

- > sector primario: área de negocio; y
- > sector secundario: zona geográfica.

Por lo tanto, el área de negocio es la principal discriminante en los análisis realizados y las decisiones tomadas por la dirección del Grupo Enel, y es totalmente coherente con la información interna preparada a estos efectos, ya que los resultados se miden y evalúan en primer lugar para cada área de negocios y sólo después se desglosan por países.

La nueva estructura comercial está organizada de la siguiente manera: Generación y comercio térmico, Enel Green Power, Infraestructura y redes, Mercados de usuarios finales, Enel X, Servicios y Holding/Otros;

3) Con efecto a partir del 30 de septiembre de 2019, el área de América Latina conectada con la Línea de Negocios de Energía Verde de Enel también incluye los países Panamá, Costa Rica, Guatemala, El Salvador y Nicaragua, que anteriormente habían sido reportados en el área geográfica de América del Norte y Central (ahora llamada América del Norte y que consiste en los siguientes países: Estados Unidos, Canadá y México);

4) Con efecto a partir del 31 de marzo de 2020, en América Latina las cifras de los grandes clientes gestionados por las empresas de generación se han reasignado a la Línea de Negocios Globales de los Mercados de Usuario Final.

Los cambios en la presentación de informes por segmentos a que se hace referencia en el punto 2), 3) y 4) no tuvieron ninguna repercusión en las cifras globales del Grupo, aunque las cantidades se reclasificaron dentro de las diversas Líneas de Negocio.

## 4. Efectos de la aplicación de la Decisión 2019 del Programa del IFRIC y la NIC 29 (Información financiera en economías hiperinflacionarias).

En su decisión de marzo de 2019, el Comité de Interpretación de las NIIF (CINIIF) aclaró el reconocimiento adecuado de los contratos celebrados para comprar o vender artículos no financieros de precio fijo, contabilizados a valor razonable con pérdidas o ganancias en virtud de la NIIF 9 y liquidados físicamente, incluidos los commodities de energía. Sobre la base de esa medida, el Grupo modificó su política contable para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019, sin que ello repercutiera en los resultados netos ni en el patrimonio.

La práctica anterior se basaba en el reconocimiento en:

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

El tratamiento actual de esos contratos para los artículos no financieros que no cumplen los requisitos para el uso propio.

La exención prevé el reconocimiento:

- > en el apartado "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 "Costos":
  - de los cambios en el valor razonable de los contratos de compra pendientes; y
  - en la fecha de liquidación, de los costos de compra asociados, así como los efectos en las ganancias o pérdidas por la baja de activos/pasivos derivados de la medición del valor razonable de esos contratos.

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

## Impacto en la cuenta de resultados

Millones de euros	Notas	1er Semestre		
		2019	Efecto de IFRIC aplicación	2019
<b>Ingresos</b>	6			
Ingresos por ventas y servicios		37,516	1,976	39,492
Otros ingresos		1,475	-	1,475
	[Subtotal]	<b>38,991</b>	<b>1,976</b>	<b>40,967</b>
<b>Costos</b>	7			
Compras de electricidad, gas y combustible		18,729	1,659	20,388
Servicios y otros materiales		8,824	25	8,849
Personal		2,338	-	2,338
Deterioro/(reversión) neto de las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar		347	-	347
Depreciación, amortización y otras pérdidas por deterioro		3,347	-	3,347
Otros gastos de funcionamiento		1,315	-	1,315
Costos capitalizados		(1,018)	-	(1,018)
	[Subtotal]	<b>33,882</b>	<b>1,684</b>	<b>35,566</b>
<b>Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los productos básicos</b>	8	<b>104</b>	<b>(292)</b>	<b>(188)</b>
<b>Los ingresos de explotación</b>		<b>5,213</b>	<b>-</b>	<b>5,213</b>
Ingresos financieros de los derivados	9	595	-	595
Otros ingresos financieros	10	847	-	847
Gastos financieros de los derivados	9	665	-	665
Otros gastos financieros	10	2,103	-	2,103
Ingresos/(gastos) netos de los ajustes por hiperinflación	10	85	-	85
Participación en los ingresos/(pérdidas) de las inversiones en capital social contabilizadas con arreglo al método de la participación	11	(85)	-	(85)
<b>Ingresos antes de impuestos</b>		<b>3,887</b>	<b>-</b>	<b>3,887</b>
Impuestos sobre la renta	12	994	-	994
<b>Ingresos netos de las operaciones en curso</b>		<b>2,893</b>	<b>-</b>	<b>2,893</b>
<b>Ingresos netos de las operaciones discontinuadas</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Resultado neto del período (accionistas de la sociedad matriz y participaciones no controladoras)</b>		<b>2,893</b>	<b>-</b>	<b>2,893</b>
Atribuible a los accionistas de la sociedad matriz		2,215	-	2,215
Atribuible a las participaciones no controladoras		678	-	678
<i>Ganancias/(pérdidas) básicas por acción atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>	13	0.22	-	0.22
<i>Ganancias/(pérdidas) diluidas por acción atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>	13	0.22	-	0.22
<i>Ganancias/(pérdidas) básicas por acción de las operaciones continuas atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>	13	0.22	-	0.22
<i>Ganancias/(pérdidas) diluidas por acción de las operaciones continuas atribuibles a los accionistas de la sociedad matriz (euro)</i>	13	0.22	-	0.22

Con respecto a los detalles de las notas 6 y 7 sobre ingresos y cotizaciones, respectivamente, en los cuadros siguientes se desglosan los efectos de la aplicación de la interpretación en los

contratos de productos con entrega física que entran en el ámbito de aplicación de la NIIF 9.

Millones de euros	Notas	1er Semestre		
		2019	Efecto de IFRIC aplicación	2019
<b>Ingresos por ventas y servicios</b>				
Venta de productos energéticos en virtud de contratos con entrega física (NIIF 9):				
- venta de electricidad	6	2,248	(217)	2,031
- venta de combustibles	6	4,240	(725)	3,515
- venta de certificados ambientales	6	4	-	4
- ganancia/(pérdida) en derivados en la venta de commodities con entrega física	6	-	2,918	2,918
<b>Total</b>		<b>6,492</b>	<b>1,976</b>	<b>8,468</b>

Millones de euros	Notas	1er Semestre		
		2019	Efecto de IFRIC aplicación	2019
<b>Compra de electricidad, gas y combustible</b>				
Compra de productos energéticos en virtud de contratos con entrega física (NIIF 9):				
- electricidad	7	1,971	(165)	1,806
- gas	7	4,502	(767)	3,735
- ganancias/(pérdidas) en derivados por la compra de commodities con entrega física	7	-	2,591	2,591
<b>Total</b>		<b>6,473</b>	<b>1,659</b>	<b>8,132</b>
<b>Costos de servicios y otros materiales</b>				
Compra de derechos de CO2 en virtud de contratos con entrega física (NIIF 9)	7	391	38	429
Ganancia/(Pérdida) de derivados en la compra de derechos de CO2 con entrega física	7	-	(13)	(13)
<b>Total</b>		<b>391</b>	<b>25</b>	<b>416</b>
<b>Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los productos básicos</b>	8	<b>104</b>	<b>(292)</b>	<b>(188)</b>

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

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

A los efectos de la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios condensados y de conformidad

con la NIC 29, se han vuelto a medir ciertas partidas de los balances de las empresas participadas en 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 empresas argentinas el 25 de junio de 2009, la nueva medición de las cifras del balance no monetario se realizó aplicando los índices de inflación a partir de esa fecha. Además de estar ya reflejadas 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 el primer semestre de 2020 se reconocieron 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.

Para tener en cuenta también el impacto de la hiperinflación en el tipo de cambio de la moneda local, los saldos de las cuentas de resultados expresados en la moneda hiperinflacionaria se

han convertido a la moneda de presentación del Grupo (euro) aplicando, de conformidad con la NIC 21, el tipo de cambio de cierre en lugar del tipo medio del período para ajustar estas cantidades a los valores actuales.

Las variaciones acumuladas de los índices generales de precios al 31 de diciembre de 2018, 31 de diciembre de 2019 y 30 de junio de 2020 se muestran en el siguiente cuadro:

Periodos	Variación acumulativa del índice general de precios al consumidor
Del 1 de julio de 2009 al 31 de diciembre 2019	346.30%
Del 1 de enero de 2019 al 31 de diciembre 2019	54.46%
Del 1 de enero de 2020 al 30 de junio de 2020	13.05%

En el primer semestre de 2020, la aplicación de la NIC 29 generó unos ingresos financieros netos (brutos de impuestos) de €30 millones.

Las siguientes tablas informan sobre los efectos de la NIC 29 en la balanza de pagos al 30 de junio de 2020 y el impacto de la hiperinflación en las principales partidas de la cuenta de resultados del 1er semestre de 2019, diferenciando entre la

relativa a la revalorización sobre la base del índice general de precios al consumidor y la debida a la aplicación del tipo de cambio de cierre en lugar del tipo de cambio medio del período, de conformidad con las disposiciones de la NIC 21 para las economías hiperinflacionarias.

Millones de euros

	Efecto acumulativo de la hiperinflación al 31 dic 2019	Efecto de la hiperinflación para el periodo	Diferencias de cambio	Efecto acumulativo de la hiperinflación al 30 jun 2020
Activos totales	857	152	(125)	884
Total del pasivo	164	54	(48)	170
El capital de los accionistas	693	98 <sup>(1)</sup>	(77)	714

(1) La cifra incluye la pérdida neta del primer semestre de 2019, equivalente a €28 millones.

Millones de euros

1er Semestre 2020

	Efecto de la NIC 29	Efecto de la NIC 21	Efecto Total
Ingreso	23	(74)	(51)
Costos	57 <sup>(1)</sup>	(45) <sup>(2)</sup>	12
<b>Ingresos operativos</b>	<b>(34)</b>	<b>(29)</b>	<b>(63)</b>
Ingresos/(gastos) financieros netos	1	(1)	-
Ingresos/(gastos) netos de los ajustes por hiperinflación	30	-	30
<b>Ingresos antes de impuestos</b>	<b>(3)</b>	<b>(30)</b>	<b>(33)</b>
Impuestos a la renta	25	(8)	17
<b>Resultado neto del periodo (accionistas de la sociedad matriz y participaciones no controladoras)</b>	<b>(28)</b>	<b>(22)</b>	<b>(50)</b>
Atribuible a los accionistas de la sociedad matriz	(7)	(12)	(19)
Atribuible a las participaciones no controladoras	(21)	(10)	(31)

(1) Incluye un impacto en la depreciación, amortización y pérdidas por deterioro de €27 millones.

(2) Incluye un impacto en las pérdidas por depreciación, amortización y deterioro de €4 millones.



## 5. Segmento de información

La presentación de los resultados y la situación financiera por área de negocio que aquí se presenta se basa en el enfoque utilizado por la administración para supervisar el rendimiento del Grupo en los dos períodos que se comparan. Para más

información sobre la evolución del rendimiento y la situación financiera que caracterizó al período examinado, véase la sección correspondiente de este Informe Financiero Semestral.

### Desempeño por área de negocios

1er Semestre de 2020 <sup>(1)</sup>

Millones de euros	Generación térmica y comercio	Enel Green Power	Infraestructura y redes	Mercado de usuarios finales	Enel X	Servicios	Otros, eliminaciones y ajustes	Total
Ingresos y otros ingresos de terceros	11,588	3,468	8,809	8,333	398	774	5	33,375
Ingresos y otros ingresos por transacciones con otros segmentos	688	107	739	6,084	65	50	(7,733)	-
<b>Ingresos totales</b>	<b>12,276</b>	<b>3,575</b>	<b>9,548</b>	<b>14,417</b>	<b>463</b>	<b>824</b>	<b>(7,728)</b>	<b>33,375</b>
Costos totales	10,478	1,341	5,732	12,975	440	810	(7,647)	24,129
Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los commodities	(797)	57	-	140	-	(4)	3	(601)
Depreciación y amortización	444	624	1,316	169	66	81	17	2,717
Pérdidas por deterioro	756	15	175	546	6	1	(1)	1,498
Reversión de las pérdidas por deterioro	(15)	(13)	(21)	(62)	(1)	(2)	1	(113)
<b>Ingresos operativos</b>	<b>(184)</b>	<b>1,665</b>	<b>2,346</b>	<b>929</b>	<b>(48)</b>	<b>(70)</b>	<b>(95)</b>	<b>4,543</b>
<b>Gastos de capital</b>	<b>239</b>	<b>1,912</b>	<b>1,668</b>	<b>182</b>	<b>103</b>	<b>19</b>	<b>14</b>	<b>4,137</b>

- (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.

## 1er Semestre de 2019 <sup>(1)</sup> <sup>(2)</sup> <sup>(3)</sup> <sup>(4)</sup>

Millones de euros	Generación térmica y comercio	Enel Green Power	Infraestructura y redes	Mercado de usuarios finales	Enel X	Servicios	Otros, eliminaciones y ajustes	Total
Ingresos y otros ingresos de terceros	15,834	3,576	9,890	10,362	430	870	5	40,967
Ingresos y otros ingresos por transacciones con otros segmentos	612	259	797	6,479	62	33	(8,242)	-
<b>Ingresos totales</b>	<b>16,446</b>	<b>3,835</b>	<b>10,687</b>	<b>16,841</b>	<b>492</b>	<b>903</b>	<b>(8,237)</b>	<b>40,967</b>
Costos totales	15,374	1,543	6,716	15,178	420	821	(8,180)	31,872
Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los commodities	(167)	(18)	-	(2)	-	-	(1)	(188)
Depreciación y amortización	616	602	1,320	158	69	83	11	2,859
Pérdidas por deterioro	494	6	47	448	14	2	-	1,011
Reversión de las pérdidas por deterioro	(3)	(7)	(46)	(116)	(3)	(1)	-	(176)
<b>Ingresos operativos</b>	<b>(202)</b>	<b>1,673</b>	<b>2,650</b>	<b>1,171</b>	<b>(8)</b>	<b>(2)</b>	<b>(69)</b>	<b>5,213</b>
<b>Gastos de capital</b>	<b>292</b>	<b>1,816 <sup>(5)</sup></b>	<b>1,726</b>	<b>187</b>	<b>105</b>	<b>31</b>	<b>10</b>	<b>4,167</b>

- (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 commodities" para el primer semestre de 2019 se han ajustado para tener en cuenta las interpretaciones del Comité Internacional de Interpretación de 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 commodities medidos a valor razonable con cambios en resultados (para más detalles, véase la nota 4 de estos estados financieros consolidados intermedios condensados al 30 de junio de 2020).
- (3) Las cifras han sido reexpresadas para asegurar su comparabilidad con los resultados del primer semestre de 2019, que se presentan utilizando el área de negocio como principal segmento de información.
- (4) Las cifras han sido ajustadas para tener en cuenta que en América Latina las cifras correspondientes a los grandes clientes gestionados por las empresas de generación se han reasignado a la Línea de Negocio Global de Mercados de Usuario Final.
- (5) No incluye €4 millones correspondientes a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".

## Posición financiera por segmento

Al 30 de junio de 2020

Millones de euros	Generación térmica y comercio	Enel Green Power	Infraestructura y redes	Mercado de usuarios finales	Enel X	Servicios	Otros, eliminaciones y ajustes	Total
Propiedad, planta y equipo	10,583	30,401	36,146	151	438	692	11	78,422
Activos intangibles	126	4,691	21,789	3,667	632	443	32	31,380
Activos contractuales corrientes y no corrientes	5	2	421	-	43	27	76	574
Cuentas por cobrar comerciales	2,416	1,827	6,375	3,291	701	742	(4,044)	11,308
Otros	1,706	1,415	2,831	595	233	1,098	(954)	6,924
<b>Activos operativos</b>	<b>14,836 <sup>(1)</sup></b>	<b>38,336 <sup>(2)</sup></b>	<b>67,562</b>	<b>7,704</b>	<b>2,047</b>	<b>3,002</b>	<b>(4,879)</b>	<b>128,608</b>
Acreeedores comerciales	2,174	1,599	4,531	3,602	303	753	(3,614)	9,348
Pasivos contractuales corrientes y no corrientes	112	192	7,209	22	1	6	(36)	7,506
Disposiciones varias	3,140	806	3,398	428	31	571	472	8,846
Otros	1,187	1,449	7,528	2,566	442	1,047	34	14,253
<b>Pasivos operativos</b>	<b>6,613</b>	<b>4,046 <sup>(3)</sup></b>	<b>22,666</b>	<b>6,618</b>	<b>777</b>	<b>2,377</b>	<b>(3,144)</b>	<b>39,953</b>

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

Millones de euros	Generación térmica y comercio	Enel Green Power	Infraestructura y redes	Mercado de usuarios finales	Enel X	Servicios	Otros, eliminaciones y ajustes	Total
Propiedad, planta y equipo	11,863	30,351	36,333	160	442	663	11	79,823
Activos intangibles	134	4,697	23,782	3,624	605	466	29	33,337
Activos contractuales corrientes y no corrientes	-	-	482	-	53	75	43	653
Cuentas por cobrar comerciales	3,219	1,726	7,649	3,838	607	676	(4,632)	13,083
Otros	1,426	1,421	1,654	543	1,098	1,283	(1,350)	6,075
<b>Activos operativos</b>	<b>16,642<sup>(1)</sup></b>	<b>38,195<sup>(2)</sup></b>	<b>69,900<sup>(3)</sup></b>	<b>8,165</b>	<b>2,805</b>	<b>3,163</b>	<b>(5,899)</b>	<b>132,971</b>
Acreeedores comerciales	3,383	2,192	5,411	5,028	414	949	(4,417)	12,960
Pasivos contractuales corrientes y no corrientes	199	167	7,271	75	5	16	(104)	7,629
Disposiciones varias	3,410	903	4,412	494	34	578	459	10,290
Otros	1,074	1,843	8,867	2,642	415	1,451	(503)	15,789
<b>Pasivos operativos</b>	<b>8,066</b>	<b>5,105</b>	<b>25,961<sup>(4)</sup></b>	<b>8,239</b>	<b>868</b>	<b>2,994</b>	<b>(4,565)</b>	<b>46,668</b>

- (1) De los cuales €4 millones relativos a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".  
 (2) De los cuales €7 millones relativos a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".  
 (3) De los cuales €10 millones relativos a unidades clasificadas como "mantenidas para la venta".  
 (4) De los cuales €3 millones relativos 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 de junio de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<b>Activos totales</b>	<b>166,995</b>	<b>171,426</b>
Inversiones de capital contabilizadas con el método de la participación	1,732	1,682
Otros activos financieros no corrientes	5,376	6,006
Cuentas por cobrar de impuestos a largo plazo incluidas en "Otros activos no corrientes".	1,599	1,587
Otros activos financieros corrientes	4,328	4,305
Derivados	8,936	5,448
Efectivo y equivalentes de efectivo	5,840	9,029
Activos de impuestos diferidos	8,789	9,112
Cuentas por cobrar de impuestos	1,787	1,206
Activos financieros y fiscales de "Activos mantenidos para la venta".	-	80
<b>Activos de los segmentos</b>	<b>128,608</b>	<b>132,971</b>
<b>Pasivos totales</b>	<b>123,627</b>	<b>124,488</b>
Préstamos a largo plazo	53,623	54,174
Pasivo financiero no corriente	-	-
Préstamos a corto plazo	7,196	3,917
Porción actual de los préstamos a largo plazo	2,738	3,409
Otros pasivos financieros corrientes	750	754
Derivados	8,339	5,961
Pasivos por impuestos diferidos	8,160	8,314
Impuesto sobre la renta a pagar	997	209
Otros impuestos por pagar	1,871	1,082
Pasivos financieros y fiscales de "Pasivos mantenidos para la venta"	-	-
<b>Pasivos de los segmentos</b>	<b>39,953</b>	<b>46,668</b>





# Ingresos

## 6. Ingresos - €33,375 millones

Millones de euros	1er Semestre			
	2020	2019	Variación	
Venta de electricidad (1)	16,699	19,747	(3,048)	-15.4%
El transporte de la electricidad	5,177	5,208	(31)	-0.6%
Tasas de los operadores de redes	458	450	8	1.8%
Transferencias de los operadores institucionales del mercado	711	789	(78)	-9.9%
Venta de gas	1,682	2,482	(800)	-32.2%
El transporte de gas	353	380	(27)	-7.1%
Venta de combustibles (1)	301	488	(187)	-38.3%
Las tarifas de conexión a las redes de electricidad y gas	347	376	(29)	-7.7%
Contratos de construcción	369	335	34	10.1%
Venta de certificados ambientales (1)	16	26	(10)	-38.5%
Venta de servicios de valor añadido	82	128	(46)	-35.9%
Otras ventas y servicios	646	615	31	5.0%
<b>Total de ingresos de NIIF 15</b>	<b>26,841</b>	<b>31,024</b>	<b>(4,183)</b>	<b>-13.5%</b>
Venta de productos energéticos en virtud de contratos con entrega física (NIIF 9) (1)	3,163	5,550	(2,387)	-43.0%
Ganancia/(Pérdida) en derivados sobre la venta de commodities con entrega física (NIIF 9) (1)	2,501	2,918	(417)	-14.3%
Subvenciones para certificados ambientales	182	278	(96)	-34.5%
Reembolsos varios	141	325	(184)	-56.6%
Ganancias por la venta de subsidiarias, asociadas, empresas conjuntas, operaciones conjuntas y activos no corrientes mantenidos para la venta	7	213	(206)	-96.7%
Ganancias por la venta de propiedades, plantas y equipos y activos intangibles	9	19	(10)	-52.6%
Otros ingresos y ganancias	531	640	(109)	-17.0%
<b>Ingresos totales</b>	<b>33,375</b>	<b>40,967</b>	<b>(7,592)</b>	<b>-18.5%</b>

(1) Las cifras correspondientes al primer semestre 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 commodities medidos a valor razonable con pérdidas y ganancias (para más detalles, véase la nota 4 de estos estados financieros consolidados intermedios condensados al 30 de junio de 2020).

Los ingresos por la "venta de electricidad" ascendieron a €16.699 millones en el primer semestre de 2020, lo que supone un descenso de €3.048 millones con respecto al mismo período del año anterior (-15,4%). La disminución es atribuible esencialmente a:

- > la reducción de los volúmenes vendidos en Italia (€657 millones) y España (€700 millones), debido principalmente a los efectos del COVID-19;
- > una disminución significativa de los volúmenes vendidos en América Latina (€1.437 millones) debido a COVID-19 y a la depreciación de las monedas locales frente al euro;
- > a una disminución de los ingresos en Rusia (€202 millones), debido principalmente a la venta de la planta de

carbón de Reftinskaya en octubre de 2019.

El descenso de €800 millones en los ingresos por venta de gas (-32,2%) en comparación con el primer semestre de 2019, que se registró principalmente en España e Italia, reflejó la disminución de los volúmenes vendidos como resultado del cierre de minoristas y fábricas en respuesta a COVID-19.

Los ingresos por la venta de combustibles se contrajeron en €187 millones como resultado de la disminución de los volúmenes manejados por Enel Global Trading.

Los ingresos procedentes de la venta de commodities energéticos en contratos con entrega física (NIIF9) y los

resultados de la medición del valor razonable de esos contratos disminuyeron en un total de €2.804 millones, lo que refleja la contracción de los volúmenes negociados y la disminución de los precios al contado.

"Reembolsos varios" disminuyó como reflejo 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 de electricidad con Enel Generación Chile (€160 millones, de los cuales €80 millones corresponden a la línea de negocio de generación y comercialización de energía térmica y €80 millones a la línea de negocio de energía verde de Enel).

Las ganancias por la venta de entidades disminuyeron en €206 millones en el primer semestre de 2019, lo que refleja 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 previamente la planta de biomasa del Valle del Mercure (€108 millones);
- > el fondo de comercio negativo (€106 millones) derivado de la asignación definitiva por parte de expertos independientes del precio de compra de 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.

La partida "Otros ingresos y ganancias" muestra una disminución de €109 millones, que refleja principalmente el efecto del reconocimiento en 2019 de los ingresos por:

- > la liquidación anticipada y con todo incluido de la segunda indemnización relacionada con la enajenación, en 2009, de la participación de e-distribuzione en Enel Rete Gas (€50 millones);

- > el acuerdo alcanzado entre Edesur y el gobierno argentino para resolver los reclamos pendientes recíprocos originados entre 2006 y 2016 (€246 millones);
- > el ajuste del precio para la adquisición de eMotorWerks en 2017 en aplicación de una serie de cláusulas contractuales (€58 millones).

Estos efectos se compensaron en parte por:

- > el reconocimiento por parte de e-distribuzione de €156 millones en el primer semestre de 2020 para el reembolso de las tasas del sistema y las tasas de la red con respecto a las cuentas por cobrar incluidas en el plan de reestructuración acordado con un comerciante;
- > un aumento de €46 millones en ingresos de sociedades fiscales para Enel Green Power North America y €50 millones en otros ingresos por indemnizaciones y disputas.

Los ingresos de los contratos con los clientes (NIIF 15) para el primer semestre de 2020 ascendieron a €26.841 millones, y se desglosan en ingresos "puntuales" y "a lo largo del tiempo" como se indica en el siguiente cuadro:

		1er Semestre de 2020															
		Italia		Iberia		Latinoamérica		Europa		Norteamérica		África, Asia y Oceanía		Otros, eliminaciones y ajustes		Total	
		A lo largo del tiempo	Puntuales	A lo largo del tiempo	Puntuales	A lo largo del tiempo	Puntuales	A lo largo del tiempo	Puntuales	A lo largo del tiempo	Puntuales	A lo largo del tiempo	Puntuales	A lo largo del tiempo	Puntuales	A lo largo del tiempo	Puntuales
<b>Total ingresos NIIF 15</b>		10,225	174	7,973	378	6,533	161	709	288	265	23	68	2	15	27	25,788	1,053

# Costos

## 7. Costos - €28,231 million

Millones de euros	1er Semestre			
	2020	2019	Variación	
Electricidad (1)	7,260	10,470	(3,210)	-30.7%
Combustible y gas (1)	6,509	9,918	(3,409)	-34.4%
<b>Compras totales de electricidad, combustible y gas</b>	<b>13,769</b>	<b>20,388</b>	<b>(6,619)</b>	<b>-32.5%</b>
Rueda	4,741	5,054	(313)	-6.2%
Arrendamientos y alquileres	196	170	26	15.3%
Otros servicios	2,629	2,853	(224)	-7.9%
Materias primas (1)	766	772	(6)	-0.8%
<b>Total de servicios y otros materiales</b>	<b>8,332</b>	<b>8,849</b>	<b>(517)</b>	<b>-5.8%</b>
<b>Personal</b>	<b>1,855</b>	<b>2,338</b>	<b>(483)</b>	<b>-20.7%</b>
Depreciación	2,121	2,259	(138)	-6.1%
Amortización	596	600	(4)	-0.7%
Pérdidas por deterioro y retrocesos	1,385	835	550	65.9%
<b>Total de pérdidas por depreciación, amortización y deterioro</b>	<b>4,102</b>	<b>3,694</b>	<b>408</b>	<b>11.0%</b>
Cargos por certificados ambientales	322	589	(267)	-45.3%
Otros gastos de funcionamiento	767	726	41	5.6%
<b>Total de otros gastos de funcionamiento</b>	<b>1,089</b>	<b>1,315</b>	<b>(226)</b>	<b>-17.2%</b>
Costos de materiales capitalizados	(334)	(372)	38	10.2%
Gastos de personal capitalizados	(357)	(371)	14	3.8%
Otros costos capitalizados	(225)	(275)	50	18.2%
<b>Total de costos capitalizados</b>	<b>(916)</b>	<b>(1,018)</b>	<b>102</b>	<b>10.0%</b>
<b>TOTAL COSTOS</b>	<b>28,231</b>	<b>35,566</b>	<b>(7,335)</b>	<b>-20.6%</b>

(1) Las cifras correspondientes al primer semestre 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 commodities medidos a valor razonable con pérdidas y ganancias (para más detalles, véase la nota 4 de estos estados financieros consolidados intermedios condensados al 30 de junio de 2020).

Las compras de "electricidad" se contrajeron considerablemente debido a una disminución de los volúmenes comprados. El rubro incluye las compras 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 €585 millones en comparación con el mismo período del año anterior.

La disminución de los costos del "combustible y el gas" refleja una disminución de los volúmenes comercializados y los utilizados en la generación de electricidad. La partida incluye las compras de gas en virtud de contratos con liquidación física (NIIF 9) y los resultados de la medición a valor razonable de esos contratos, que disminuyeron en €288 millones en comparación con el primer semestre de 2019.

Los costos de "servicios y otros materiales" en el primer semestre de 2020 disminuyeron en €517 millones en comparación con el primer semestre de 2019, lo que refleja principalmente:

- > disminución de los costes de transporte, principalmente en España, Brasil y Chile como resultado de una disminución de los volúmenes transportados, causada por la pandemia COVID-19;
- > una disminución de €67 millones en los costos de los servicios relacionados con el negocio de la electricidad y el gas, principalmente en Chile y Argentina;
- > una disminución de €54 millones en los costos de los servicios de mantenimiento y reparación en Italia.

Los costos de personal en la primera mitad de 2020 ascendieron a €1.855 millones, una disminución de €483 millones (-20.7%). El cambio refleja principalmente:

- > una disminución de los costes en España, debido a la modificación del beneficio de descuento de electricidad para los empleados tras la renovación del contrato y la entrada en vigor del 5º Convenio Colectivo de Endesa, que supuso la reversión de la provisión asociada por un importe de €515 millones;
- > una disminución de los costos en América Latina, principalmente en Brasil, cuando las ganancias de eficiencia redujeron el promedio de la fuerza de trabajo con el mismo período de 2019.

Estos factores sólo se compensaron en parte con un aumento de los costes en España debido principalmente a una provisión adicional de €159 millones para el fondo del Plan de Salida como resultado de la eliminación de la opción de extinción del acuerdo individual concerniente a la suspensión de las relaciones laborales para determinados contratos individuales como resultado de la firma del nuevo convenio colectivo citado anteriormente.

Al 30 de junio de 2020, los empleados del Grupo Enel sumaban 66.825 (68.253 al 31 de diciembre de 2019).

Millones de euros	1er Semestre			Variación
	2020	2019		
<b>Pérdidas por deterioro:</b>				
- propiedad, planta y equipo	759	367	392	-
- propiedad de inversión	-	-	-	-
- bienes intangibles	-	8	(8)	-
- Goodwill	-	-	-	-
- cuentas por cobrar	729	510	219	42.9%
- deterioro de los activos contractuales netos	1	-	1	-
- otros activos	9	127	(118)	-92.9%
<b>Pérdidas totales por deterioro</b>	<b>1,498</b>	<b>1,012</b>	<b>486</b>	<b>48.0%</b>
<b>Reversiones:</b>				
- propiedad, planta y equipo	(7)	(7)	-	-
- propiedad de inversión	-	-	-	-
- bienes intangibles	(2)	-	(2)	-
- cuentas por cobrar	(85)	(165)	80	48.5%
- activos clasificados como mantenidos para la venta	(4)	-	(4)	-
- otros activos	(15)	(5)	(10)	-
<b>Total de reversiones</b>	<b>(113)</b>	<b>(177)</b>	<b>64</b>	<b>36.2%</b>
<b>TOTAL DE PÉRDIDAS Y REVERSIONES POR DETERIORO</b>	<b>1,385</b>	<b>835</b>	<b>550</b>	<b>65.9%</b>

Las pérdidas por deterioro del activo fijo aumentan a pesar del reconocimiento en el primer semestre de 2019 de las pérdidas por deterioro relacionadas con las plantas Bocamina I y Tarapacá en Chile (€364 millones) y la planta Reftinskaya en Rusia (€120 millones), lo que refleja el saneamiento de la planta de carbón Bocamina II en Chile por un importe de €741 millones. Estas acciones forman parte del esfuerzo por acelerar la transición energética del Grupo hacia la descarbonización. Por otra parte, durante el primer semestre de 2020 se revisaron las estimaciones de la recuperabilidad de los créditos comerciales en función del impacto de la pandemia COVID-19,

La disminución de 1.428 comparados con el 31 de diciembre de 2019 reflejó el efecto negativo del balance entre las nuevas contrataciones y las terminaciones en el período (-447) y los cambios en el ámbito de la consolidación (-981) relacionados con la eliminación de las plantas hidroeléctricas en los Estados Unidos y la eliminación de la planta de Reftinskaya en Rusia.

“Pérdidas por depreciación, amortización y deterioro” en el primer semestre de 2020 aumentaron, reflejando principalmente el aumento de las pérdidas por deterioro de la propiedad, la planta y el equipo y las cuentas por cobrar comerciales, sólo compensadas en parte por una disminución de la depreciación y la amortización debido a las pérdidas por deterioro reconocidas en las plantas de carbón en 2019 en Italia, España, Chile y Rusia.

Las pérdidas por deterioro para el primer semestre de 2020 (netas de las reversiones asociadas) aumentaron en €550 millones, como se indica en el cuadro siguiente:

especialmente en Italia y España, donde las pérdidas por deterioro se incrementan en €136 millones para tener en cuenta el deterioro de la situación de cobro de determinados segmentos de clientes. Por último, en la misma partida se incluye la amortización por distribución electrónica de la cuenta por cobrar respecto de un comerciante sobre la base de un acuerdo en un procedimiento de quiebra, para el cual las resoluciones ARERA núms. 50/2018 y 568/2019 permitieron reconocer el ingreso por el mismo monto, como se indica en la nota 6.

“Otros gastos operativos” disminuyeron como consecuencia de una disminución de las tasas por certificados ambientales, sólo parcialmente compensado por un aumento de los impuestos y tasas de €65 millones, que reflejaba el impacto de la suspensión en 2019 en España de la aplicación de los impuestos sobre los hidrocarburos utilizados en la generación de electricidad (el IVPEE) y sobre la generación nuclear en virtud de lo dispuesto en el Real Decreto 15/2018 de 5 de octubre de 2018.

En el primer semestre de 2020 los costos capitalizados disminuyeron en €102 millones en comparación con el mismo período del año anterior, principalmente atribuibles a la distribución electrónica como resultado de la ralentización de diversos proyectos de inversión provocada por la emergencia de COVID-19.

## 8. Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los commodities - €(601) millones

El gasto neto de la gestión del riesgo de las materias primas ascendió a €601 millones (gasto neto de €188 millones en el primer semestre de 2019) y se desglosa de la siguiente manera:

- > ingresos netos de los derivados designados como instrumentos de cobertura de €38 millones (ingresos netos de €96 millones en el primer semestre de 2019);
- > ingresos netos de los derivados designados como instrumentos de cobertura de €38 millones (ingresos netos de €96 millones en el primer semestre de 2019);

Millones de euros	1er Semestre			Variación
	2020	2019		
<b>Ingreso:</b>				
- ingresos de los derivados de cobertura del flujo de efectivo	51	104	(53)	-51.0%
- ingresos de derivados a valor razonable con cargo a los beneficios o las pérdidas (1)	3,353	(1,491)	4,844	-
<b>Total ingresos</b>	<b>3,404</b>	<b>(1,387)</b>	<b>4,791</b>	<b>-</b>
<b>Gastos:</b>				
- gasto en derivados de cobertura de flujo de efectivo	(13)	(8)	(5)	62.5%
- gasto en derivados a valor razonable con pérdidas y ganancias (1)	(3,992)	1,207	(5,199)	-
<b>Total gastos</b>	<b>(4,005)</b>	<b>1,199</b>	<b>(5,204)</b>	<b>-</b>
<b>Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los commodities</b>	<b>(601)</b>	<b>(188)</b>	<b>(413)</b>	<b>-</b>

(1) Las cifras correspondientes al primer semestre 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 commodities medidos a valor razonable con pérdidas y ganancias (para más detalles, véase la nota 4 de estos estados financieros consolidados intermedios condensados al 30 de junio de 2020).

## 9. Ingresos/(gastos) financieros netos de los derivados - €178 millones

Millones de euros	1er Semestre			Variación
	2020	2019		
<b>Ingresos:</b>				
- ingresos de los derivados de cobertura del flujo de efectivo	523	394	129	32.7%
- ingresos de los derivados a valor razonable por ganancias o pérdidas	367	198	169	85.4%
- ingresos de los derivados de cobertura del valor razonable	47	3	44	-
<b>Total ingresos</b>	<b>937</b>	<b>595</b>	<b>342</b>	<b>57.5%</b>
<b>Gastos:</b>				
- gasto en derivados de cobertura de flujo de efectivo	(423)	(371)	(52)	-14.0%
- gasto en derivados a valor razonable con ganancias o pérdidas	(318)	(289)	(29)	-10.0%
- gasto en derivados de cobertura del valor razonable	(18)	(5)	(13)	-
<b>Total gastos</b>	<b>(759)</b>	<b>(665)</b>	<b>(94)</b>	<b>-14.1%</b>
<b>INGRESOS/(GASTOS) FINANCIEROS NETOS DE LOS DERIVADOS</b>	<b>178</b>	<b>(70)</b>	<b>248</b>	<b>-</b>

Los ingresos netos por derivados financieros ascendieron a €178 millones (gasto neto de €70 millones en el primer semestre de 2019) y se refieren en gran medida a la estrategia de cobertura del riesgo de tipo de cambio. Su desglose es el siguiente:

> un beneficio neto de los derivados designados como

instrumentos de cobertura de €129 millones (beneficio neto de €21 millones en el primer semestre de 2019);

> ingresos netos en derivados a valor razonable por ganancias o pérdidas de €49 millones (gasto neto de €91 millones en el primer semestre de 2019).

## 10. Otros ingresos/(gastos) financieros netos - €(1,297) millones

Millones de euros	1er Semestre			Variación
	2020	2019		
Intereses y otros ingresos de activos financieros	110	162	(52)	-32.1%
Ganancias de cambio	691	488	203	41.6%
Ingresos de las inversiones de capital	2	2	-	-
Ingresos por ajustes de hiperinflación	219	356	(137)	-38.5%
Otros ingresos	125	195	(70)	-35.9%
<b>Total de otros ingresos financieros</b>	<b>1,147</b>	<b>1,203</b>	<b>(56)</b>	<b>-4.7%</b>
Intereses y otros gastos de la deuda financiera	(1,202)	(1,293)	91	7.0%
Pérdidas de cambio	(910)	(432)	(478)	-
Acrecentamiento de las prestaciones post-empleo y otras prestaciones para empleados	(59)	(93)	34	36.6%
Adición de otras disposiciones	(49)	(103)	54	52.4%
Gastos por ajustes de hiperinflación	(189)	(271)	82	30.3%
Otros gastos	(35)	(182)	147	80.8%
<b>Total otros gastos financieros</b>	<b>(2,444)</b>	<b>(2,374)</b>	<b>(70)</b>	<b>-2.9%</b>
<b>TOTAL OTROS INGRESOS/(GASTOS) FINANCIEROS NETOS</b>	<b>(1,297)</b>	<b>(1,171)</b>	<b>(126)</b>	<b>-10.8%</b>

Los otros ingresos financieros ascendieron a €1.147 millones, lo que supone un decreto de €56 millones en comparación con el período anterior. La disminución se reflejó principalmente:

> Una disminución de los ingresos por ajustes de hiperinflación (€137 millones) en relación con la aplicación de la NIC 29 en las empresas de Argentina. Para más información,

véase la nota 4 de estos estados financieros consolidados intermedios condensados al 30 de junio de 2020;

> una disminución de otros ingresos (€70 millones), principalmente en lo que se refiere a los ingresos por activos financieros en relación con los acuerdos de concesión pública en las empresas brasileñas y el incumplimiento del resto;

> una disminución de €52 millones en los intereses y otros ingresos de los activos financieros, esencialmente relacionada con una caída de los intereses en las inversiones financieras y los valores a corto plazo (€56 millones), principalmente en Enel Américas (€51 millones). Esto reflejó esencialmente una disminución de la tasa de rendimiento y del monto de las inversiones a corto plazo.

Estos factores se compensaron en parte con un aumento de €203 millones en ganancias cambiarias, principalmente como consecuencia de la evolución de los tipos de cambio frente al euro de las monedas en que está denominada la deuda neta. El aumento se debió principalmente a Enel SpA (€116 millones), Enel Finance International (€113 millones) y Enel Chile (€50 millones), compensado en parte por una disminución de dichas ganancias en Enel Green Power Brasil (€52 millones) y Enel Américas (€33 millones).

Los otros gastos financieros ascendieron a €2.444 millones, lo que supone un incremento de €70 millones en comparación con el primer semestre de 2019, debido esencialmente a un aumento de €478 millones en las pérdidas por cambio de divisas, principalmente de Enel Américas (€235 millones), Enel Green Power Brasil (€117 millones), Enel Chile (€40 millones), Enel Finance International (€21 millones), Enel Green Power México (€13 millones) y Enel SpA (€10 millones).

Este efecto fue compensado en parte por:

- > una reducción de €147 millones en otros gastos, reflejando principalmente:
  - una disminución de otros gastos financieros en Enel Américas (€56 millones), debido principalmente al efecto del acuerdo de liquidación con Cammesa, que redujo los gastos financieros en las empresas argentinas;
  - un aumento de los gastos financieros capitalizados (€24 millones);
  - una reducción de los gastos financieros relacionados con la cesión de créditos (€18 millones) y la emisión de garantías (€14 millones);

> una contracción de €91 millones en los intereses de la deuda financiera, principalmente en lo que respecta a los préstamos bancarios a mediano y largo plazo (€59 millones) y los bonos (€39 millones), lo que refleja esencialmente el efecto combinado de la evolución de los tipos de cambio en América del Sur, especialmente en el Brasil, y las estrategias de optimización financiera que entrañan la negociación de tipos de interés más bajos;

> una disminución de los cargos por ajustes de hiperinflación (€82 millones) relacionados con la aplicación de la NIC 29 a las empresas argentinas;

> una disminución de los gastos financieros por el descuento de las prestaciones a los empleados (€34 millones), principalmente en España, y de la provisión para riesgos y gastos (€54 millones), principalmente a cargo de Enel Américas, donde Edesur redujo el descuento de las provisiones tras el acuerdo de conciliación con el gobierno argentino que resuelve los reclamos recibidos originados entre 2006 y 2016.

## 11. Proporción de ingresos/(pérdidas) de las inversiones en capital social contabilizadas con el método de la participación- **€13 millones**

La participación en los ingresos y pérdidas de las inversiones de capital contabilizada por el método de la participación en el 1er semestre de 2020 arrojó unos ingresos netos de €13 millones. La mejora de €98 millones reflejó principalmente el efecto del reconocimiento en el primer trimestre de 2019 de una pérdida de capital en Enel Green Power North America Renewable Energy Partners (EGPNA REP) como resultado de la recompra por parte de Enel North America (antes Enel Green Power North America - EGPNA) del control de 13 empresas que antes eran de su propiedad.

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



## 12. Impuesto a la renta - €1,034 millones

Millones de euros	1er Semestre			
	2020	2019	Variación	
Impuestos actuales	1,154	1,174	(20)	-1.7%
Ajustes del impuesto sobre la renta relativos a años anteriores	(43)	(99)	56	56.6%
<b>Total impuestos actuales</b>	<b>1,111</b>	<b>1,075</b>	<b>36</b>	<b>3.3%</b>
Pasivos por impuestos diferidos	265	(174)	439	-
Activos de impuestos diferidos	(342)	93	(435)	-
<b>TOTAL</b>	<b>1,034</b>	<b>994</b>	<b>40</b>	<b>4.0%</b>

El impuesto sobre la renta para el primer semestre de 2020 ascendió a €1.034 millones, un aumento de €40 millones a pesar de la disminución del impuesto sobre la renta.

La tasa efectiva del impuesto sobre la renta para el 1er semestre de 2020 fue del 30,1%, frente al 25,6% del 1er semestre de 2019. El aumento de la tasa efectiva en el 1er semestre de 2020 sobre el mismo período de 2019 refleja esencialmente el efecto de las siguientes partidas reconocidas en 2019:

- > una reducción de los impuestos en Italia tras un acuerdo con las autoridades fiscales sobre el mecanismo opcional de "caja de patentes", que permite la aplicación de un régimen fiscal preferencial para los ingresos procedentes del uso de la propiedad intelectual (+€53 millones);
- > una disminución de los impuestos (€40 millones) reconocida en 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 de "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 el EGPNA, el efecto anti lateral de la adquisición de varias empresas del EGPNA REP.

Cabe señalar también que, al 30 de junio de 2020, el Grupo no había reconocido ningún efecto significativo de las medidas fiscales adoptadas por los gobiernos de los distintos países en los que opera para mitigar los efectos de la emergencia de COVID-19 y fomentar la recuperación económica.

## 13. Ganancias por acción básicas y diluidas

Ambos valores se calculan sobre la base del número medio de acciones ordinarias en el período, igual en el primer semestre de 2020 a 10'165,130.794 acciones.

Millones de euros	1er Semestre			
	2020	2019	Variación	
Resultado neto de las operaciones continuadas atribuible a los accionistas de la sociedad matriz (millones de euros)	1,947	2,215	(268)	-12.1%
Resultado neto de las actividades discontinuadas atribuible a los accionistas de la sociedad matriz (millones de euros)	-	-	-	-
Resultado neto del período atribuible a los accionistas de la sociedad matriz (millones de euros)	1,947	2,215	(268)	-12.1%
Promedio de acciones ordinarias	10,165,130,794	10,166,679,946	(1,549,152)	-
Efecto dilusivo de las opciones de compra de acciones	-	-	-	-
Ganancias básicas y diluidas por acción (euros)	0.19	0.22	(0.03)	-13.6%
Ganancias básicas y diluidas de las operaciones continuas por acción (euros)	0.19	0.22	(0.03)	-13.6%
Ganancias básicas y diluidas de las operaciones discontinuadas por acción (en euros)	-	-	-	-

No se han producido acontecimientos desde el final del período hasta la emisión de estos estados financieros consolidados intermedios condensados que hayan modifica-

do el número real o potencial de acciones ordinarias en circulación al final del período.

## 14. Propiedad, planta y equipo - €78,418 millones

Los cambios en la propiedad, planta y equipo durante el primer semestre de 2020 fueron los siguientes:

Millones de euros	
<b>Total al 31 de diciembre de 2019</b>	<b>79,809</b>
Gastos de capital	3,466
Diferencias de tipo de cambio	(2,253)
Cambios en el ámbito de la consolidación	(11)
Depreciación	(2,120)
Pérdidas por deterioro y retrocesos	(752)
Reclasificación de/a "Activos mantenidos para la venta"	-
Eliminaciones y otros cambios	279
<b>Total al 30 de junio de 2020</b>	<b>78,418</b>

Los gastos de capital para el primer semestre de 2020 ascendieron a €3.466 millones, €33 millones menos que en el primer semestre de 2019. El cuadro siguiente resume las

inversiones realizadas durante el 1er semestre de 2020 por tipo de planta.

Millones de euros	1er Semestre	
	2020	2019
<b>Plantas de energía:</b>		
- térmico	151	205
- hidroeléctrico	113	143
- geotérmico	59	59
- nuclear	57	46
- recursos energéticos alternativos	1,693	1,577
<b>Total plantas de energía</b>	<b>2,073</b>	<b>2,030</b>
Redes de distribución de electricidad	1,359	1,402
Tierras, edificios y otros bienes y equipos	34	67
<b>TOTAL</b>	<b>3,466</b>	<b>3,499</b>

Los gastos de capital en las centrales eléctricas ascendieron a €2.073 millones, lo que supone un aumento de €43 millones con respecto al mismo período de 2019, lo que refleja en gran medida el aumento de las inversiones en centrales eólicas y solares en América del Norte, Brasil y Chile.

Los gastos de capital en la red de distribución ascendieron a €1.359 millones, una disminución de €43 millones en el primer semestre de 2019. El descenso se debió a la reducción de las inversiones en redes de distribución en Sudamérica e Italia como resultado de la ralentización de la sustitución masiva de contadores causada por la emergencia de COVID-19.

El efecto adverso de la evolución de los tipos de cambio (€2.253 millones) estuvo relacionado con la depreciación general de las monedas de América del Sur frente al euro.

“Los cambios en el ámbito de la consolidación se refieren esencialmente a la venta de una participación en la empresa española Endesa Soluciones SLU, en la que la participación residual es ahora del 14%, así como a la adquisición del control de varias empresas de energías renovables por parte de Enel Green Power Italia.

“Las "pérdidas y reversiones por deterioro" del inmovilizado material ascendieron a €752 millones y reflejaron principalmente el proceso de descarbonización iniciado por el Grupo, que se completará a más tardar en 2025 y que en el primer semestre de 2020 supuso el saneamiento de la planta Bocamina II. Las "Cesiones y otros movimientos" arrojaron un saldo positivo de €279 millones, en su mayor parte (€238 millones) en concepto de nuevos arrendamientos.

## 15. Activos intangibles - €17,265 millones

Los cambios en los activos intangibles durante el primer semestre de 2020 fueron los siguientes:

Millones de euros	
<b>Total al 31 de diciembre de 2019</b>	<b>19,089</b>
Gastos de capital	361
Diferencias de tipo de cambio	(1,844)
Cambio en el alcance de la consolidación	8
Amortización	(601)
Pérdidas por deterioro y retrocesos	2
Otros cambios	250
<b>Total al 30 de junio de 2020</b>	<b>17,265</b>

La variación del período en los activos intangibles mostró una disminución general de €1.824 millones, que refleja esencialmente las pérdidas de los tipos de cambio en los países de América Latina, especialmente en el Brasil.

## 16. Goodwill - €14,115 millones

Los cambios en Goodwill durante la primera mitad de 2020 fueron los siguientes:

Millones de euros	
<b>Total al 31 de diciembre de 2019</b>	<b>14,241</b>
Diferencias de tipo de cambio	(126)
<b>Total al 30 de junio de 2020</b>	<b>14,115</b>

La variación del goodwill, como ya se ha indicado en la nota anterior, refleja principalmente las pérdidas por el tipo de cambio en las empresas brasileñas.

Goodwill se desglosa de la siguiente manera:

Millones de euros	Generación térmica y comercio	Enel Green Power	Infraestructura y redes	Mercado de usuarios finales	Enel X	Servicios	Total
<b>Italia</b>	-	20	-	579	19	-	618
Enel Green Power Italia	-	20	-	-	-	-	20
Enel Energia	-	-	-	579	-	-	579
Otros	-	-	-	-	19	-	19
<b>Iberia</b>	-	1,190	5,788	1,807	-	-	8,785
<b>Latinoamérica</b>	43	1,961	1,884	-	-	-	3,888
Argentina	-	40	236	-	-	-	276
Brasil	-	397	892	-	-	-	1,289
Chile	-	996	213	-	-	-	1,209
Colombia	-	307	223	-	-	-	530
Perú	43	198	320	-	-	-	561
Panamá	-	23	-	-	-	-	23
<b>Europa</b>	3	-	338	58	-	-	399
Romania	-	-	338	58	-	-	396
Otros países	3	-	-	-	-	-	3
<b>Norteamérica</b>	-	89	-	-	336	-	425
Estados Unidos y Canadá	-	70	-	-	336	-	406
México	-	19	-	-	-	-	19
<b>Total</b>	<b>46</b>	<b>3,260</b>	<b>8,010</b>	<b>2,444</b>	<b>355</b>	<b>-</b>	<b>14,115</b>

La evaluación de la recuperabilidad de los activos, de conformidad con las disposiciones de la NIC 36, se llevó a cabo al 30 de junio de 2020 en presencia de pruebas de deterioro (los llamados indicadores internos y externos). En el entorno actual, el análisis de los eventos desencadenantes ha cobrado aún más importancia, ya que también se ha tratado de determinar si el impacto de la emergencia de COVID-19 podría haber reducido el valor contable de ciertos activos al 30 de junio de 2020.

Teniendo en cuenta el escenario macroeconómico y los impactos económico-financieros sobre el Grupo descritos en las secciones anteriores, a continuación, se detallan algunas consideraciones extraídas de la evaluación de la recuperabilidad de los activos dentro del Grupo Enel.

A partir de nuestro análisis, podemos afirmar brevemente que el impacto de la pandemia de COVID-19 en el rendimiento y la posición financiera del Grupo son hasta ahora relativamente insignificantes, lo que pone de relieve la exposición limitada del

Grupo a la crisis (sobre todo si se compara con las empresas que operan en otras industrias).

Los impactos estimados hasta la fecha se refieren esencialmente a efectos a corto plazo considerados transitorios y no permanentes, reflejando la baja vulnerabilidad de Enel a los efectos de la crisis a mediano plazo y la resistencia de nuestra capacidad de generar ingresos a largo plazo. Este aspecto subraya aún más el peso del valor terminal en la estimación del valor en uso.

De hecho, la estimación del valor terminal tiene una importancia significativa en la determinación del valor de la empresa (EV) con respecto al valor derivado de los flujos de efectivo del plan de negocios. Sobre la base de los diferentes métodos de cálculo del valor terminal, se observan para cada empresa los siguientes impactos con respecto al VE al 31 de diciembre de 2019

Generación (Tradicional)	Generación (Renovables)	Distribución	Retail	Enel X
Anualidad + Valor de Salvación	LH: Perpetuidad EGP: Anualidad + Valor de Salvación	Perpetuidad	Anualidad	Perpetuidad
~50%	~85%	~90%	~80%	~100%

De ello se desprende que, incluso considerando los efectos adversos en las corrientes de efectivo a corto plazo, las corrientes de efectivo a largo plazo consideradas a efectos del valor terminal permanecen inalteradas, lo que confiere solidez a los resultados derivados de las evaluaciones realizadas para el Informe Anual Consolidado al 31 de diciembre de 2019.

El Grupo calcula el EV como el valor actual de los flujos de caja y, por lo tanto, está influido por el tipo de descuento utilizado. Las tasas de descuento utilizadas para la prueba de deterioro se basan en la fórmula de la WACC aplicada en el modelo de fijación de precios de los activos de capital (CAPM).

En consecuencia, analizando la divergencia de los principales parámetros considerados en el cálculo del WACC (libre de riesgo, prima de riesgo país, prima de riesgo de mercado y beta) es evidente que, a pesar de la crisis de COVID-19, las tasas no han experimentado aumentos significativos, con la excepción de casos limitados relacionados principalmente con los países latinoamericanos (que han sido los más afectados por la pandemia en los últimos meses) y los negocios minoristas. A este respecto, cabe señalar que ya se habían realizado análisis de sensibilidad al cierre anual (2019), simulando una variación del 5% en la WACC, que había demostrado la plena recuperabilidad de los valores en libros.

A la luz de las consideraciones anteriores, no hay cuestiones críticas potenciales en cuanto a la recuperabilidad de los valores en libros de las unidades generadoras de efectivo (UGEs) del Grupo, con la excepción de los negocios de generación tradicionales en Argentina y Brasil, lo que refleja el impacto negativo del COVID-19. Al mismo tiempo, existe una pequeña diferencia entre el valor en uso y el capital invertido neto al 31 de diciembre de 2019, así como un aumento de la WACC para Argentina.

En cuanto a los negocios de generación tradicional en Argentina y Brasil, se realizó un análisis de sensibilidad para verificar los valores contables correspondientes, teniendo en cuenta los efectos del entorno actual. En este sentido, se determinó el valor en uso al 30 de junio de 2020 en base a:

- > proyecciones económicas y financieras a corto plazo coherentes con el flujo semestral de la previsión para 2020, que tienen en cuenta los impactos de COVID-19 estimados hasta la fecha y descritos anteriormente;
- > proyecciones económicas y financieras a mediano y largo plazo (2021-2024) coherentes con el Plan de Negocios 2020-2024 (el más reciente);
- > tasas de descuento actualizadas al 30 de junio de 2020 utilizando la misma metodología adoptada en el cierre al 31 de diciembre de 2019;
- > tasas de crecimiento a largo plazo, que no se modificaron con respecto a las adoptadas en las pruebas de deterioro realizadas al 31 de diciembre de 2019, en consonancia con las hipótesis del plan a largo plazo, que hasta ahora se han confirmado, habida cuenta de que los efectos de COVID-19 se consideran transitorios y no permanentes.

Sobre la base de los resultados de los análisis de sensibilidad realizados para las empresas de generación tradicional en Argentina y Brasil, no se encontraron eventos que motivaran la realización de pruebas de deterioro al 30 de junio de 2020.

## 17. Activos de impuestos diferidos y pasivos - €8,789 millones y €8,160 millones

Millones de euros

	al 30 de junio 2020	al 31 de dic. 2019	Variación	
Activos de impuestos diferidos	8,789	9,112	(323)	-3.5%
Pasivos por impuestos diferidos	8,160	8,314	(154)	-1.9%
de los cuales:				
- activos de impuestos diferidos no compensables	6,090	4,743	1,347	28.4%
- pasivo por impuestos diferidos no compensables	4,029	3,054	975	31.9%
- exceso de pasivos netos por impuestos diferidos después de cualquier compensación	1,432	891	541	60.7%

La variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos refleja esencialmente las pérdidas por el tipo de cambio, reconocidas principalmente en Brasil, un aumento de los activos por derivados en poder de Enel Finance International y la liberación de la provisión para el descuento de electricidad en España. Estos factores adversos se compensaron en parte con un aumento de los activos por impuestos diferidos en relación con las pérdidas por deterioro reconocidas en la planta de carbón Bocamina II en Chile.

Los activos por impuestos diferidos proceden principalmente de las provisiones para riesgos y de las diferencias en los valores fiscales y contables de los activos y los derivados. Además, sólo se han reconocido los activos por impuestos diferidos cuya recuperación es razonablemente segura sobre la base de los planes de previsión coherentes y de estimaciones actuales de los futuros ingresos imponibles.

Los impuestos diferidos también se generan principalmente por ajustes al valor razonable, con fines contables

únicamente, de ciertos activos a raíz de operaciones extraordinarias, derivados y depreciación acelerada.

## 18 Inversiones en capital social contabilizadas con arreglo al método de la participación - €1,732 millones

En el cuadro que figura a continuación se muestran los cambios en las principales inversiones en empresas asociadas contabilizadas con arreglo al método de la participación.

Millones de euros	al 31 dic 2019						al 30 Junio 2020	
	% participación	Efecto de la renta	Cambio en el alcance consolidación	Dividendos	Otros cambios		% participación	
<b>Empresas conjuntas</b>								
Slovak Power Holding	504	50.0%	11	-	-	(1)	514	50.0%
EGPNA Renewable Energy Partners	137	20.0%	4	(16)	-	(6)	119	50.0%
OpEn Fiber	384	50.0%	(34)	-	-	82	432	50.0%
Zacapa Topco Sàrl	133	20.6%	(2)	-	-	(9)	122	20.6%
Kino project companies	60	20.0%	(9)	-	-	(8)	43	20.0%
Tejo Energia Produção e Distribuição de Energia Eléctrica	58	43.8%	4	-	-	(1)	61	43.8%
Rocky Caney Holding	46	20.0%	3	-	-	-	49	20.0%
Drift Sand Wind Project	36	50.0%	2	-	-	-	38	50.0%
Front Marítim del Besòs	37	61.4%	-	-	-	-	37	61.4%
Enel Green Power Bungala	-	51.0%	(1)	-	-	21	20	51.0%
Rusenergosbyt	40	49.5%	24	-	(19)	1	46	49.5%
Energie Electrique de Tahaddart	26	32.0%	-	-	(2)	1	25	32.0%
Transmisora Eléctrica de Quillota	7	50.0%	-	-	-	1	8	50.0%
<b>Asociados</b>								
CESI	61	42.7%	(2)	-	-	-	59	42.7%
Tecnatom	30	45.0%	1	-	-	-	31	45.0%
Suministradora Eléctrica de Cádiz	11	33.5%	1	-	-	-	12	33.5%
Compañía Eólica Tierras Altas	9	37.5%	-	-	-	-	9	37.5%
New Cogenerazione.Si	11	20.0%	1	-	-	-	12	20.0%
Otros	92		10	6	(8)	(5)	95	
<b>Total</b>	<b>1,682</b>		<b>13</b>	<b>(10)</b>	<b>(29)</b>	<b>76</b>	<b>1,732</b>	

Los cambios en el período reflejan principalmente:

- > un aumento de OpEn Fiber debido al aumento del capital social (€85 millones) y las reservas OCI para derivados de cobertura de flujos de caja (-€3 millones);
- > el impacto positivo de €21 millones registrado por las empresas de Enel Green Power Bungala en Australia por la medición del valor razonable de los PAA con los clientes tras un ajuste a la baja de los precios en el mercado a plazo de Australia.

Estos efectos sólo fueron compensados mínimamente por los dividendos y los cambios en el ámbito de consolidación que implicaron a Norteamérica, debido a la venta de varias empresas, y a España, gracias a la reducción de la participación de Endesa Energía SA en Endesa Soluciones SLU, que anteriormente se había consolidado línea por línea.

El "efecto de renta" informa de los beneficios y pérdidas reconocidos por las empresas, en proporción a la participación del Grupo Enel en ellas.

## 19 Derivados

Millones de euros	No corriente		Corriente	
	al 30 de junio 2020	al 31 de Dic 2019	al 30 de junio 2020	al 31 de Dic 2019
Activos financieros derivados	2,877	1,383	6,059	4,065
Pasivos financieros derivados	2,958	2,407	5,381	3,554

Para más información sobre estos derivados, véanse las notas 30.1 y siguientes.

## 20 Activos/pasivos de contratos no corrientes/corrientes

Los activos no corrientes derivados de contratos con clientes (€401 millones) se refieren principalmente a los activos en desarrollo resultantes de acuerdos de concesión de servicios de carácter público a privado reconocidos de conformidad con la CINIIF 12 y que tienen un plazo de vencimiento superior a 12 meses (€394 millones). También hay que señalar que la cifra al 30 de junio de 2020 incluye inversiones para el período por un importe de €310 millones.

El activo circulante derivado de los contratos con los clientes (€173 millones) se refiere principalmente a los activos relacionados con los contratos de construcción (€141 millones) relativos a contratos aún abiertos, cuyo pago está sujeto al cumplimiento de una obligación de ejecución.

Los pasivos no corrientes derivados de los contratos con los clientes se refieren a los pasivos contractuales con respecto a los ingresos de las conexiones a la red eléctrica de la ciudad, que anteriormente se habían reconocido en los beneficios o las pérdidas en el momento de la conexión. Ascendían a €6.257 millones al 30 de junio de 2020. Esa cifra es atribuible principalmente a Italia (€3.447 millones), España (€2.395 millones) y Rumania (€415 millones).

Los pasivos corrientes derivados de los contratos con los clientes (€1.249 millones) incluyen los pasivos contractuales relacionados con la reubicación de las conexiones de la red eléctrica que expiran en un plazo de 12 meses por un importe de €886 millones reconocidos en Italia y España, así como los pasivos por las obras de construcción en curso (€363 millones).

## 21 Otros activos financieros no corrientes - €5,376 millones

Millones de euros	al 30 de junio 2020	al 31 de Dic 2020	Variación	
Inversiones de capital en otras empresas medidas al valor razonable	73	72	1	1.4%
Cuentas por cobrar y títulos incluidos en la deuda financiera neta (véase la nota 25.3)	3,166	3,185	(19)	-0.6%
Acuerdos de concesión de servicios	2,094	2,702	(608)	-22.5%
Gastos financieros prepagados no corrientes	43	47	(4)	-8.5%
<b>Total</b>	<b>5,376</b>	<b>6,006</b>	<b>(630)</b>	<b>-10.5%</b>

"Otros activos financieros no corrientes" disminuyó en €630 millones en el primer semestre de 2020, debido principalmente a la disminución del valor de los activos financieros en relación con los acuerdos de concesión de servicios en el Brasil (-€608 millones).

También se han contratado recibos y títulos incluidos en la deuda financiera neta, que se comentan en la nota 25.3.

## 22 Otros activos y pasivos no corrientes/corrientes

"Otros activos no corrientes/corrientes" y "otros pasivos no corrientes/corrientes" reflejan principalmente el resultado de la controversia PIS/CO- FINS en el Brasil. Tras la notificación de las sentencias, al cierre del primer semestre de 2020, se volvieron a registrar en el Brasil cuentas por cobrar de impuestos por valor de €2.131 millones y un pasivo reglamentario de €1.612 millones.

"Otros pasivos no corrientes" incluyen la cantidad de €113 millones relacionados con el cierre de la disputa entre Enel Distribuição São Paulo y Eletrobras.

Los "otros activos corrientes" aumentaron principalmente debido al incremento de los pagos anticipados de las tasas de desviación de agua para uso industrial y de las primas de seguros, así como otros pagos anticipados por servicios de nubes y otros servicios de tecnología de la información.

La disminución de "otros pasivos corrientes" se atribuye principalmente a una disminución de los pasivos respecto de los empleados, a una reducción de los diferimientos de las primas no devengadas y a una contracción de otros pasivos, atribuible esencialmente al reconocimiento del pasivo asociado a la adquisición, a través de intermediarios (operaciones de canje de acciones), de un patrimonio adicional en Enel Américas y en Enel Chile.

## 23 Cuentas por cobrar comerciales - €11,308 millones

Las cuentas por cobrar se reconocen netas de las provisiones para cuentas de dudoso cobro, que ascendían a €3.145 millones al final del período, en comparación con un saldo inicial de €2.980 millones. En el cuadro que figura a continuación se informa de los cambios en esas reservas.

Millones de euros

<b>Total al 31 de diciembre de 2019</b>	<b>2,980</b>
Provisiones	729
Reversiones	(85)
Usos	(321)
Otros cambios	(158)
<b>Total al 30 de junio de 2020</b>	<b>3,145</b>

Concretamente, la reducción de €1.775 millones de los ingresos comerciales en el período se reconoció principalmente en Italia y es atribuible a una disminución de los volúmenes facturados, debido tanto a la reducción de las tasas de distribución y medición obligatorias fijadas para 2020 (Resolución ARERA N° 570/19) como a la reducción del consumo, especialmente entre los grandes clientes, como consecuencia directa del cierre. En el primer semestre de 2020 se revisaron las estimaciones de la recuperabilidad de las cuentas por cobrar a raíz de la pandemia de COVID-19,

especialmente en Italia y España, donde las provisiones aumentaron en €136 millones para tener en cuenta el deterioro del estado de cobro de ciertos segmentos de clientes.

Otras variaciones de la provisión para insolvencias reflejan principalmente la evolución adversa de los tipos de cambio, principalmente en América Latina.

## 24 Otros activos financieros corrientes - €4,328 millones

Millones de euros

	al 30 de junio 2020	al 31 de Dic 2019	Variación	
Activos financieros corrientes incluidos en la deuda	4,167	4,158	9	0.2%
Otros	161	147	14	9.5%
<b>Total</b>	<b>4,328</b>	<b>4,305</b>	<b>23</b>	<b>0.5%</b>



## 25 Situación financiera neta y cuentas por cobrar y valores financieros a largo plazo - €50,411 millones

En el cuadro siguiente se concilian la "Situación financiera

neta y las cuentas por cobrar y los valores financieros a largo plazo" con las partidas que figuran en el balance consolidado.

Millones de euros					
	Notas	al 30 de junio 2020	al 31 de dic 2019	Variación	
Préstamos a largo plazo	25.1	53,623	54,174	(551)	-1.0%
Préstamos a corto plazo	25.2	7,196	3,917	3,279	83.7%
Otras deudas financieras actuales (1)		27	47	(20)	-42.6%
Porción actual de los préstamos a largo plazo	25.1	2,738	3,409	(671)	-19.7%
Activos financieros no corrientes incluidos en la deuda	25.3	(3,166)	(3,185)	19	0.6%
Activos financieros corrientes incluidos en la deuda	25.4	(4,167)	(4,158)	(9)	-0.2%
Efectivo y equivalentes de efectivo		(5,840)	(9,029)	3,189	35.3%
<b>Total</b>		<b>50,411</b>	<b>45,175</b>	<b>5,236</b>	<b>11.6%</b>

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

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 junio de 2020 y al 31 de diciembre de

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

Millones de euros				
	al 30 de junio 2020	al 31 de Dic 2019	Variación	
Efectivo y equivalentes de efectivo en caja	36	87	(51)	-58.6%
Depósitos bancarios y postales	5,612	7,910	(2,298)	-29.1%
Otras inversiones de liquidez	192	1,032	(840)	-81.4%
Valores	83	51	32	62.7%
<b>Liquidez</b>	<b>5,923</b>	<b>9,080</b>	<b>(3,157)</b>	<b>-34.8%</b>
Cuentas por cobrar financieras a corto plazo	2,612	2,522	90	3.6%
Parte corriente de las cuentas por cobrar financieras a largo plazo	1,472	1,585	(113)	-7.1%
<b>Cuentas por cobrar actuales</b>	<b>4,084</b>	<b>4,107</b>	<b>(23)</b>	<b>-0.6%</b>
Deuda bancaria	(1,214)	(579)	(635)	-
Papel comercial	(4,495)	(2,284)	(2,211)	-96.8%
Porción actual de los préstamos bancarios a largo plazo	(1,458)	(1,121)	(337)	-30.1%
Bonos emitidos (porción actual)	(932)	(1,906)	974	51.1%
Otros préstamos (porción corriente)	(348)	(382)	34	8.9%
Otras deudas financieras a corto plazo (1)	(1,514)	(1,101)	(413)	-37.5%
<b>Total de la deuda financiera actual</b>	<b>(9,961)</b>	<b>(7,373)</b>	<b>(2,588)</b>	<b>-35.1%</b>
<b>Situación financiera actual neta</b>	<b>46</b>	<b>5,814</b>	<b>(5,768)</b>	<b>-</b>
Deuda con bancos y entidades financieras	(8,830)	(8,407)	(423)	-5.0%
Bonos	(42,299)	(43,294)	995	2.3%
Otros préstamos	(2,494)	(2,473)	(21)	-0.8%
<b>Situación financiera no corriente</b>	<b>(53,623)</b>	<b>(54,174)</b>	<b>551</b>	<b>1.0%</b>
<b>POSICIÓN FINANCIERA NETA según las instrucciones del CONSOB</b>	<b>(53,577)</b>	<b>(48,360)</b>	<b>(5,217)</b>	<b>-10.8%</b>
<b>Cuentas por cobrar y valores financieros a largo plazo</b>	<b>3,166</b>	<b>3,185</b>	<b>(19)</b>	<b>-0.6%</b>
<b>DEUDA FINANCIERA NETA</b>	<b>(50,411)</b>	<b>(45,175)</b>	<b>(5,236)</b>	<b>-11.6%</b>

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

## 25.1 Préstamos a largo plazo (incluida la parte que vence en un plazo de 12 meses) - €56,361 millones

euros y otras monedas, incluida la parte que vence en un plazo de 12 meses.

En la partida se consignan las deudas a largo plazo en relación con bonos, empréstitos bancarios y otros empréstitos en

Millones de euros	al 30 de junio 2020			al 31 de dic 2019	Variación
	Total	Del cual la parte corriente	De los cuales la parte que vence en más de 12 meses		
Bonos	43,231	932	42,299	45,200	(1,969)
Los préstamos bancarios	10,288	1,458	8,830	9,528	760
Arrendamientos	1,991	236	1,755	1,964	27
Otros préstamos	851	112	739	891	(40)
<b>Total</b>	<b>56,361</b>	<b>2,738</b>	<b>53,623</b>	<b>57,583</b>	<b>(1,222)</b>

El siguiente cuadro muestra un desglose de los bonos en circulación al 30 de junio de 2020.

Millones de euros	Vencimiento	al 30 de junio 2020				al 31 de dic 2019	
		Importe en libros	Valor razonable	Parte Corriente	Parte que vence en más de 12 meses	Importe en libros	Valor razonable
<b>Bonos:</b>							
- listado, tasa fija	2020-2097	25,200	29,390	702	24,498	26,593	31,073
- listado, tasa flotante	2020-2031	2,871	2,964	152	2,719	3,488	3,655
- sin cotización, tasa fija	2022-2047	14,414	16,583	-	14,414	14,359	15,794
- sin cotización, tasa flotante	2020-2032	746	847	78	668	760	753
<b>Total de bonos</b>		<b>43,231</b>	<b>49,784</b>	<b>932</b>	<b>42,299</b>	<b>45,200</b>	<b>51,275</b>

## Análisis de vencimientos

En el cuadro que figura a continuación se resume el perfil de vencimientos de la deuda a largo plazo del Grupo.

Millones de euros	Vencimiento en					
	Corriente parte	2do Semestre 2021	2022	2023	2024	Años siguientes
Bonos	932	1,404	4,631	5,815	6,687	23,762
Préstamos:	1,806	832	1,541	1,028	929	6,994
- de los cuales los arrendamientos	236	116	185	145	120	1,189
<b>Total</b>	<b>2,738</b>	<b>2,236</b>	<b>6,172</b>	<b>6,843</b>	<b>7,616</b>	<b>30,756</b>

## Deuda financiera a largo plazo por moneda y tasa de interés

deuda financiera a largo plazo (incluida la parte que vence en un plazo de 12 meses) por moneda y tipo de interés.

En el cuadro que figura a continuación se informa de la

Millones de euros	al 30 de junio 2020		al 31 de dic 2019	al 30 de junio 2020	
	Importe en libros	Valor nominal	Importe en libros	Tasa de interés promedio corriente	Tasa de interés efectiva corriente
<b>Euros</b>	<b>26,524</b>	<b>27,114</b>	<b>27,272</b>	<b>2.3%</b>	<b>2.8%</b>
Dólar americano	20,764	20,909	20,103	4.2%	4.3%
Libra esterlina	4,066	4,100	4,354	6.1%	6.2%
El peso colombiano	1,192	1,192	1,381	7.2%	7.2%
El real brasileño	1,789	1,817	2,412	5.1%	5.1%
El franco suizo	333	333	419	1.8%	1.8%
Peso chileno/UF	362	369	414	5.0%	5.1%
Sol peruano	437	437	426	6.0%	6.0%
Rublo ruso	278	280	225	8.5%	8.5%
Otras monedas	616	623	577		
<b>Total de monedas distintas del euro</b>	<b>29,837</b>	<b>30,060</b>	<b>30,311</b>		
<b>TOTAL</b>	<b>56,361</b>	<b>57,174</b>	<b>57,583</b>		

## Variación del valor nominal de la deuda a largo plazo

Millones de euros	al 31 de dic 2019				Diferencia por tipo de cambio	al 30 de junio 2020
	Pagos	Nuevos préstamos	Otros cambios			
Bonos	46,045	(1,184)	5	-	(862)	44,004
Préstamos:	12,418	(757)	1,879	(48)	(322)	13,170
- de los cuales los arrendamientos	1,964	(109)	201	-	(65)	1,991
<b>Total</b>	<b>58,463</b>	<b>(1,941)</b>	<b>1,884</b>	<b>(48)</b>	<b>(1,184)</b>	<b>57,174</b>

En comparación con el 31 de diciembre de 2019, el valor nominal de la deuda a largo plazo disminuyó en €1.289 millones, debido principalmente a las ganancias por el tipo de cambio que ascendieron a €1.184 millones y a los pagos de €1.941 millones, compensados en parte por nuevos préstamos de €1.884 millones.

Los principales pagos realizados en la primera mitad de 2020 fueron:

- > bonos por un monto de €1.184 millones, incluyendo:
  - €410 millones de en relación con un bono híbrido de tipo fijo emitido por Enel SpA, que venció en enero de 2020;
  - €100 millones en relación con un bono de tasa fija emitido por Enel Finance International, que venció en enero de 2020;
  - €482 millones en relación con un bono de tasa fija emitido por Enel Finance International, que venció en marzo de 2020;
  - el equivalente de €93 millones en relación con un bono

de tipo fijo en francos suizos emitido por Enel Finance International, con vencimiento en junio de 2020;

- el equivalente a €86 millones de una fianza es demandado por las empresas sudamericanas;
- > préstamos por un monto de €757 millones, incluyendo:
  - €150 millones en relación con un préstamo a tipo de interés variable de Enel SpA;
  - el equivalente a €105 millones con respecto a los países de América del Sur;
  - €71 millones para el reembolso de las líneas de crédito por parte de Endesa;
  - el equivalente a €201 millones en concepto de préstamos a diversas empresas del Grupo vinculados al logro de objetivos de sostenibilidad.

En el primer semestre de 2020, los nuevos préstamos del Grupo se referían principalmente a préstamos bancarios, entre ellos:

- > €250 millones en relación con un préstamo a tipo de interés variable vinculado a la consecución de los objetivos de sostenibilidad concedidos a e-distribuzione por el Banco Europeo de Inversiones;
- > el equivalente a €375 millones con respecto a un préstamo a tasa flotante vinculado al logro de las metas de sostenibilidad otorgadas a Enel Finance America;
- > €300 millones en un préstamo a tipo de interés variable vinculado a la consecución de los objetivos de sostenibilidad concedidos a Endesa;
- > el equivalente a €134 millones en concepto de préstamos a tasa flotante ligados al logro de metas de sostenibilidad otorgados a varias empresas mexicanas;
- > el equivalente a €219 millones en préstamos bancarios a empresas sudamericanas;
- > el equivalente a €131 millones en relación con un préstamo a tasa flotante concedido a Enel Green Power RSA.

Los principales pasivos financieros a largo plazo del Grupo se rigen por convenios que contienen compromisos de los prestatarios (Enel, Enel Finance International, Endesa y las demás empresas del Grupo) y, en algunos casos, de Enel como garante, que se adoptan conjuntamente en la práctica comercial internacional. Para una descripción más detallada, por favor vea las declaraciones financieras consolidadas de 2019.

## 25.2 Préstamos a corto plazo - €7,196 millones

Al 30 de junio de 2020, los préstamos a corto plazo ascendían a €7.196 millones, lo que supone un aumento de €3.279 millones con respecto al 31 de diciembre de 2019, como se detalla a continuación.

Millones de euros

	al 30 de junio 2020	al 31 Dic de 2019	Variación
Préstamos bancarios a corto plazo	1,214	579	635
Papel comercial	4,495	2,284	2,211
Garantías en efectivo y otras obligaciones relativas a los derivados	1,418	750	668
Otros préstamos a corto plazo (1)	69	304	(235)
<b>Préstamos a corto plazo</b>	<b>7,196</b>	<b>3,917</b>	<b>3,279</b>

(1) No incluye las cuentas financieras por pagar corrientes incluidas en Otros pasivos financieros corrientes.

El papel comercial de €4.495 millones incluye €2.321 millones en emisiones realizadas bajo el programa de €6.000 millones de Enel Finance International (garantizado por Enel SpA), el equivalente a €686 millones en emisiones realizadas bajo el programa de €3.000 millones de dólares de Enel Finance America, €1.346 millones en emisiones realizadas por Endesa SA bajo un programa de €4.000 millones y el equivalente a €142 millones en emisiones realizadas por las empresas sudamericanas.

En la primera mitad de 2020, Enel Finance International y Endesa estructuraron programas de papel comercial vinculados a objetivos de sostenibilidad y al 30 de junio de 2020 el volumen total de papel comercial emitido bajo estos nuevos programas ascendía a €3.527 millones.

## 25.3 Activos financieros no corrientes incluidos en la deuda - €3,166 millones

Millones de euros				
	al 30 de junio 2020	al 31 dic 2019	Variación	
Valores medidos en el FVOCI	413	416	(3)	-0.7%
Otras cuentas por cobrar financieras	2,753	2,769	(16)	-0.6%
<b>Total</b>	<b>3,166</b>	<b>3,185</b>	<b>(19)</b>	<b>-0.6%</b>

## 25.4 Activos financieros corrientes incluidos en la deuda - €4,167 millones

Millones de euros				
	al 30 de junio 2020	al 31 dic 2019	Variación	
Parte corriente de las cuentas por cobrar financieras a largo plazo	1,472	1,585	(113)	-7.1%
Valores medidos en el FVOCI	84	61	23	37.7%
Cuentas por cobrar y garantías en efectivo	2,326	2,153	173	8.0%
Otros	285	359	(74)	-20.6%
<b>Total</b>	<b>4,167</b>	<b>4,158</b>	<b>9</b>	<b>0.2%</b>

La "parte corriente de las cuentas financieras por cobrar a largo plazo" se explica esencialmente por el componente a corto plazo de la cuenta financiera por cobrar en relación con el déficit del sistema eléctrico español por un importe de €895 millones (€950 millones a 31 de diciembre de 2019).

## 26 Activos y pasivos mantenidos para la venta - €3 millones

En el siguiente cuadro se presenta la composición de los dos elementos al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019.

Millones de euros	Activos mantenidos para la venta			Pasivos mantenidos para la venta		
	al 30 de Junio 2020	al 31 dic 2019	Variación	al 30 de Junio 2020	al 31 dic 2019	Variación
Enel Américas	-	10	(10)	-	3	(3)
Enel North America	1	87	(86)	2	-	2
Otros	4	4	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>5</b>	<b>101</b>	<b>(96)</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>(1)</b>

El saldo al 30 de junio de 2020 incluye principalmente las plantas mantenidas para la venta que conforman la unidad de negocios de Enel Produzione formada por el sitio de Ettore Majorana en Termini Imerese por un monto de €4 millones.

El cambio del período se refiere esencialmente a la enajenación de varias compañías hidroeléctricas de Enel North America,

que anteriormente habían sido clasificadas como disponibles para la venta, lo que produjo una ganancia de capital de unos €4 millones, y la planta de Rionegro en Colombia, que fue clasificada en ese rubro y vendida en el 2º trimestre de 2020.

## 27. Patrimonio de los accionistas - €43,368 millones

### a. Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la sociedad matriz - €29,180 millones

#### Capital social – €10,167 millones

Al 30 de junio de 2020, el capital social de Enel SpA, totalmente suscrito y desembolsado, ascendía a €10.166.679.946, representado por el mismo número de acciones ordinarias de €1 de valor nominal cada una.

El capital social no ha variado en comparación con la cantidad comunicada al 31 de diciembre de 2019.

Al 30 de junio de 2020, según el registro de accionistas y las notificaciones presentadas a la CONSOB y recibidas por la Sociedad de conformidad con el artículo 120 del Decreto Legislativo 58 de 24 de febrero de 1998, así como otras informaciones disponibles, los únicos titulares de participaciones superiores al 3% del capital social de la Sociedad eran el Ministerio de Economía y Finanzas (con una participación del 23,585%) y la Sociedad de Investigación y Gestión de Capital (con una participación del 5,029% para la gestión de activos).

El 14 de mayo de 2020, la Junta de Accionistas de Enel SpA aprobó la distribución de un dividendo total de 0,328 euros por acción y autorizó la distribución de 0,168 euros por acción como saldo del dividendo, teniendo en cuenta el dividendo a cuenta de 0,16 por acción ya pagado en enero de 2020 y excluyendo las tres acciones en autocartera mantenidas a la fecha de registro del 21 de julio de 2020. El balance del dividendo se pagará, bruto de cualquier retención, a partir del 22 de julio de 2020.

#### Reserva de acciones del Tesoro – €(1) millón

Al 30 de junio, las acciones en autocartera estaban representadas por 1.549.152 acciones ordinarias de Enel SpA de un valor nominal de 1 euro cada una, que fueron adquiridas a través de un intermediario autorizado por un importe total de €10 millones.

#### Otras reservas – €250 millones

##### Reserva de prima de acciones - €7,487 millones

De conformidad con el artículo 2431 del Código Civil italiano, la reserva de prima de emisión contiene, en el caso de emisión de acciones a un precio superior al nominal, la diferencia entre el precio de emisión de las acciones y su valor nominal, incluidas las resultantes de la conversión de obligaciones. La reserva, que es una reserva de capital, no puede ser distribuida hasta que la

reserva legal no haya alcanzado el umbral establecido en el artículo 2430 del Código Civil italiano.

##### Reserva legal - €2,034 millones

La reserva legal se constituye como asignación de una parte de los ingresos netos que, de conformidad con el artículo 2430 del Código Civil italiano, no puede ser distribuida como dividendos.

##### Otras reservas - €2,264 millones

Estos incluyen €2,215 millones relacionados con la parte restante de los ajustes de valor llevados a cabo cuando Enel se transformó de una entidad pública a una sociedad anónima.

De conformidad con el artículo 47 del Código Uniforme del Impuesto sobre la Renta, esta cantidad no constituye un ingreso imponible cuando se distribuye.

##### Reserva de la conversión de los estados financieros en monedas distintas del euro - €(6,179) millones

La variación negativa del período, equivalente a €2.377 millones, se debió principalmente a la apreciación de la moneda funcional con respecto a las demás monedas utilizadas por las filiales y al cambio en el ámbito de la consolidación que supuso la adquisición del 5,03% de Enel Américas y del 2,89% de Enel Chile.

##### Reserva por medición de instrumentos financieros de cobertura de flujos de efectivo - €(769) millones

Esto incluye los cargos netos reconocidos en el patrimonio neto de la medición de los derivados de cobertura.

##### Reserva de la medición de los costos de los instrumentos financieros de cobertura - €(305) millones

En aplicación de la NIIF 9, la reserva informa del cambio en el valor razonable de los puntos básicos de la moneda y de los puntos a plazo.

##### Reserva de la medición de los instrumentos financieros FVOCI - €20 millones

Esto incluye los ingresos netos no realizados de la medición a valor razonable de los activos financieros.

##### Reserva de las inversiones de capital contabilizadas con arreglo al método de la participación - €(120) millones

La reserva indica la parte de los ingresos generales que se ha de reconocer directamente en el patrimonio de las empresas que se contabilizan con arreglo al método de la participación.

##### Reserva de la nueva medición de los pasivos/(activos) netos de los planes de prestaciones definidas - €(942) millones

La reserva incluye todas las ganancias y pérdidas actuariales, netas de los efectos fiscales, con respecto a la obligación de prestaciones a los empleados. El cambio refleja principalmente una

### Reserva por la enajenación de participaciones en el capital social sin pérdida de control - €(2,381) millones

Esto incluye las ganancias y pérdidas realizadas, incluidos los costos de transacción, resultantes de la venta de intereses minoritarios a terceros sin pérdida de control. La reserva no se modificó durante el período.

### Reserva por adquisiciones de participaciones no controladoras - €(1,359) millones

Esta reserva incluye el exceso de los precios de compra sobre el patrimonio neto contable adquirido tras la adquisición a terceros de participaciones adicionales en empresas ya controladas, principalmente en América del Sur.

reclasificación debido a la reducción de varios planes de prestaciones definidas tras la entrada en vigor del 5° Convenio Colectivo de Endesa.

La variación del período refleja principalmente el impacto del aumento del 5,03% de la participación en Enel Américas y del 2,89% en Enel Chile, con lo que la participación total en esas empresas asciende al 65% y al 64,93%, respectivamente.

### Ganancias retenidas - €19,264 millones

La reserva informa de los ingresos de años anteriores que no se han distribuido o asignado a otras reservas.

En el cuadro que figura a continuación se muestran los cambios en las ganancias y pérdidas reconocidas directamente en otros ingresos generales al 30 de junio 2020, incluidas participaciones no controladoras.

Millones de euros	Variación			Total	De los cuales a los accionistas de la sociedad matriz	De los cuales a las participaciones controladas
	Ganancias/pérdidas reconocidas en el patrimonio neto del periodo	Liberado a cuenta de resultados	Impuesto a la renta			
Reserva de la conversión de los estados financieros en monedas distintas del euro	(3,319)	-	-	(3,319)	(2,120)	(1,199)
Reserva de la medición de los instrumentos financieros de cobertura del flujo de efectivo	5,689	(4,659)	(219)	811	854	(43)
Reserva de las mediciones de los costos de los instrumentos financieros de cobertura	(225)	(3)	74	(154)	(158)	4
Reserva de la medición de los activos financieros FVOCI	-	-	-	-	-	-
Participación en la OCI de los asociados contabilizados con arreglo al método de la participación	-	-	(2)	(2)	(1)	(1)
Reserva de la medición de las inversiones en otras entidades	(1)	-	-	(1)	(1)	-
Remediación de los pasivos/(activos) netos de los planes de prestaciones definidas	46	-	(13)	33	23	10
<b>Total de ganancias/(pérdidas) reconocidas en el patrimonio</b>	<b>2,190</b>	<b>(4,662)</b>	<b>(160)</b>	<b>(2,632)</b>	<b>(1,403)</b>	<b>(1,229)</b>

## b. Participaciones no controladoras - €14,188 millones

En el siguiente cuadro se indica la composición de las participaciones no controladoras por zonas geográficas.

Millones de euros	Participaciones no controladoras		Resultado para el periodo atribuible a participaciones no controladoras	
	al 30 de junio 2020	al 31 de dic 2019	al 30 de junio 2020	al 30 de junio 2019
Italia	1	1	-	(1)
Iberia	6,031	5,961	306	202
Latinoamérica	7,159	9,277	114	494
Europa	656	903	29	(20)
Norteamérica	190	222	4	1
África, Asia and Oceanía	151	197	3	2
<b>Total</b>	<b>14,188</b>	<b>16,561</b>	<b>456</b>	<b>678</b>

La disminución de las participaciones no controladoras refleja principalmente la evolución de los tipos de cambio, los dividendos y el aumento de los porcentajes de participación en Enel Américas y Enel Chile.

Por último, cabe señalar que, a partir de septiembre de 2019, América Latina incluye también los países Panamá, Costa Rica, Guatemala, El Salvador y Nicaragua, que anteriormente

figuraban en la zona geográfica de América del Norte y Central (que ahora se denomina América del Norte).

A fin de garantizar la plena comparabilidad de las cifras a la luz de la nueva organización, las cifras comparativas del resultado del período atribuible a las participaciones no controladoras para 2019 se han reformulado adecuadamente.

## 28. Beneficios para los empleados - €2,780 millones

Millones de euros

<b>Al 31 de diciembre de 2019</b>	<b>3,771</b>
Provisiones	51
Utilización	(172)
Reversión	(522)
Desenrollar el descuento	57
Ajustes de traducción	(406)
Cambio en el alcance de la consolidación	-
Otros cambios	1
<b>Al 30 de junio de 2020</b>	<b>2,780</b>

El Grupo ofrece a sus empleados una variedad de beneficios, entre los que se incluyen beneficios de compensación diferida, meses adicionales de pago por haber alcanzado los límites de edad o por tener derecho a una pensión de vejez, bonos de lealtad por alcanzar hitos de antigüedad, planes complementarios de jubilación y de atención médica, descuentos en electricidad residencial y beneficios similares.

Anualmente se realiza un análisis del pasivo por prestaciones a los empleados, a menos que entretanto se hayan producido cambios significativos en las asunciones o planes actuariales. En relación con la situación a 30 de junio de 2020 tras la emergencia sanitaria de COVID-19, el Grupo consideró oportuno realizar un análisis en profundidad del posible impacto de la crisis económica generada por la pandemia sobre las hipótesis actuariales aplicadas en la medición de los pasivos actuariales.

El análisis confirmó las hipótesis actuariales utilizadas con anterioridad, señalando cómo los efectos de COVID-19 deben considerarse a menudo transitorios y a corto plazo, aunque desde entonces se han realizado evaluaciones actualizadas para Chile y el Brasil:

- > Chile experimentó un cambio significativo en la tasa de descuento; y;
- > Brasil tiene un alto nivel de pasivos, aunque las tasas no han sufrido cambios significativos.

Tras las actualizaciones preparadas por el actuario, los resultados finales indican incluso una reducción del pasivo general en el Brasil, que refleja principalmente el efecto de los tipos de cambio, mientras que en Chile no suponen cambios significativos.

Por lo tanto, muy brevemente, las obligaciones con los empleados del Grupo Enel no se han visto afectadas por los efectos de la pandemia de COVID-19.

Durante el 1er semestre de 2020, los pasivos por prestaciones a empleados disminuyeron significativamente en España tras la entrada en vigor del 5º Convenio Colectivo de Endesa, al reformularse la prestación por descuento de electricidad para empleados y exempleados, con la consiguiente reversión a resultados del exceso de provisiones existentes (€515 millones).



## 29. Provisiones para riesgos y gastos - €6,065 millones

Millones de euros	No corriente	Corriente	Total provisiones para riesgos y gastos
<b>Al 31 de diciembre de 2019</b>	<b>5,324</b>	<b>1,196</b>	<b>6,520</b>
Provisiones	226	141	367
Utilización	(83)	(260)	(343)
Reversión	(133)	(24)	(157)
Desenrollar el descuento	26	7	33
Ajustes de traducción	(230)	(48)	(278)
Cambio en el alcance de la consolidación	-	-	-
Retiro de plantas y restauración de sitios	(85)	-	(85)
Otros cambios	(64)	72	8
<b>Al 30 de junio de 2020</b>	<b>4,981</b>	<b>1,084</b>	<b>6,065</b>

Al 30 de junio de 2020, la partida incluía la provisión para litigios por un importe de €845 millones (€1.070 millones al 31 de diciembre de 2019), que disminuyó esencialmente como resultado de la evolución adversa del tipo de cambio en Brasil, la provisión para el desmantelamiento nuclear por un importe de €577 millones (€640 millones al 31 de diciembre, 2019), la provisión por retiro de plantas y restauración de sitios por un monto de €1.874 millones (€1.942 millones a 31 de diciembre de 2019), que disminuyó principalmente debido a la redeterminación de los futuros costos de retiro de plantas en Iberia tras una revisión de las tasas de inflación, la provisión

para impuestos y derechos por valor de €298 millones (€336 millones al 31 de diciembre de 2019) y la provisión para incentivos de jubilación anticipada por valor de €1,133 millones (€1,233 millones al 31 de diciembre de 2019), cuya disminución fue principalmente atribuible a la utilización en Italia, compensada en parte por un aumento de la provisión en España tras la entrada en vigor del nuevo acuerdo para la terminación anticipada voluntaria de las relaciones laborales.

La partida no se vio afectada significativamente por la pandemia de COVID-19.

## 30. Gestión del riesgo

Para un análisis más completo de los instrumentos de cobertura utilizados por el Grupo para gestionar los distintos riesgos asociados a su actividad, véase el estado financiero consolidado al 31 de diciembre de 2019.

El impacto de COVID-19 en las cuestiones relacionadas con la gestión de riesgos fue limitado y, en cualquier caso, no fue tal que afectara directa y materialmente a la medición de los instrumentos derivados y al resultado de la evaluación de la efectividad de las coberturas de riesgo de tipo de cambio, tipo de interés y commodities. La volatilidad que afectó a los mercados financieros durante la fase inicial de la pandemia volvió en muchos casos a los niveles anteriores al COVID-19 y, en cualquier caso, se compensó con medidas de mitigación de riesgos mediante el uso de derivados financieros.

En lo que respecta a las exposiciones a los riesgos cubiertos, se

produjeron ligeros cambios temporales en los planes de construcción de algunas plantas solares y eólicas, aunque éstos no tuvieron un impacto indeseable en la aplicación de la contabilidad de cobertura (interrupción, ineficacia, etc.). La construcción de estas plantas sigue siendo muy probable y el método de medición de la eficacia aplicado a este tipo de exposición protege al Grupo de los problemas temporales en la realización de estos proyectos.

Los activos financieros subyacentes tampoco se vieron afectados negativamente por el COVID-19. No hubo cambios en las exposiciones ni en los instrumentos de cobertura.

En las siguientes notas se presentan los saldos de los instrumentos derivados, agrupados por el rubro del balance general consolidado que los contiene.

## 30.1 Contratos de derivados clasificados en el activo no corriente - €2,877 millones

En el cuadro que figura a continuación se presenta el valor razonable de los contratos de derivados clasificados en el activo no corriente, desglosado por tipo de riesgo y designación.

Millones de euros

	al 30 de junio 2020	al 31 de dic 2019	Variación
<b>Derivados de cobertura de flujo de efectivo:</b>			
- tipos de interés	36	26	10
- tipos de cambio	2,237	1,081	1,156
- commodities	518	215	303
<b>Total de derivados de cobertura del flujo de efectivo</b>	<b>2,791</b>	<b>1,322</b>	<b>1,469</b>
<b>Derivados de cobertura de valor razonable:</b>			
- tipos de interés	8	7	1
- tipos de cambio	25	25	-
<b>Total de derivados de cobertura del valor razonable</b>	<b>33</b>	<b>32</b>	<b>1</b>
<b>Comercio de derivados:</b>			
- tipos de interés	2	2	-
- tipos de cambio	1	-	1
- commodities	50	27	23
<b>Total de derivados de negociación</b>	<b>53</b>	<b>29</b>	<b>24</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2,877</b>	<b>1,383</b>	<b>1,494</b>

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre los tipos de interés aumentaron en €10 millones, lo que refleja principalmente la evolución de la curva de rendimiento en los Estados Unidos y la apreciación del dólar frente al euro en el primer semestre de 2020.

Los derivados de cobertura del valor razonable sobre los tipos de interés vieron aumentar su valor razonable en €1 millón, debido principalmente a la disminución de la curva de rendimiento en la zona del euro en el primer semestre de 2020.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de cambio se refieren esencialmente a la cobertura del riesgo de tipo de cambio sobre las emisiones de bonos en una moneda extranjera mediante swaps de tipos de interés entre divisas.

El aumento de su valor razonable se debe principalmente al rendimiento del euro frente a las demás monedas principales durante el primer semestre de 2020.

Los derivados de cobertura de flujos de caja sobre materias primas se refieren a la cobertura de la electricidad con un valor razonable de €223 millones, los derivados sobre materias primas de gas y petróleo por un importe de €250 millones y las transacciones de CO2 y carbón por un importe total de €45 millones. El valor razonable de la negociación de derivados sobre materias primas considera las transacciones de derivados por un total de €50 millones, principalmente relacionadas con la electricidad.

## 30.2 Contratos de derivados clasificados en el activo circulante - €6,059 millones

En el cuadro que figura a continuación se indica el valor razonable de los contratos de derivados clasificados en el activo circulante, desglosado por tipo de riesgo y designación.

Millones de euros

	al 30 Junio 2020	al 31 de dic 2019	Variación
<b>Derivados de cobertura de flujo de efectivo:</b>			
- tipos de cambio	235	132	103
- commodities	759	847	(88)
<b>Total de derivados de cobertura del flujo de efectivo</b>	<b>994</b>	<b>979</b>	<b>15</b>
<b>Derivados de cobertura de valor razonable:</b>			
- tipos de cambio	32	-	32
<b>Total de derivados de cobertura del valor razonable</b>	<b>32</b>	<b>-</b>	<b>32</b>
<b>Comercio de derivados:</b>			
- tipos de cambio	48	34	14
- commodities	4,985	3,052	1,933
<b>Total de derivados de negociación</b>	<b>5,033</b>	<b>3,086</b>	<b>1,947</b>
<b>TOTAL</b>	<b>6,059</b>	<b>4,065</b>	<b>1,994</b>

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de cambio se refieren a transacciones de cobertura del cambiario sobre los precios de los commodities energéticos, proyectos de inversión y coberturas del riesgo cambiario sobre préstamos denominados en moneda extranjera. Las variaciones del valor razonable de estos derivados están asociadas a la evolución del euro frente a las principales monedas durante el primer semestre de 2020.

Los derivados de cobertura del valor razonable se contabilizan íntegramente mediante la reclasificación de €87 millones en valor nocional y €32 millones en valor razonable de "activos financieros no corrientes" respecto de los derivados de tipo de cambio suscritos para cubrir préstamos denominados en monedas distintas del euro.

El valor razonable de los derivados de negociación sobre tipos de cambio, equivalente a €48 millones, se refiere a las operaciones que, si bien se han contratado con fines de cobertura, no cumplen los requisitos establecidos en las normas contables pertinentes para la contabilidad de cobertura.

El valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de caja sobre materias primas se refiere a las coberturas de electricidad por un total de €93 millones, de gas y derivados de petróleo por un importe de €545 millones y a las coberturas de CO<sub>2</sub> y carbón por un total de €121 millones.

El valor razonable de los derivados de comercio de materias primas se refiere a derivados de la electricidad, el gas y el petróleo, el carbón, el CO<sub>2</sub> y otros subyacentes por un importe de €4.985 millones. El mayor impacto es atribuible a las transacciones sobre el gas y el petróleo, pero la fuerte volatilidad del período afectó a todos los commodities.

Estas cifras también incluyen las transacciones que se realizaron con fines de cobertura pero que no cumplen los requisitos de las normas contables pertinentes para la contabilidad de cobertura.

## 30.3 Contratos de derivados clasificados en el pasivo no corriente - €2,958 millones

En el siguiente cuadro se indica el valor razonable de la cobertura del flujo de efectivo, la cobertura del valor razonable y los derivados comerciales.

Millones de euros

	al 30 Junio 2020	al 31 de dic 2019	Variación
<b>Derivados de cobertura de flujo de efectivo:</b>			
- tipos de interés	978	779	199
- tipos de cambio	1,734	1,560	174
- commodities	126	47	79
<b>Total de derivados de cobertura del flujo de efectivo</b>	<b>2,838</b>	<b>2,386</b>	<b>452</b>
<b>Derivados de cobertura de valor razonable:</b>			
- tipos de interés	-	1	(1)
<b>Total de derivados de cobertura del valor razonable</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>(1)</b>
<b>Comercio de derivados:</b>			
- tipos de interés	7	6	1
- tipos de cambio	1	-	1
- commodities	112	14	98
<b>Total de derivados de negociación</b>	<b>120</b>	<b>20</b>	<b>100</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2,958</b>	<b>2,407</b>	<b>551</b>

El deterioro del valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre los tipos de interés se debió principalmente a la evolución de las curvas de rendimiento durante el primer semestre de 2020.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre tipos de cambio se refieren esencialmente a las transacciones de obligaciones de cobertura denominadas en monedas distintas del euro a través de swaps de tipos de interés entre divisas.

La disminución de su valor razonable con respecto al 31 de diciembre de 2019 se debe principalmente a la evolución del tipo de cambio del euro frente a la libra esterlina.

Los derivados de cobertura de flujos de caja sobre materias primas incluyen la cobertura de la electricidad por un importe de €61 millones y la cobertura del gas y el petróleo por un importe de €65 millones. El valor razonable de los derivados de negociación ascendió a €112 millones.

## 30.4 Contratos de derivados clasificados en el pasivo corriente - €5,381 millones

En el siguiente cuadro se indica el valor razonable de los contratos de derivados.

Millones de euros

	al 30 Junio 2020	al 31 de dic 2019	Variación
<b>Derivados de cobertura de flujo de efectivo:</b>			
- tipos de interés	2	1	1
- tipos de cambio	104	115	(11)
- commodities	511	457	54
<b>Total de derivados de cobertura del flujo de efectivo</b>	<b>617</b>	<b>573</b>	<b>44</b>
<b>Comercio de derivados:</b>			
- tipos de interés	89	79	10
- tipos de cambio	28	38	(10)
- commodities	4,647	2,864	1,783
<b>Total de derivados de negociación</b>	<b>4,764</b>	<b>2,981</b>	<b>1,783</b>
<b>TOTAL</b>	<b>5,381</b>	<b>3,554</b>	<b>1,827</b>

Los derivados de cobertura de flujos de caja sobre tipos de cambio se refieren a la cobertura del riesgo de tipo de cambio en emisiones de bonos denominados en moneda extranjera, los ingresos por contratos de venta de electricidad con clientes del mercado regulado de Chile, que están indexados al dólar de los EE.UU., y la compra de gas natural y otros combustibles. La variación del valor razonable de los derivados de cobertura de flujos de caja se debe principalmente a la evolución del euro frente a las principales monedas y a las operaciones normales de cambio de divisas. Los derivados de negociación sobre los tipos de cambio incluyen esencialmente las operaciones celebradas con fines de cobertura que, aunque se hayan celebrado con fines de

cobertura, no cumplen los requisitos de las normas contables pertinentes para la contabilidad de cobertura.

Los derivados de cobertura de flujos de efectivo sobre materias primas incluyen coberturas de commodities de gas y petróleo con un valor razonable de €368 millones, coberturas de electricidad por un importe de €116 millones y operaciones sobre carbón y CO2 por un total de €27 millones. Los derivados de materias primas clasificados como instrumentos de comercio incluyen derivados sobre electricidad, carbón y CO2, gas, petróleo y otras materias primas con un valor razonable total de €4.647 millones.

## 31. Activos y pasivos medidos al valor razonable

En cumplimiento de los requisitos de divulgación del apartado k) del párrafo 15B de la NIC 34, el Grupo determina el valor razonable de conformidad con la NIIF 13 en cualquier momento en que una norma internacional de contabilidad exija un tratamiento.

El valor razonable se define como el precio que se recibiría por la venta de un activo o se pagaría por la transferencia de un pasivo, en una transacción ordenada, entre los participantes en el mercado, en la fecha de medición (es decir, un precio de salida).

La mejor aproximación al valor razonable es el precio de mercado, es decir, el precio actual disponible públicamente que se cotiza efectivamente en un mercado líquido y activo.

El valor razonable de los activos y pasivos se clasifica en una jerarquía de tres niveles, definidos como sigue sobre la base de los insumos y las técnicas de valoración utilizadas para medir el valor razonable:

> Nivel 1, en el que el valor razonable se determina sobre la base de los precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos idénticos a los que la entidad puede acceder en la fecha de medición;

> Nivel 2, en el que el valor razonable se determina sobre la base de insumos distintos de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o el pasivo, ya sea directamente (como precios) o indirectamente (derivados de los precios);

> Nivel 3, en el que el valor razonable se determina sobre la base de entradas no observables.

No hubo cambios en los niveles de la jerarquía del valor razonable utilizada a los efectos de la medición de los instrumentos financieros en comparación con el informe anual más reciente (como se indica en las notas 47 y 48 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019). Los métodos utilizados en la medición de los valores razonables de nivel 2 y 3 son coherentes con los utilizados en el informe anual más reciente. Para una discusión más extensa de los temas generales y de los procesos de valoración más importantes del Grupo para la medición del valor razonable, véase la nota 2 "Políticas contables y criterios de valoración" del Informe Anual Consolidado de 2019.

## 32. 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 transacciones 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

Finalmente, Enel también mantiene relaciones con los fondos de pensiones FOPEN y FONDENEL, así como con Enel Cuore, una compañía sin fines de lucro de Enel dedicada a proporcionar 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 el primer semestre de 2020 y 2019 y pendientes al 30 de junio de 2020 y al 31 de diciembre de 2019.

Millones de euros

	Comprador único	EMO	Cassa Depositi e Prestiti Group	ESO	Otros
<b>Estado de resultados</b>					
Ingresos por ventas y servicios	-	306	1,257	157	126
Otros ingresos y ganancias	-	-	-	-	-
Otros ingresos financieros	-	-	-	-	-
Compras de electricidad, gas y combustible	842	875	490	-	1
Costos de servicios y otros materiales	2	13	1,151	1	67
Otros gastos de funcionamiento	-	103	5	1	-
Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los commodities	-	-	-	-	-
Otros gastos financieros	-	-	7	-	-

Millones de euros

	Comprador único	EMO	Cassa Depositi e Prestiti Group	ESO	Otros
<b>Balance de situación</b>					
Activos de derivados no corrientes	-	-	-	-	-
Cuentas por cobrar comerciales	-	21	608	14	28
Activos corrientes de derivados	-	-	-	-	-
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	-
Otros activos corrientes	-	15	62	110	1
Pasivo de los contratos no corrientes	-	-	3	-	5
Préstamos a largo plazo	-	-	670	-	-
Porción actual de los préstamos a largo plazo	-	-	89	-	-
Acreedores comerciales	624	50	719	1,253	21
Pasivos derivados corrientes	-	-	-	-	-
Pasivos contractuales actuales	-	-	-	-	-
Otros pasivos corrientes	-	-	14	-	11
<b>Otra información</b>					
Garantías otorgadas	-	250	324	-	157
Garantías recibidas	-	-	154	-	42
Compromisos	-	-	102	-	4



Personal de gestión clave	Total al 30 de Junio 2020	Asociados y acuerdos conjuntos	Total General 1er Semestre 2020	Total en estados financieros	% de total
-	1,846	87	1,933	32,520	5.9%
-	-	6	6	855	0.7%
-	-	31	31	928	3.3%
-	2,208	98	2,306	13,769	16.7%
-	1,234	74	1,308	8,332	15.7%
-	109	-	109	1,089	10.0%
-	-	(1)	(1)	(601)	0.2%

Personal de gestión clave	Total al 30 de Junio 2020	Asociados y acuerdos conjuntos	Total General al 30 de Junio 2020	Total en estados financieros	% de total
-	-	27	27	2,877	0.9%
-	671	256	927	11,308	8.2%
-	-	3	3	6,059	-
-	-	49	49	4,328	1.1%
-	188	15	203	3,890	5.2%
-	8	173	181	6,257	2.9%
-	670	-	670	53,623	1.2%
-	89	-	89	2,738	3.3%
-	2,668	62	2,730	9,348	29.2%
-	-	5	5	5,381	0.1%
-	-	46	46	1,249	3.7%
-	25	7	32	12,704	0.3%
-	731	-	731		
-	196	-	196		
-	106	-	106		

Millones de euros

	Comprador único	EMO	Cassa Depositi e Prestiti Group	ESO	Otros
<b>Estado de resultados</b>					
Ingresos por ventas y servicios	-	786	1,306	167	76
Otros ingresos y ganancias	-	-	-	-	-
Otros ingresos financieros	-	-	-	-	-
Compras de electricidad, gas y combustible	1,524	1,687	592	199	-
Costos de servicios y otros materiales	-	28	1,351	2	63
Otros gastos de funcionamiento	1	133	3	1	-
Ingresos/(gastos) netos de la gestión de riesgos de los commodities	-	-	13	-	-
Otros gastos financieros	-	-	8	-	-

Millones de euros

	Comprador único	EMO	Cassa Depositi e Prestiti Group	ESO	Otros
<b>Balance general</b>					
Activos de derivados no corrientes	-	-	-	-	-
Cuentas por cobrar comerciales	-	45	573	15	13
Activos corrientes de derivados	-	-	-	-	-
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	-
Otros activos corrientes	-	23	69	89	1
Préstamos a largo plazo	-	-	715	-	-
Pasivo de los contratos no corrientes	-	-	2	-	6
Porción actual de los préstamos a largo plazo	-	-	89	-	-
Acreedores comerciales	601	92	726	793	18
Pasivos derivados corrientes	-	-	-	-	-
Pasivos contractuales actuales	-	-	-	-	1
Otros pasivos corrientes	-	-	16	-	9
<b>Otra información</b>					
Garantías otorgadas	-	250	354	-	164
Garantías recibidas	-	-	125	-	35
Compromisos	-	-	9	-	4

Personal de gestión clave	Total 1er Semestre 2019	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general 1er Semestre 2019	Total en estados financieros	% de total
-	2,335	142	2,477	39,492	6.3%
-	-	5	5	1,475	0.3%
-	-	49	49	847	5.8%
-	4,002	91	4,093	20,388	20.1%
-	1,444	68	1,512	8,849	17.1%
-	138	-	138	1,315	10.5%
-	13	(1)	12	(188)	-6.4%
-	8	7	15	2,103	0.7%
Personal de gestión clave	Total al 31 de Dic 2019	Asociados y acuerdos conjuntos	Total general al 31 de dic 2019	Total en estados financieros	% de total
-	-	15	15	1,383	1.1%
-	646	250	896	13,083	6.8%
-	-	8	8	4,065	0.2%
-	-	27	27	4,305	0.6%
-	182	1	183	3,115	5.9%
-	715	-	715	54,174	1.3%
-	8	143	151	6,301	2.4%
-	89	-	89	3,409	2.6%
-	2,230	61	2,291	12,960	17.7%
-	-	8	8	3,554	0.2%
-	1	38	39	1,328	2.9%
-	25	5	30	13,161	0.2%
-	768	-	768		
-	160	-	160		
-	13	-	13		

## 33. Compromisos contractuales y garantías

A continuación, se resumen los compromisos contraídos por el Grupo Enel y las garantías dadas a terceros.

Millones de euros

	al 30 Junio 2020	al 31 de dic 2019	Variación
<b>Garantías emitidas:</b>			
- fianzas y otras garantías otorgadas a terceros	11,636	11,078	558
<b>Compromisos con los proveedores para:</b>			
- compras de electricidad	72,759	97,472	(24,713)
- compras de combustible	42,196	48,016	(5,820)
- varios suministros	1,388	1,034	354
- licitaciones	3,335	3,522	(187)
- otros	4,141	3,391	750
<b>Total</b>	<b>123,819</b>	<b>153,435</b>	<b>(29,616)</b>
<b>TOTAL</b>	<b>135,455</b>	<b>164,513</b>	<b>(29,058)</b>

Los compromisos en materia de electricidad ascendían a €72.759 millones al 30 de junio de 2020, de los cuales €19.257 millones se refieren al período comprendido entre el 1 de julio de 2020 y el 2024, €17.142 millones al período comprendido entre 2025 y 2029, €13.898 millones al período comprendido entre 2030 y 2034 y los €22.462 millones restantes más allá de 2034.

Los compromisos para la compra de combustibles se determinan con referencia a los parámetros contractuales y los tipos de

cambio aplicables al final del período (dado que los precios de los combustibles varían y se fijan principalmente en divisas). El total al 30 de junio de 2020 ascendía a €42.196 millones, de los cuales €21.327 millones se refieren al período comprendido entre el 1 de julio de 2020 y el 2024, €11.616 millones al período comprendido entre 2025 y 2029, €6.478 millones al período comprendido entre 2030 y 2034 y los €2.775 millones restantes más allá de 2034.

## 34. Activo y pasivo 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 - Procedimiento penal 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 presunta contaminación con polvo de carbón de los terrenos adyacentes a la central térmica de Brindisi Sud, la audiencia prevista inicialmente para el 24 de abril de 2020 se aplazó hasta el 1° de octubre de 2020 debido a la emergencia sanitaria de COVID-19.

En cuanto a las actuaciones ante el Tribunal de Vibo Valentia

en las que participaron 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 de todos los procedimientos penales y civiles en el marco de las medidas de lucha contra COVID-19, se prevé que las audiencias de este caso se reanuden el 7 de septiembre de 2020.

### Procedimiento antimonopolio de Enel Energia y Servizio Elettrico Nazionale

En cuanto al procedimiento de apelación pendiente ante el Consejo de Estado contra las sentencias del Tribunal Regional Ad-Ministerial del Lacio del 7 de octubre de 2019, en la audiencia de juicio del 21 de mayo de 2020, las sentencias se tomaron para su decisión. Con una orden del 20 de julio de

2020, el Consejo de Estado (aceptando una petición de la defensa de las tres compañías), después de la unión 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 de conformidad con el artículo 267 del Tratado de Funcionamiento de la Unión Europea, formulando una serie de preguntas destinadas a aclarar la interpretación del concepto de "abuso de posición dominante" que se aplicará al presente caso.

## Litigios de BEG

### Italia

Con respecto al procedimiento iniciado por Enel SpA y Enelpower 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 Enelpower 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.

### Francia

Con respecto al procedimiento iniciado por Albania BEG Ambient Shpk para hacer ejecutable en Francia el fallo del tribunal albanés, la audiencia prevista inicialmente ante el Tribunal de Apelación de París para el 9 de junio de 2020 se aplazó a una fecha por determinar debido a la emergencia sanitaria de COVID-19. El intercambio de escritos entre las partes sigue en curso.

### Holanda

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 Enelpower 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 por 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 una apelación ante el Tribunal Supremo de los Países Bajos. El 3 de abril de 2020, Enel y Enelpower comparecieron ante el Tribunal Supremo y el intercambio de escritos entre las partes está en marcha.

## 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.

## 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, incluyendo, entre otras cosas, las reclamaciones relativas a la falta de seguimiento del objeto social y el abuso del ejercicio de los derechos de voto por parte de Enel Américas y sus directores. Emgesa presentó un escrito de defensa desafiando 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 dispute - Slovakia

En cuanto al procedimiento de anulación del Acuerdo de Indemnización de la VEG, el recurso presentado por Vodohospodárska Výstavba Ptátny Podnik (VV) fue denegado, 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 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 está pendiente una decisión; ii) para el procedimiento relativo a 2009, el Tribunal de Bratislava programó la primera audiencia para el 8 de septiembre de 2020; iii) en lo que respecta al procedimiento relativo a 2010 y 2013, se completó el intercambio de los alegatos finales y la audiencia del tribunal de primera instancia, prevista inicialmente para el 12 de mayo de 2020, se aplazó hasta el 6 de octubre de 2020; y iv) en lo que respecta al procedimiento relativo a 2014, la audiencia del tribunal de primera instancia prevista para el 31 de marzo de 2020 se canceló sin que se indicara una nueva fecha. Por último, en el procedimiento iniciado por VV ante el Tribunal de Bratislava en el que se pedía a SE que devolviera la tasa por la transferencia de SE a VV de los activos tecnológicos de la planta Gabčíkovo, la audiencia prevista inicialmente para el 12 de marzo de 2020 se aplazó primero hasta el 28 de mayo de 2020 y luego hasta el 1 de octubre 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).

## 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 que reduce 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- SING) 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, Gas Atacama Chile pagó la multa en la cantidad confirmada por la Corte Suprema de Chile.

## Retención de impuestos - EndesaBrasil

El 4 de noviembre de 2014, las autoridades fiscales brasileñas emitieron una evaluación contra Endesa Brasil SA (ahora Enel Brasil SA) alegando la falta de aplicación de la retención de impuestos a los pagos de dividendos supuestamente más altos a los receptores no residentes.

Más concretamente, en 2009, Endesa Brasil, como resultado de la aplicación por primera vez de las NIIF-NIC, había cancelado el fondo de comercio, reconociendo los efectos en el patrimonio, sobre la base de la correcta aplicación de las normas contables que había adoptado. Sin embargo, las autoridades tributarias brasileñas afirmaron, durante una auditoría, que el tratamiento contable era incorrecto y que los efectos de la cancelación deberían haberse reconocido en los resultados. En consecuencia, el valor correspondiente (unos €202 millones) se reclasificó como pago de ingresos a no residentes y, por tanto, sujeto a una retención en origen del 15%.

Cabe señalar que el tratamiento contable adoptado por la empresa fue acordado con el auditor externo y confirmado también por un dictamen jurídico específico emitido por una empresa local. Los dos primeros niveles de los tribunales administrativos fallaron a favor de las autoridades fiscales. En el tercer nivel de jurisdicción la apelación de la empresa fue denegada por razones formales. Sin embargo, también se denegó otra apelación de la decisión y la empresa sigue defendiendo sus acciones y la idoneidad del tratamiento contable en los tribunales.

El monto total involucrado en la disputa al 30 de junio de 2020 era de alrededor de €58 millones.



## 35. Acontecimientos posteriores

### Enel alcanza el 64,9% del capital social de Enel Chile

El 7 de julio de 2020, Enel SpA anunció que había aumentado su participación en su filial chilena Enel Chile SA (Enel Chile) hasta el 64,9% del capital social de la empresa, liquidando dos operaciones de canje de acciones suscritas en diciembre de 2019 con una institución financiera para adquirir hasta el 3% del capital social de Enel Chile, como se anunció a los mercados financieros en ese momento. Las transacciones, que se financiaron con el flujo de efectivo de las operaciones, están en línea con el objetivo anunciado por el Grupo Enel de aumentar su participación en las empresas del Grupo operativo en América del Sur, comprando a las minorías.

### Enel establece una compañía para desarrollar una red de depósitos aduaneros en áreas que ya no son usadas por las plantas de energía

El 8 de julio de 2020, Enel anunció que había establecido una empresa para la recuperación y conversión de las zonas y estructuras no utilizadas adyacentes a las centrales eléctricas de Italia, situadas cerca de lugares estratégicos como puertos, aeropuertos e interpuertos, para utilizarlas como depósitos aduaneros para la logística, la manipulación y el almacenamiento de mercancías. Los dos primeros sitios piloto podrían entrar en funcionamiento a principios de 2021, con la colaboración de funcionarios locales, en las zonas de la planta Eugenio Montale en La Spezia y el sitio de la planta Marzocco en Livorno.



La reutilización de las estructuras existentes, conforme a los principios de la economía circular, generará importantes beneficios ambientales, gracias a la prolongación de la vida de las zonas que se han de convertir, beneficios económicos, con el desarrollo de las aptitudes y los activos existentes, y beneficios sociales, mediante la creación de nuevos puestos de trabajo.

## Enel acelera la transición de la energía hacia la descarbonización

Enel, en su papel de líder de la transición energética, ha colocado la descarbonización y el crecimiento de las energías renovables en todo el mundo en el centro de su estrategia. El Plan Estratégico 2020-2022 prevé un aumento significativo de la capacidad instalada de energías renovables, de los 46 GW actuales a 60 GW a finales de 2022, y la reducción progresiva de la capacidad y la generación de carbón. Más concretamente, se espera que dicha capacidad disminuya en más de un 40% en 2022 en comparación con 2019. A fin de gestionar los activos de generación renovable y térmica en todo el mundo de manera integrada y guiar y acelerar su transformación, Enel creó una nueva línea de negocio en 2019.

En este contexto, el 2 de junio de 2020, Enel comenzó a reestructurar las actividades asociadas con el proceso de transición energética, que implicará plantas de generación térmica en todas las áreas geográficas en las que opera el Grupo. La consiguiente revisión de los procesos y modelos operativos requerirá cambios en las funciones y las competencias de los empleados, que el Grupo tiene la intención de poner en práctica con planes altamente sostenibles basados en programas de reorientación laboral, con importantes planes de perfeccionamiento y recalificación y acuerdos de jubilación anticipada voluntaria e individual que implicarán a unas 1.300 personas en todo el mundo.

El Grupo definirá y pondrá en marcha estas iniciativas en los próximos dos años, incurriendo en un cargo único de unos €400 millones, que no se incluirá en el cálculo del EBITDA ordinario del Grupo y del beneficio neto ordinario y, por lo tanto, no tendrá impacto en la política de dividendos de Enel.

El plan de reestructuración se aplicará con procedimientos y plazos que serán diferentes en los distintos países en los que estamos presentes, iniciando el diálogo adecuado con las comunidades locales y las instituciones competentes y los interlocutores sociales.

# Declaración del Director General y del funcionario responsable de la preparación de la documentación financiera de la empresa

# Declaración del Director General y del funcionario responsable de la preparación de la documentación financiera corporativa relativa a los estados financieros consolidados intermedios condensados del Grupo Enel al 30 de junio de 2020, de conformidad con lo dispuesto en el párrafo 5 del artículo 154-bis del Decreto Legislativo, 58 del 24 de febrero de 1998 y el artículo 81-ter de Reglamento 11971 de la CONSOB del 14 de mayo de 1999

1. Los abajo firmantes Francesco Starace y Alberto De Paoli, en sus respectivas capacidades de Director General y responsable de la preparación de los informes financieros de Enel SpA, certifican, teniendo en cuenta lo dispuesto en el artículo 154-bis, párrafos 3 y 4, del Decreto Legislativo 58 de 24 de febrero de 1998:
  - a. la idoneidad con respecto a las características del Grupo Enel y
  - b. la adopción efectiva de los procedimientos administrativos y contables para la preparación de los estados financieros consolidados intermedios condensados del Grupo Enel en el período comprendido entre el 1 de enero de 2020 y el 30 de junio de 2020.
  
2. A este respecto, informamos que:
  - a. la idoneidad de los procedimientos administrativos y contables utilizados en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios condensados del Grupo Enel se ha verificado en una evaluación del sistema de control interno para la presentación de informes financieros. La evaluación se llevó a cabo sobre la base de las directrices establecidas en el "Marco Integrado de Controles Internos" publicado por el Comité de Organizaciones Patrocinadoras de la Comisión Treadway (COSO);
  - b. la evaluación del sistema de control interno para la presentación de informes financieros no identificó ninguna cuestión importante.
  
3. Además, certificamos que:
  - 3.1 los estados financieros consolidados intermedios condensados del Grupo Enel al 30 de junio de 2020:
    - a. Se han preparado de conformidad con las normas internacionales de contabilidad reconocidas en la Unión Europea con arreglo al Reglamento (CE) N.º. 1606/2002 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 19 de julio de 2002;
    - b. corresponden a la información de los libros y otros registros contables;
    - c. Proporcionar una representación fiel y justa del rendimiento y la situación financiera del emisor y de las empresas incluidas en el ámbito de la consolidación;
  
  - 3.2 El informe provisional sobre las operaciones contiene un análisis fidedigno de los principales acontecimientos ocurridos durante los seis primeros meses del año y sus repercusiones en los estados financieros consolidados intermedios condensados, junto con una descripción de los principales riesgos e incertidumbres a los que habrá que hacer frente en los seis meses restantes del año. El informe provisional sobre las operaciones contiene también un análisis fiable de la información sobre las transacciones importantes con partes vinculadas.

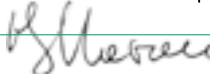
Roma, 29 de Julio, 2020

Francesco Starace

Alberto De Paoli

Director General de Enel SpA

Responsable de la preparación de los  
informes financieros de Enel SpA




# Informes



KPMG S.p.A.

Revisione e organizzazione contabile  
Via Ettore Petrolini, 2

00197 ROMA RM

Telefono +39 06 80961.1  
Email [it-fmauditaly@kpmg.it](mailto:it-fmauditaly@kpmg.it)  
PEC [kpmgspa@pec.kpmg.it](mailto:kpmgspa@pec.kpmg.it)

**(Traducción del original italiano que sigue siendo la versión definitiva)**

## **Informe sobre el examen de los estados financieros consolidados intermedios condensados**

*A los accionistas de Enel  
S.p.A.*

### **Introducción**

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios condensados adjuntos del Grupo Enel, que comprenden el estado de resultados, el estado del resultado integral, el balance, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y las notas correspondientes, al y por los seis meses terminados el 30 de junio de 2020. Los directores de la matriz son responsables de la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios condensados de acuerdo con la Norma Internacional de Información Financiera aplicable a la información financiera intermedia (NIC 34), aprobada por la Unión Europea. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros consolidados intermedios condensados basada en nuestra revisión.

### **Alcance de la revisión**

Realizamos nuestro examen de conformidad con las directrices de la Consob (la Comisión Italiana de Empresas Cotizadas en Bolsa) establecidas en la resolución N° 10867 de la Consob, de fecha 31 de julio de 1997. El examen de los estados financieros consolidados intermedios condensados consiste en hacer averiguaciones, principalmente de las personas responsables de los asuntos financieros y contables, aplicando procedimientos analíticos y otros procedimientos de examen. El alcance de una revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA Italia) y, por consiguiente, no nos permite obtener la seguridad de que conoceremos todos los asuntos importantes que podrían identificarse en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría sobre los estados financieros consolidados intermedios condensados.

### **Conclusión**

Basándonos en nuestra revisión, nada ha llegado a nuestra atención que nos haga creer que los estados financieros consolidados intermedios condensados del Grupo Enel al y por los seis meses terminados el 30 de junio de 2020 no han sido preparados, en todos los aspectos materiales, de acuerdo con la Norma Internacional de Información Financiera aplicable a la información financiera intermedia (NIC 34), aprobada por la Unión Europea.

KPMG S.p.A. è una società per azioni di diritto italiano e fa parte del network KPMG di entità indipendenti affiliate a KPMG International Cooperative ("KPMG International"), entità di diritto svizzero.

Ancona Aosta Bari Bergamo  
Bologna Bolzano Brescia  
Catania Como Firenze Genova  
Lecce Milano Napoli Novara  
Padova Palermo Parma Perugia  
Pescara Roma Torino Treviso  
Trieste Varese Verona

Società per azioni  
Capitale sociale  
Euro 10.415.500,00 I.v.  
Registro Imprese Milano e  
Codice Fiscale N. 00709600159  
R.E.A. Milano N. 512867  
Partita IVA 00709600159  
VAT number IT00709600159  
Sede legale: Via Vittor Pisani,  
25 20124 Milano MI ITALIA



**Enel Group**

*Informe sobre revisión de estados financieros intermedios consolidados condensados*

*30 de Junio de 2020*

## **Otros asuntos**

Los estados financieros consolidados del año anterior y los estados financieros consolidados intermedios condensados al 30 de junio de 2019 y por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2019 han sido auditados y revisados, respectivamente, por otro auditor que expresó una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados y una conclusión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados intermedios condensados el 8 de abril de 2020 y el 2 de agosto de 2019, respectivamente.

Roma, 31 Julio 2020

KPMG S.p.A.

(firmado en el original)

Renato Naschi

Director de Auditoría



# Anexos

## **Subsidiarias, asociadas y otras inversiones de capital importantes del Grupo Enel al 30 de junio de 2020**

En cumplimiento de la notificación de CONSOB DEM/6064293 de 28 de julio de 2006, a continuación, figura una lista de las filiales y asociados de Enel SpA al 30 de junio de 2020, de conformidad con el artículo 2359 del Código Civil italiano, y de otras inversiones de capital importantes. Enel tiene la plena titularidad de todas las inversiones.

Se incluye la siguiente información para cada empresa: nombre, sede social, país, capital social, moneda en que está denominado el capital social, actividad, método de consolidación, empresas del Grupo que tienen una participación en la empresa y su respectiva participación en la propiedad, y la participación del Grupo.



Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de		% participación	% Participación en el grupo
						Consolidación	Propiedad de		
<b>Parent Company</b>									
Enel SpA	Rome	Italy	10,166,679,946.00	EUR	Holding	Holding			100.00%
<b>Subsidiaries</b>									
4814 Investments LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Aced Renewables Hidden Valley (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	1,000.00	ZAR	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	60.00%	60.00%
ACEFAT AIE	Barcelona	Spain	793,340.00	EUR	Design and services	-	Eistribución Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal)	14.29%	10.01%
Activation Energy Limited	Dublin	Ireland	100,000.00	EUR	Renewable energy	Line-by-line	EnerNOC Ireland Limited	100.00%	100.00%
Adams Solar PV Project Two (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	10,000,000.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60.00%	60.00%
Adria Link Srl	Gorizia	Italy	300,297.00	EUR	Design, construction and operation of merchant lines	Equity	Enel Produzione SpA	50.00%	50.00%
Aero-tanna Srl	Rome	Italy	15,000.00	EUR	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Agassiz Beach LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Agatos Green Power Trino Srl	Rome	Italy	10,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Solar Energy Srl	80.00%	80.00%
Aguilón 20 SA	Zaragoza	Spain	2,682,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	51.00%	35.75%
Alba Energia Ltda	Niterói	Brazil	16,045,169.00	BRL	Development, design, construction and operation of plants	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Albany Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
Alliance SA	Managua	Nicaragua	6,180,150.00	NIO	-	Equity	Ufinet Latam SLU	49.90%	10.28%
Almeyda Solar SpA	Santiago de Chile	Chile	1,736,965,000.00	CLP	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Chile SA	100.00%	64.55%
Almussafes					Management and maintenance of power plants		Enel Green Power		
Servicios Energéticos SL	Barcelona	Spain	3,010.00	EUR		Line-by-line	España SL	100.00%	70.10%
Alpe Adria Energia Srl	Udine	Italy	900,000.00	EUR	Design, construction and operation of merchant lines	Line-by-line	Enel Produzione SpA	50.00%	50.00%
Alta Farms Wind Project II LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Alvorada Energia SA	Niterói	Brazil	22,017,415.92	BRL	Electricity generation and sale	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Ampla Energia e Serviços SA	Niterói	Brazil	2,498,230,386.65	BRL	Electricity generation, transmission and distribution	Line-by-line	Enel Brasil SA	99.73%	63.97%
Annandale Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
Apiacás Energia SA	Niterói	Brazil	14,216,846.33	BRL	Electricity generation	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Aquilla Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Aragonesa de Actividades Energéticas SA	Teruel	Spain	60,100.00	EUR	Electricity generation	Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100.00%	70.10%
Aranort Desarrollos SL	Madrid	Spain	3,010.00	EUR	Wind plants	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Asociación Nuclear					Management and maintenance of power plants		Endesa		
Ascó-Vandellós II AIE	Tarragona	Spain	19,232,400.00	EUR	Management and maintenance of power plants	Proportional	Generación SA	85.41%	59.87%
Athonet France SASU	Paris	France	50,000.00	EUR	ICT	-	Athonet Srl	100.00%	16.00%
Athonet Srl	Trieste	Italy	6,892,757.00	EUR	-	-	Enel X Srl	16.00%	16.00%
Athonet UK Ltd	Battle, East Sussex	United Kingdom	1.00	GBP	Telecommunications	-	Athonet Srl	100.00%	16.00%
Athonet USA Inc.	Wilmington	USA	1.00	USD	Any legal activity	-	Athonet Srl	100.00%	16.00%
Atwater Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
Aurora Distributed Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Solar Holdings LLC	73.51%	73.51%
Aurora Land Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Aurora Solar Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Aurora Wind Holdings LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Aurora Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Autumn Hills LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Avikiran Energy India Private Limited	Gurugram	India	100,000.00	INR	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited (formerly BLP Energy Private Limited)	100.00%	100.00%
Avikiran Solar India Private Limited	New Delhi	India	100,000.00	INR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited (formerly BLP Energy Private Limited)	100.00%	100.00%
Avikiran Surya India Private Limited	Gurugram	India	100,000.00	INR	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited (formerly BLP Energy Private Limited)	100.00%	100.00%
Avikiran Vayu India Private Limited	Gurugram	India	100,000.00	INR	Electricity generation, distribution and sale	Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited (formerly BLP Energy Private Limited)	100.00%	100.00%
Azure Sky Solar Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Azure Sky Wind Holdings LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Azure Sky Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Azure Sky Wind Storage LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Baikal Enterprise SL	Palma de Mallorca	Spain	3,006.00	EUR	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Baleares Energy SL	Palma de Mallorca	Spain	4,509.00	EUR	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de	%	% Particip	
						Consolidación	Propiedad de	participación	en el grupo
Barnwell County Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Baylio Solar SLU	Seville	Spain	3,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Beaver Falls Water Power Company	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Beaver Valley Holdings LLC	67.50%	67.50%
Beaver Valley Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Belomechetskaya WPS	Moscow	Russian Federation	3,010,000.00	RUB	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power Rus Limited Liability Company	100.00%	100.00%
Bioenergy Casei Gerola Srl	Rome	Italy	100,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Bison Meadows Wind Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Blue Star Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
BluRe M.A.	Manternach	Luxembourg	6,400,000.00	EUR	Insurance	-	Slovenské elektrárne AS	5.00%	1.65%
Bogaris PV1 SLU	Seville	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic plants	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Boiro Energía SA	Boiro	Spain	601,010.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power España SL	40.00%	28.04%
Bondia Energia Ltda	Niterói	Brazil	2,950,888.00	BRL	Development, design, construction and operation of plants	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Bosa del Ebro SL	Zaragoza	Spain	3,010.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	51.00%	35.75%
Bottom Grass Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Boujdour Wind Farm	Casablanca	Morocco	300,000.00	MAD	Development, design, construction and operation of plants	Equity	Nareva Enel Green Power Morocco SA	90.00%	45.00%
Bp Hydro Associates	Boise	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Chi Idaho LLC Enel Green Power North America Inc.	68.00% 32.00%	100.00%
Bp Hydro Finance Partnership	Salt Lake City	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Bp Hydro Associates Enel Green Power North America Inc.	75.92% 24.08%	100.00%
Bravo Dome Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Brazoria County Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Brazoria West Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation, transportation, sale and trading	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Brazos Flat Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Broadband Comunicaciones SA	Quito	Ecuador	30,290.00	USD	-	Equity	Ufinet Ecuador Ufiec SA Ufinet Latam SLU	99.99% 0.01%	20.60%
Buffalo Dunes Wind Project LLC	Topeka	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	EGPNA Development Holdings LLC	75.00%	75.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Buffalo Jump LP	Alberta	Canada	10.00	CAD	Holding	Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0.10% 99.90%	100.00%
Buffalo Spirit Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Bungala One Finco (Pty) Ltd	Sydney	Australia	1,000.00	AUD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Bungala One Property (Pty) Ltd	100.00%	51.00%
Bungala One Operation Holding Trust	Sydney	Australia	100.00	AUD	Renewable energy	Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50.00%	50.00%
Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd	Sydney	Australia	100.00	AUD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51.00%	51.00%
Bungala One Operations (Pty) Ltd	Sydney	Australia	1,000.00	AUD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd	100.00%	51.00%
Bungala One Operations Trust	Sydney	Australia	-	AUD	Renewable energy	Equity	Bungala One Operations Holding (Pty) Ltd	100.00%	51.00%
Bungala One Property (Pty) Ltd	Sydney	Australia	1,000.00	AUD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Bungala One Property Holding (Pty) Ltd	100.00%	51.00%
Bungala One Property Holding (Pty) Ltd	Sydney	Australia	100.00	AUD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51.00%	51.00%
Bungala One Property Holding Trust	Sydney	Australia	100.00	AUD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50.00%	50.00%
Bungala One Property Trust	Sydney	Australia	-	AUD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Bungala One Property Holding (Pty) Ltd	100.00%	51.00%
Bungala Two Finco (Pty) Ltd	Sydney	Australia	-	AUD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Bungala Two Property (Pty) Ltd	100.00%	51.00%
Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd	Sydney	Australia	-	AUD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51.00%	51.00%
Bungala Two Operations Holding Trust	Sydney	Australia	-	AUD	Renewable energy	Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50.00%	50.00%
Bungala Two Operations (Pty) Ltd	Sydney	Australia	-	AUD	Renewable energy	Equity	Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd	100.00%	51.00%
Bungala Two Operations Trust	Sydney	Australia	-	AUD	Renewable energy	Equity	Bungala Two Operations Holding (Pty) Ltd	100.00%	51.00%
Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd	Sydney	Australia	-	AUD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	51.00%	51.00%
Bungala Two Property Holding Trust	Sydney	Australia	-	AUD	Renewable energy	Equity	Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	50.00%	50.00%
Bungala Two Property (Pty) Ltd (Pty) Ltd	Sydney	Australia	-	AUD	Renewable energy	Equity	Bungala Two Property Holding	100.00%	51.00%
Bungala Two Property Trust	Sydney	Australia	1.00	AUD	Renewable energy	Equity	Bungala Two Property Holding (Pty) Ltd	100.00%	51.00%
Business Venture Investments 1468 (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	100.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Butterfly Meadows Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
C&C Castelvetere Srl	Rome	Italy	100,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
C&C Uno Energy Srl	Rome	Italy	118,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Particip en el grupo
Canastota Wind Power LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Fenner Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Caney River Wind Project LLC	Overland Park	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Rocky Caney Wind LLC	100.00%	20.00%
Carbopego - Abastecimientos e Combustíveis SA	Lisbon	Portugal	50,000.00	EUR	Fuel supply	Equity	Endesa Generación Portugal SA Endesa Generación SA Enel Energy	0.01% 49.99%	35.05%
Cascade Energy Storage LLC	Wilmington	USA	-	USD	Renewable energy	Line-by-line	Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Castiblanco Solar SL	Madrid	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Castle Rock Ridge Limited Partnership	Alberta	Canada	-	CAD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0.10% 99.90%	100.00%
Catalana d'Iniciatives SCR SA	Barcelona	Spain	30,862,800.00	EUR	Holding	-	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	0.94%	0.66%
Ccp.Ro Bucharest SA	Bucharest	Romania	79,800,000.00	RON	Finance company	-	Enel Romania SA	9.52%	9.52%
Cdec - Sic Ltda	Santiago de Chile	Chile	709,783,206.00	CLP	-	-	Empresa Eléctrica Panguipulli SA	6.00%	3.87%
Cedar Run Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Celg Distribuição SA - Celg D	Goiás	Brazil	5,075,679,362.52	BRL	Electricity distribution and sale	Line-by-line	Enel Brasil SA	99.96%	64.12%
Central Dock Sud SA	Buenos Aires	Argentina	1,231,270,567.54	ARS	Electricity generation, transmission and distribution	Line-by-line	Enel Argentina SA Inversora Dock Sud SA	0.25% 69.99%	25.82%
Central Geradora Fotovoltaica Bom Nome Ltda	Salvador	Brazil	4,859,739.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Central Geradora Fotovoltaica São Francisco Ltda	Niterói	Brazil	11,687,672.00	BRL	Energy services	Line-by-line	Enel Brasil SA Enel X Brasil SA	0.00% 100.00%	64.14%
Central Geradora Termelétrica Fortaleza SA	Fortaleza	Brazil	151,935,779.00	BRL	Thermal generation plants	Line-by-line	Enel Brasil SA	100.00%	64.14%
Central Hidráulica Güejar-Sierra SL	Seville	Spain	364,213.34	EUR	Plant operation	Equity	Enel Green Power España SL	33.30%	23.34%
Central Térmica de Anllares AIE	Madrid	Spain	595,000.00	EUR	Plant operation	Equity	Endesa Generación SA	33.33%	23.36%
Central Vuelta de Obligado SA	Buenos Aires	Argentina	500,000.00	ARS	Electrical facilities construction	Equity	Central Dock Sud SA Enel Generación Costanera SA Enel Generación El Chocón SA	6.40% 1.30% 33.20%	16.28%
Centrales Nucleares Almaraz-Trillo AIE	Madrid	Spain	-	EUR	Plant operation	Equity	Endesa Generación SA Nuclenor SA	23.57% 0.69%	16.76%
Centrum Pre Vedu A Vyskum SRO	Kalná Nad Hronom	Slovakia	6,639.00	EUR	Research and development in sciences and engineering	Equity	Slovenské elektrárne AS	100.00%	33.00%
CESI - Centro Elettrotecnico Sperimentale Italiano Giacinto Motta SpA	Milan	Italy	8,550,000.00	EUR	Testing, inspection and certification services, engineering and consulting services	Equity	Enel SpA	42.70%	42.70%

Nombre de la empresa	Sede Central	Pais	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Energy Champagne Storage LLC	Wilmington	USA	1.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Cherokee Falls Hydroelectric Project LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Cheyenne Ridge Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Chi Black River LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Chi Idaho LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Chi Minnesota Wind LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Chi Operations Inc.	Andover	USA	100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Chi Power Inc.	Naples	USA	100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Chi Power Marketing Inc.	Wilmington	USA	100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Chi West LLC	San Francisco	USA	100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Chinango SAC	San Miguel	Peru	295,249,298.00	SOL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Perú SAA	80.00%	42.90%
Chisago Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
Chisholm View II Holding LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Chisholm View Wind Project II LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chisholm View II Holding LLC	62.79%	62.79%
Chisholm View Wind Project LLC	New York	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100.00%	20.00%
Cimarron Bend Assets LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Cimarron Bend Wind Project I LLC Cimarron Bend Wind Project II LLC Cimarron Bend Wind Project III LLC Enel Kansas LLC	49.00% 49.00% 1.00% 1.00%	100.00%
Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Cimarron Bend Wind Holdings II LLC	100.00%	100.00%
Cimarron Bend Wind Holdings II LLC	Dover	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Cimarron Bend Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Cimarron Bend Wind Holdings III LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Cimarron Bend Wind Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Cimarron Bend Wind Project I LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	100.00%	100.00%
Cimarron Bend Wind Project II LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Cimarron Bend Wind Holdings I LLC	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de		% participación	% Participación en el grupo
						Consolidación	Propiedad de		
Cimarron Bend Wind Project III LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Cimarron Bend Wind Holdings III LLC	100.00%	100.00%
CivDrone	Haifa	Israel	1,093,350.00	ILS	Research and development	-	Enel Global Infrastructure and Networks Srl	4.27%	4.27%
Clear Sky Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Clinton Farms Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Codensa SA ESP	Bogotá	Colombia	13,487,545,000.00	COP	Electricity distribution and sale	Line-by-line	Enel Américas SA	48.30%	30.98%
Cogein Sannio Srl	Rome	Italy	10,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Cogeneración El Salto SL	Zaragoza	Spain	36,060.73	EUR	Cogeneration of electricity and heat	Equity	Enel Green Power España SL	20.00%	14.02%
Cogenio Srl	Rome	Italy	2,310,000.00	EUR	-	Equity	Enel.si Srl	20.00%	20.00%
Cohuna Solar Farm (Pty) Ltd	Sydney	Australia	100.00	AUD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Cohuna Holdings (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Cohuna Solar Farm Trust	Sydney	Australia	1.00	AUD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power Cohuna Trust	100.00%	100.00%
Comanche Crest Ranch LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Comercializadora Eléctrica de Cádiz SA	Cádiz	Spain	600,000.00	EUR	Electricity transmission, distribution and sale	Equity	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	33.50%	23.48%
Compagnia Porto di Civitavecchia SpA in liquidation	Rome	Italy	14,730,800.00	EUR	Construction of port infrastructure	Equity	Enel Produzione SpA	25.00%	25.00%
Companhia Energética do Ceará - Coelce	Fortaleza	Brazil	892,246,885.77	BRL	Electricity distribution	Line-by-line	Enel Brasil SA	74.05%	47.50%
Compañía de Transmisión del Mercosur Ltda - CTM	Buenos Aires	Argentina	14,012,000.00	ARS	Electricity generation, transmission and distribution	Line-by-line	Enel CIEN SA Enel SpA	100.00% 0.00%	64.15%
Compañía Energética Veracruz SAC	San Miguel	Peru	2,886,000.00	SOL	Hydroelectric projects	Line-by-line	Enel Perú SAC	100.00%	64.14%
Compañía Eólica Tierras Altas SA	Soria	Spain	13,222,000.00	EUR	Wind plants	Equity	Compañía Eólica Tierras Altas SA Enel Green Power España SL	5.00% 35.63%	26.29%
Concert Srl	Rome	Italy	10,000.00	EUR	Product, plant and equipment certification	Line-by-line	Enel Global Thermal Generation Srl	100.00%	100.00%
Coneross Power Corporation Inc.	Greenville	USA	110,000.00	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
CONSEL - Consorzio ELIS per la formazione professionale superiore	Rome	Italy	51,000.00	EUR	Training	Equity	OpEn Fiber SpA	1.00%	0.50%
Consolidated Hydro New Hampshire LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Consolidated Hydro Southeast LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Consolidated Pumped Storage Inc.	Wilmington	USA	550,000.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	81.83%	81.83%
Consorzio Civita in liquidation	Rome	Italy	156,000.00	EUR	-	-	Enel SpA	33.30%	33.30%
Conza Green Energy Srl	Rome	Italy	73,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de		% participación	% Participación en el grupo
						Consolidación	Propiedad de		
Copper Landing Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Corporación									
Empresarial de Extremadura SA	Badajoz	Spain	44,538,000.00	EUR	Regional development	-	Endesa SA	1.01%	0.71%
Corporación Eólica de Zaragoza SL	La Puebla de Alfindén	Spain	271,652.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power España SL	25.00%	17.53%
Cow Creek Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Danax Energy (Pty) Ltd	Sandton	South Africa	100.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
De Rock Int'l Srl	Bucharest	Romania	5,629,000.00	RON	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl Enel Green Power SpA	100.00% 0.00%	100.00%
Dehesa de los Guadalupe Solar SLU	Seville	Spain	3,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Dehesa PV Farm 03 SLU	Madrid	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic systems	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Dehesa PV Farm 04 SLU	Madrid	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic plants	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Depuración Destilación Reciclaje SL	Boiro	Spain	600,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power España SL	40.00%	28.04%
Derivex SA	Bogotá	Colombia	715,292,000.00	COP	Finance company	-	Emgesa SA ESP Enel Green Power	5.00%	1.55%
Desarrollo de Fuerzas Renovables S de RL de Cv	Mexico City	Mexico	33,101,350.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	México S de RL de Cv Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv	99.99% 0.01%	100.00%
Di.T.N.E. - Distretto Tecnologico Nazionale sull'Energia Società Consortile a Responsabilità Limitata	Rome	Italy	398,321.50	EUR	Research and development in natural sciences and engineering	-	Enel Produzione SpA Enel Generación	1.89%	1.89%
Diamond Vista Holdings LLC	Wilmington	USA	1.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Distribuidora de Energía Eléctrica del Bages SA	Barcelona	Spain	108,240.00	EUR	Electricity distribution and sale	Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal) Hidroeléctrica de Catalunya SL	55.00% 45.00%	70.10%
Distribuidora Eléctrica del Puerto de La Cruz SA	Santa Cruz de Tenerife	Spain	12,621,210.00	EUR	Electricity purchase, transmission and distribution	Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100.00%	70.10%
Distrilec Inversora SA	Buenos Aires	Argentina	497,612,021.00	ARS	Holding	Line-by-line	Enel Américas SA	51.50%	33.03%
Dmd Holding AS in liquidation	Trenčín-Zlatovce	Slovakia	199,543,284.87	EUR	Electricity generation	-	Slovenské elektrárne AS	2.94%	0.97%
Dodge Center Distributed Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
Dolores Wind SA de Cv	Mexico City	Mexico	200.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99.00% 1.00%	100.00%
Dominica Energía Limpia SA de Cv	Mexico City	Mexico	2,070,600,646.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60.80%	20.00%
Dorset Ridge Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%



Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de		% participación	% Participación en el grupo
						Consolidación	Propiedad de		
Dover Solar I LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Drift Sand Wind Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Kansas LLC	50.00%	50.00%
Drift Sand Wind Project LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Drift Sand Wind Holdings LLC	100.00%	50.00%
Dwarka Vayu 1 Private Limited	Gurgaon	India	100,000.00	INR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited (formerly BLP Energy Private Limited)	100.00%	100.00%
E.S.CO. Comuni Srl	Bergamo	Italy	1,000,000.00	EUR	Electricity generation	Line-by-line	YouSave SpA	60.00%	60.00%
Eastwood Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
Edistribución							Endesa Red		
Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal)	Madrid	Spain	1,204,540,060.00	EUR	Electricity distribution	Line-by-line	SA (Sociedad Unipersonal)	100.00%	70.10%
E-Distribuție Banat SA	Timisoara	Romania	382,158,580.00	RON	Electricity distribution	Line-by-line	Enel SpA	51.00%	51.00%
E-Distribuție Dobrogea SA	Constanța	Romania	280,285,560.00	RON	Electricity distribution	Line-by-line	Enel SpA	51.00%	51.00%
E-Distribuție Muntenia SA	Bucharest	Romania	271,635,250.00	RON	Electricity distribution	Line-by-line	Enel SpA	78.00%	78.00%
e-distribuzione SpA	Rome	Italy	2,600,000,000.00	EUR	Electricity distribution	Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%
EF Divesture LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Efficientya Srl	Bergamo	Italy	100,000.00	EUR	Testing, inspection and certification services, engineering and consulting services	Equity	YouSave SpA	50.00%	50.00%
EGP Australia (Pty) Ltd	Sydney	Australia	10,000.00	AUD	Holding. Energy services	Line-by-line	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
EGP BioEnergy Srl	Rome	Italy	1,000,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Puglia Srl	100.00%	100.00%
EGP Geronimo Holding Company Inc.	Wilmington	USA	1,000.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 1 LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 10 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 11 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 12 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 13 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 14 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 15 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 16 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 17 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 18 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 2 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 3 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 4 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 5 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
EGP HoldCo 6 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 7 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 8 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP HoldCo 9 LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
EGP Magdalena Solar SA de Cv	Mexico City	Mexico	691,771,740.00	MXN	Renewable energy	Line-by-line	Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99.00% 1.00%	100.00%
EGP Nevada Power LLC	Wilmington	USA	-	USD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGP Salt Wells Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGP San Leandro Microgrid I LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGP Solar 1 LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	EGPNA REP Solar Holdings LLC	100.00%	100.00%
EGP Stillwater Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Stillwater LLC	100.00%	100.00%
EGP Stillwater Solar PV II LLC	Wilmington	USA	1.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Stillwater Woods Hill Holdings LLC	100.00%	100.00%
EGP Timber Hills Project LLC	Los Angeles	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Padoma Wind Power LLC	100.00%	100.00%
EGPNA Development Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Development LLC	100.00%	100.00%
EGPNA Hydro Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Preferred Wind Holdings II LLC	Wilmington	USA	-	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Preferred Wind Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Project HoldCo 1 LLC	Dover	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Project HoldCo 2 LLC	Dover	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Project HoldCo 3 LLC	Dover	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Project HoldCo 4 LLC	Dover	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Project HoldCo 5 LLC	Dover	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Project HoldCo 6 LLC	Dover	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Project HoldCo 7 LLC	Dover	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA Renewable Energy Partners LLC	Wilmington	USA	-	USD	Joint Venture	Equity	EGPNA REP Holdings LLC	20.00%	20.00%
EGPNA REP Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA REP Solar Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
EGPNA REP Wind Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Equity	EGPNA Renewable Energy Partners LLC	100.00%	20.00%
EGPNA Wind Holdings 1 LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100.00%	20.00%
Elcogas SA in liquidation	Puertollano (Ciudad Real)	Spain	809,690.40	EUR	Electricity generation	Equity	Endesa Generación SA Enel SpA	40.99% 4.32%	33.05%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de		% participación	% Participación en el grupo
						Consolidación	Propiedad de		
Elcomex Solar Energy Srl	Bucharest	Romania	4,590,000.00	RON	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl Enel Green Power SpA	100.00% 0.00%	100.00%
Elecgas SA	Pego	Portugal	50,000.00	EUR	Electricity generation - combined cycle	Equity	Endesa Generación Portugal SA	50.00%	35.05%
Electra Capital (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	10,000,000.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60.00%	60.00%
Eléctrica de Jafre SA	Girona	Spain	165,876.00	EUR	Electricity distribution and sale	Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal) Hidroeléctrica de Catalunya SL	52.54% 47.46%	70.10%
Eléctrica de Lijar SL	Cádiz	Spain	1,081,821.79	EUR	Electricity transmission and distribution	Equity	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	50.00%	35.05%
Eléctrica del Ebro SA (Sociedad Unipersonal)	Tarragona	Spain	500,000.00	EUR	Electricity supply	Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100.00%	70.10%
Electricidad de Puerto Real SA	Cádiz	Spain	4,960,246.40	EUR	Electricity distribution and sale	Equity	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	50.00%	35.05%
Electrometalúrgica del Ebro SL	Barcelona	Spain	2,906,862.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	-	Enel Green Power España SL	0.18%	0.12%
Eletropaulo									
Metropolitana Eletricidade de São Paulo SA	Barueri	Brazil	3,079,524,934.33	BRL	Electricity distribution	Line-by-line	Enel Brasil SA	100.00%	64.14%
Elini	Antwerp	Belgium	31,855,683.05	EUR	Insurance	-	Slovenské elektrárne AS	4.26%	1.41%
Elk Creek Hydro LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Emerging Networks El Salvador SA de Cv	-	El Salvador	2,000.00	USD	Telecommunications	Equity	Livister Guatemala SA Livister Latam SLU	1.00% 99.00%	20.60%
Emerging Networks Latam Inc.	Wilmington	USA	100.00	USD	-	Equity	Ifx Networks Ltd.	100.00%	20.60%
Emerging Networks Panama SA	Panama City	Republic of Panama	1,000.00	USD	-	Equity	Ifx/eni - Spc Panama Inc.	100.00%	20.60%
Emgesa SA ESP	Bogotá	Colombia	655,222,312,800.00	COP	Electricity generation and sale	Line-by-line	Enel Américas SA	48.48%	31.10%
Emintegral Cycle SLU	Seville	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic systems	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Empresa Carbonífera del Sur SA	Madrid	Spain	18,030,000.00	EUR	Mining	Line-by-line	Endesa Generación SA	100.00%	70.10%
Empresa de Alumbrado							Empresa de		
Eléctrico de Ceuta Distribución SA (Sociedad Unipersonal)	Ceuta	Spain	9,335,000.00	EUR	Electricity distribution	Line-by-line	Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA	100.00%	67.55%
Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA	Ceuta	Spain	16,562,250.00	EUR	Holding	Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	96.37%	67.55%
Empresa de Generación Eléctrica Los Pinos SA	San Miguel	Peru	7,928,044.00	SOL	Electricity generation, transmission, distribution purchase and sale	Line-by-line	Enel Green Power Perú SAC Energética Monzón SAC	100.00% 0.00%	100.00%
Empresa de Generación Eléctrica Marcona SAC	San Miguel	Peru	3,368,424.00	SOL	Electricity generation, transmission, distribution purchase and sale	Line-by-line	Enel Green Power Perú SAC Energética Monzón SAC	100.00% 0.00%	100.00%
Empresa de Transmisión Chena SA	Santiago de Chile	Chile	250,428,941.00	CLP	Electricity, transmission	Line-by-line	Enel Colina SA Enel Distribución Chile SA	0.10% 99.90%	63.96%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Empresa Distribuidora Sur SA - Edesur	Buenos Aires	Argentina	898,585,028.00	ARS	Electricity distribution and sale	Line-by-line	Distrilec Inversora SA	56.36%	46.26%
							Enel Argentina SA	43.10%	
Empresa Eléctrica Panguipulli SA	Santiago de Chile	Chile	49,195,959.84	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Chile SA	0.03%	64.55%
							Enel Green Power Chile SA	99.97%	
Empresa Eléctrica Pehuenche SA	Santiago de Chile	Chile	175,774,920,733.00	CLP	Electricity generation, transmission and distribution	Line-by-line	Enel Generación Chile SA	92.65%	55.94%
Empresa Energía SA	Cádiz	Spain	2,500,000.00	EUR	Electricity supply	Equity	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	50.00%	35.05%
Empresa Nacional de Geotermia SA	Santiago de Chile	Chile	12,647,789,439.24	CLP	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Chile SA	51.00%	32.92%
Empresa Propietaria de La Red SA	Panama City	Republic of Panama	58,500,000.00	USD	Electricity transmission and distribution	-	Enel SpA	11.11%	11.11%
Endesa Capital SA	Madrid	Spain	60,200.00	EUR	Finance company	Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.10%
Endesa Comercialização de Energia SA	Porto	Portugal	250,000.00	EUR	Electricity generation and sale	Line-by-line	Endesa Energía SA	100.00%	70.10%
Endesa Energía Renovable SL (Sociedad Unipersonal)	Madrid	Spain	100,000.00	EUR	Electricity supply	Line-by-line	Endesa Energía SA	100.00%	70.10%
Endesa Energía SA	Madrid	Spain	14,919,195.32	EUR	Marketing of energy products	Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.10%
Endesa Energía SAU y Clece SA UTE	Madrid	Spain	6,000.00	EUR	Services	-	Endesa Energía SA	50.00%	35.05%
Endesa Energía SAU - Automnibus Interurbanos SA Valdemoro UTE	Madrid	Spain	-	EUR	Plant development and construction	Equity	Endesa Energía SA	70.00%	49.07%
Endesa Energía SAU - Tecnocontrol Vitoria UTE	Madrid	Spain	-	EUR	Public lighting services -	-	Endesa Energía SA	50.00%	35.05%
Endesa Financiación Filiales SA	Madrid	Spain	4,621,003,006.00	EUR	Finance company	Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.10%
Endesa Generación II SA	Seville	Spain	63,107.00	EUR	Electricity generation	Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.10%
Endesa Generación Nuclear SA	Seville	Spain	60,000.00	EUR	Subholding company in the nuclear sector	Line-by-line	Endesa Generación SA	100.00%	70.10%
							Endesa Energía SA	0.20%	
Endesa Generación Portugal SA	Lisbon	Portugal	50,000.00	EUR	Electricity generation	Line-by-line	Endesa Generación SA	99.20%	70.10%
							Enel Green Power España SL	0.60%	
Endesa Generación SA	Seville	Spain	1,940,379,735.35	EUR	Electricity generation and sale	Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.10%
Endesa Ingeniería SLU	Seville	Spain	1,000,000.00	EUR	Consulting and engineering services	Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100.00%	70.10%
Endesa Ingeniería SLU - Enel Sole Srl UTE XIV	Seville	Spain	-	EUR	Public lighting services -	-	Endesa Ingeniería SLU	50.00%	85.05%
							Enel Sole Srl	50.00%	
Endesa Medios y Sistemas SL (Sociedad Unipersonal)	Madrid	Spain	89,999,790.00	EUR	Services	Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.10%
Endesa Operaciones y Servicios Comerciales SL	Madrid	Spain	10,138,580.00	EUR	Services	Line-by-line	Endesa Energía SA	100.00%	70.10%
Endesa Power Trading Ltd	London	United Kingdom	2.00	GBP	Trading	Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.10%
Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	Madrid	Spain	719,901,723.26	EUR	Electricity distribution	Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.10%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Endesa SA	Madrid	Spain	1,270,502,540.40	EUR	Holding	Line-by-line	Enel Iberia Srl	70.10%	70.10%
Endesa Soluciones SL	Madrid	Spain	2,874,621.80	EUR	Marketing of energy products	Equity	Endesa Energía SA	20.00%	14.02%
Endesa X SA (Sociedad Unipersonal)	Madrid	Spain	60,000.00	EUR	Services	Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.10%
Enel Alberta Wind Inc.	Alberta	Canada	16,251,021.00	CAD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Canada Inc.	100.00%	100.00%
Enel Américas SA	Santiago de Chile	Chile	9,783,875,314.43	USD	Holding. Electricity generation and distribution	Line-by-line	Enel SpA	64.14%	64.14%
Enel AMPCI Chile SpA	Santiago de Chile	Chile	1,000.00	USD	E-mobility	-	Enel X Chile SpA	20.00%	12.91%
Enel AMPCI Ts1 Holdings SpA	Santiago de Chile	Chile	1,000.00	USD	E-mobility	-	Enel AMPCI Chile SpA	100.00%	12.91%
Enel AMPCI Ts1 SpA	Santiago de Chile	Chile	1,000.00	USD	E-mobility	-	Enel AMPCI Ts1 Holdings SpA	100.00%	12.91%
Enel and Shikun & Binui Innovation Infralab Ltd	Airport City	Israel	38,000.00	ILS	Legal services	Equity	Enel Global Infrastructure and Networks Srl	50.00%	50.00%
Enel Argentina SA	Buenos Aires	Argentina	2,297,711,908.00	ARS	Holding	Line-by-line	Enel Américas SA Enel Generación Chile SA	99.92% 0.08%	64.14%
Enel Bella Energy Storage LLC	Wilmington	USA	-	USD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Enel Brasil SA	Niterói	Brazil	18,978,311,482.06	BRL	Holding	Line-by-line	Enel Américas SA Enel Brasil SA	99.25% 0.75%	64.14%
Enel Chile SA	Santiago de Chile	Chile	3,882,103,470,184.00	CLP	Holding. Electricity generation and distribution	Line-by-line	Enel SpA	64.55%	64.55%
Enel CIEN SA	Niterói	Brazil	285,044,682.00	BRL	Electricity generation, transmission and distribution	Line-by-line	Enel Brasil SA Enel Chile SA	100.00% 0.00%	64.14%
Enel Colina SA	Santiago de Chile	Chile	82,222,000.00	CLP	Electricity distribution	Line-by-line	Enel Distribución Chile SA	100.00%	63.96%
Enel Cove Fort II LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Cove Fort LLC	Beaver	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Geothermal LLC	100.00%	100.00%
Enel Distribución Chile SA	Santiago de Chile	Chile	230,137,979,938.00	CLP	Holding. Electricity distribution	Line-by-line	Enel Chile SA	99.09%	63.96%
Enel Distribución Perú SAA	San Miguel	Peru	638,563,900.00	SOL	Electricity distribution and sale	Line-by-line	Enel Perú SAC	83.15%	53.34%
Enel Energia SpA	Rome	Italy	302,039.00	EUR	Gas and electricity sale	Line-by-line	Enel Italia SpA Enel Green Power	100.00%	100.00%
Enel Energía SA de Cv	Mexico City	Mexico	25,000,100.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	México S de RL de Cv Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Energie Muntenia SA	Bucharest	Romania	37,004,350.00	RON	Electricity sale	Line-by-line	Enel SpA	78.00%	78.00%
Enel Energie SA	Bucharest	Romania	140,000,000.00	RON	Electricity sale	Line-by-line	Enel SpA	51.00%	51.00%
Enel Energy Australia (Pty) Ltd	Sydney	Australia	100.00	AUD	Electricity sale	Line-by-line	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel Energy South Africa	Wilmington	South Africa	100.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	Andover	USA	100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Finance America LLC	Wilmington	USA	200,000,000.00	USD	Finance company	Line-by-line	Enel North America Inc.	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Finance International NV	Amsterdam	Netherlands	1,478,810,371.00	EUR	Finance company	Line-by-line	Enel Holding Finance Srl Enel SpA	75.00% 25.00%	100.00%
Enel Fortuna SA	Panama City	Republic of Panama	100,000,000.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl	50.06%	50.06%
Enel Generación Chile SA	Santiago de Chile	Chile	552,777,320,871.00	CLP	Electricity generation, transmission and distribution	Line-by-line	Enel Chile SA	93.55%	60.38%
Enel Generación Costanera SA	Buenos Aires	Argentina	701,988,378.00	ARS	Electricity generation and sale	Line-by-line	Enel Argentina SA	75.68%	48.54%
Enel Generación El Chocón SA	Buenos Aires	Argentina	298,584,050.00	ARS	Electricity generation and sale	Line-by-line	Enel Argentina SA Hidroinvest SA	8.67% 59.00%	42.16%
Enel Generación Perú SAA	San Miguel	Peru	2,498,101,267.20	SOL	Electricity generation	Line-by-line	Enel Perú SAC	83.60%	53.62%
Enel Generación Piura SA	San Miguel	Peru	73,982,594.00	SOL	Electricity generation	Line-by-line	Enel Perú SAC	96.50%	61.90%
Enel Generación SA de Cv	Mexico City	Mexico	7,100,100.00	MXN	Electricity generation	Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Geothermal LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Global Infrastructure and Networks Srl	Rome	Italy	10,100,000.00	EUR	Metering, remote control and connectivity services via power line communication	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Global Services Srl	Rome	Italy	10,000.00	EUR	Engineering and consulting services	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Global Thermal Generation Srl	Rome	Italy	11,000,000.00	EUR	Business consulting, administrative and management consulting and corporate planning	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Global Trading SpA	Rome	Italy	90,885,000.00	EUR	Fuel trading and logistics	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Argentina SA	Buenos Aires	Argentina	82,534,295.00	ARS	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA Energía y Servicios South America SpA	99.24% 0.76%	100.00%
Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	Sydney	Australia	100.00	AUD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Australia Trust	Sydney	Australia	100.00	AUD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Boa Vista Eólica SA	Niterói	Brazil	108,952,830.00	BRL	Wind plants	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Brasil Participações Ltda	Niterói	Brazil	8,411,724,678.00	BRL	Holding	Line-by-line	Enel Green Power SpA Energía y Servicios South America SpA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Brejolândia Solar SA	Rio de Janeiro	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Bulgaria EAD	Sofia	Bulgaria	35,231,000.00	BGN	Plant construction operation and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Bungala (Pty) Ltd	Sydney	Australia	100.00	AUD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel Green Power Bungala Trust	Sydney	Australia	-	AUD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Green Power Cabeça de Boi SA	Niterói	Brazil	270,114,539.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Cachoeira Dourada SA	Cachoeira Dourada	Brazil	64,339,835.85	BRL	Electricity generation and sale	Line-by-line	Enel Brasil SA Enel Green Power Cachoeira Dourada SA	99.61% 0.15%	63.99%
Enel Green Power Calabria Srl	Rome	Italy	10,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Enel Green Power Canada Inc.	Montreal	Canada	85,681,857.00	CAD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Green Power Cerrado Solar SA	Rio de Janeiro	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Chile SA	Santiago de Chile	Chile	1,197,691,313.37	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Chile SA Enel Green Power Chile SA Enel SpA	72.46% 27.54% 0.01%	64.55%
Enel Green Power Cohuna Holdings (Pty) Ltd	Sydney	Australia	3,419,700.00	AUD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel Green Power Cohuna Trust	Sydney	Australia	-	AUD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power Australia Trust	100.00%	100.00%
Enel Green Power Colombia SAS ESP	Bogotá	Colombia	3,878,946,000.00	COP	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Costa Rica SA	San José	Costa Rica	27,500,000.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Energía y Servicios South America SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Cove Fort Solar LLC	Wilmington	USA	1.00	USD	-	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Cremzow GmbH & Co. Kg	Schenkenberg	Germany	1,000.00	EUR	Plant construction and operation	Line-by-line	Enel Green Power Germany GmbH	90.00%	90.00%
Enel Green Power Cremzow Verwaltungs GmbH	Schenkenberg	Germany	25,000.00	EUR	Business services	Line-by-line	Enel Green Power Germany GmbH	90.00%	90.00%
Enel Green Power Cristal Eólica SA	Niterói	Brazil	144,784,899.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.17% 0.83%	100.00%
Enel Green Power Cumaru 01 SA	Niterói	Brazil	100,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Cumaru 02 SA	Niterói	Brazil	100,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Cumaru 03 SA	Niterói	Brazil	100,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Green Power Cumaru 04 SA	Niterói	Brazil	100,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Cumaru 05 SA	Niterói	Brazil	100,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Cumaru Participações SA	Niterói	Brazil	1,000.00	BRL	Holding	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Cumaru Solar 01 SA	Niterói	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Cumaru Solar 02 SA	Niterói	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Damascena Eólica SA	Niterói	Brazil	83,709,003.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.16% 0.84%	100.00%
Enel Green Power Delfina A Eólica SA	Niterói	Brazil	549,062,483.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Delfina B Eólica SA	Niterói	Brazil	93,538,826.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Delfina C Eólica SA	Niterói	Brazil	39,558,322.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Delfina D Eólica SA	Niterói	Brazil	113,170,233.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Delfina E Eólica SA	Niterói	Brazil	115,923,464.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	Niterói	Brazil	41,474,258.38	BRL	Plant construction and electricity generation from renewable sources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Energía y Servicios South America SpA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Development Srl	Rome	Italy	20,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Diamond Vista Wind Project LLC	Wilmington	USA	1.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Diamond Vista Holdings LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Dois Riachos Eólica SA	Niterói	Brazil	130,354,009.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Egypt SAE	Cairo	Egypt	250,000.00	EGP	Management, operation and maintenance of all types of generation plant and their distribution grids	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%



Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Green Power El Salvador SA de Cv	-	El Salvador	22,860.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA Energía y Servicios South America SpA	99.96% 0.04%	100.00%
Enel Green Power Elkwater Wind Limited Partnership	Alberta	Canada	1,000.00	CAD	Holding	Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	1.00% 99.00%	100.00%
Enel Green Power Emiliana Eólica SA	Niterói	Brazil	150,191,530.00	BRL	Wind plants	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	98.93% 1.07%	100.00%
Enel Green Power España SL	Seville	Spain	11,152.74	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Endesa Generación SA	100.00%	70.10%
Enel Green Power Esperança Eólica SA	Niterói	Brazil	129,418,174.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.14% 0.86%	100.00%
Enel Green Power Esperança Solar SA	Rio de Janeiro	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Fazenda SA	Niterói	Brazil	264,141,174.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Fontes dos Ventos 2 SA	Niterói	Brazil	121,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Fontes dos Ventos 3 SA	Niterói	Brazil	121,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Fontes Solar SA	Rio de Janeiro	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Germany GmbH	München	Germany	25,000.00	EUR	Electricity generation and sale	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Girgarre Holdings (Pty) Ltd	Sydney	Australia	100.00	AUD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power Australia (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel Green Power Global Investment BV	Amsterdam	Netherlands	10,000.00	EUR	Holding	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Guatemala SA	Guatemala City	Guatemala	10,000,000.00	GTQ	Holding	Line-by-line	Enel Green Power SpA Energía y Servicios South America SpA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Hadros Wind Limited Partnership	-	Canada	1,000.00	CAD	Holding	Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	1.00% 99.00%	100.00%
Enel Green Power Hellas SA	Maroussi	Greece	8,180,350.00	EUR	Holding. Energy services	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Hellas Supply SA	Maroussi	Greece	600,000.00	EUR	Electricity generation, transport, sale and trading	Line-by-line	Enel Green Power Hellas SA	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	Maroussi	Greece	106,609,641.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Hellas SA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Hilltopper Wind LLC (formerly Hilltopper Wind Power LLC)	Hilltopper Wind Dover	USA	1.00	USD	Wind	Line-by-line	Holdings LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Horizonte Mp Solar SA	Niterói	Brazil	451,566,053.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.01% 99.99%	100.00%
Enel Green Power India Private Limited (formerly BLP Energy Private Limited)	New Delhi	India	100,000,000.00	INR	Holding	Line-by-line	Enel Green Power Development Srl	100.00%	100.00%
Enel Green Power Italia Srl	Rome	Italy	272,000,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Ituverava Norte Solar SA	Niterói	Brazil	199,552,644.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Bondia Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.09% 99.91%	100.00%
Enel Green Power Ituverava Solar SA	Niterói	Brazil	219,235,933.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Bondia Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	100.00%
Enel Green Power Ituverava Sul Solar SA	Niterói	Brazil	407,279,143.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Bondia Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	100.00%
Enel Green Power Joana Eólica SA	Niterói	Brazil	135,459,530.00	BRL	Wind plants	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	98.89% 1.11%	100.00%
Enel Green Power Kenya Limited	Nairobi	Kenya	100,000.00	KES	Plant construction - Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd Enel Green Power SpA	1.00% 99.00%	100.00%
Enel Green Power Lagoa do Sol 01 SA	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Lagoa do Sol 02 SA	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Lagoa do Sol 03 SA	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Lagoa do Sol 04 SA	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Green Power Lagoa II Participações SA	Niterói	Brazil	1,000.00	BRL	Holding	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Lagoa Participações SA (formerly Enel Green Power Projetos 45 SA)	Niterói	Brazil	1,000.00	BRL	Holding	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Maniçoba Eólica SA	Niterói	Brazil	90,722,530.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.20% 0.80%	100.00%
Enel Green Power Metehara Solar Private Limited Company	-	Ethiopia	5,600,000.00	ETB	Plant development, and construction	Line-by-line	Enel Green Power Solar Metehara SpA	80.00%	80.00%
Enel Green Power México S de RL de Cv	Mexico City	Mexico	2,399,774,165.00	MXN	Holding	Line-by-line	Enel Green Power SpA Energía y Servicios South America SpA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Modelo I Eólica SA	Niterói	Brazil	132,642,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Modelo II Eólica SA	Niterói	Brazil	117,142,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Morocco SARLAU	Casablanca	Morocco	270,000,000.00	MAD	Development, design, construction and operation of plants	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Morro do Chapéu I Eólica SA	Niterói	Brazil	280,286,323.91	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Morro do Chapéu II Eólica SA	Niterói	Brazil	235,992,413.25	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Mourão SA	Niterói	Brazil	25,600,100.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Namibia (Pty) Ltd	Windhoek	Namibia	10,000.00	NAD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power North America Development LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Green Power North America Inc.	Andover	USA	-	USD	Electricity generation, transport, sale and trading	Line-by-line	Enel North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Green Power O&M Solar LLC	Andover	USA	-	USD	Plant operation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Panamá Srl	Panama City	Republic of Panama	3,001.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power SpA Energía y Servicios South America SpA	99.97% 0.03%	100.00%
Enel Green Power Paranapanema SA	Niterói	Brazil	123,350,100.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	Rome	Italy	10,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Pau Ferro Eólica SA	Niterói	Brazil	127,424,000.00	BRL	Wind plants	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	98.79% 1.21%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Green Power Pedra do Gerônimo Eólica SA	Niterói	Brazil	189,519,527.57	BRL	Wind plants	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	98.90% 1.10%	100.00%
Enel Green Power Perú SAC	San Miguel	Peru	411,881,707.00	SOL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA Energía y Servicios South America SpA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Primavera Eólica SA	Niterói	Brazil	143,674,900.01	BRL	Wind plants	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.00% 1.00%	100.00%
Enel Green Power Puglia Srl	Rome	Italy	1,000,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Enel Green Power RA SAE in liquidation	Cairo	Egypt	15,000,000.00	EGP	Design, decision, operation and maintenance of generation plants of all types and their distribution grids	Line-by-line	Enel Green Power Egypt SAE	100.00%	100.00%
Enel Green Power Rattlesnake Creek Wind Project LLC (formerly Rattlesnake Creek Wind Project LLC)	Delaware	USA	1.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Rattlesnake Creek Holdings LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings II LLC	Andover	USA	-	USD	Plant construction and generation of electricity from renewable sources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings LLC	Andover	USA	-	USD	Holding. Electricity generation and distribution	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Roadrunner Solar Project II LLC	Dover	USA	100.00	USD	Renewable energy	Line-by-line	Roadrunner Solar Project Holdings LLC	100.00%	100.00%
Enel Green Power Romania Srl	Bucharest	Romania	2,430,631,000.00	RON	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	1,000.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Development Srl	100.00%	100.00%
Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	120.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel Green Power Rus Limited Liability Company	Moscow	Russian Federation	60,500,000.00	RUB	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl Enel Green Power SpA	1.00% 99.00%	100.00%
Enel Green Power SpA	Rome	Italy	272,000,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Salto Apiacás SA (formerly Enel Green Power Damascena Eólica SA)	Niterói	Brazil	274,420,832.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Sannio	Rome	Italy	750,000.00	EUR	Electricity generation	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Enel Green Power São Abraão Eólica SA	Niterói	Brazil	99,513,587.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Green Power São Gonçalo 07 SA (formerly Enel Green Power Projetos 42 SA)	Teresina	Brazil	30,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 08 SA (formerly Enel Green Power Projetos 43 SA)	Teresina	Brazil	30,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 1 SA (formerly Enel Green Power Projetos 10)	Teresina	Brazil	147,676,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 10 SA (formerly Enel Green Power Projetos 15)	Teresina	Brazil	162,000,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 11 SA (formerly Enel Green Power Projetos 44 SA)	Teresina	Brazil	30,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 12 SA (formerly Enel Green Power Projetos 22 SA)	Teresina	Brazil	30,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 14 SA	Teresina	Brazil	110,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 15 SA	Teresina	Brazil	110,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 17 SA	Teresina	Brazil	110,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 18 SA (formerly Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 13 SA)	Teresina	Brazil	110,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 19 SA	Teresina	Brazil	110,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 2 SA (formerly Enel Green Power Projetos 11)	Teresina	Brazil	162,676,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Green Power São Gonçalo 21 SA (formerly Enel Green Power Projetos 16)	Teresina	Brazil	162,000,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	100.00%
Enel Green Power Sao Gonçalo 22 SA (formerly Enel Green Power Projetos 30)	Teresina	Brazil	162,000,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 3 SA (formerly Enel Green Power Projetos 12)	Teresina	Brazil	142,676,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 4 SA (formerly Enel Green Power Projetos 13)	Teresina	Brazil	162,676,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 5 SA (formerly Enel Green Power Projetos 14)	Teresina	Brazil	162,676,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 6 SA (formerly Enel Green Power Projetos 19 SA)	Teresina	Brazil	165,125,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.00% 100.00%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo 3 Participações SA	Niterói	Brazil	1,000.00	BRL	Holding	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power São Gonçalo Participações SA (formerly Enel Green Power Projetos 46 SA)	Niterói	Brazil	1,000.00	BRL	Holding	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power São Judas Eólica SA	Niterói	Brazil	143,674,900.00	BRL	Wind plants	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.00% 1.00%	100.00%
Enel Green Power São Micael 01 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo 9 SA)	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.10% 99.90%	100.00%
Enel Green Power São Micael 02 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo 13)	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.10% 99.90%	100.00%
Enel Green Power São Micael 03 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo 16 SA)	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Alba Energia Ltda Enel Green Power Brasil Participações Ltda	0.10% 99.90%	100.00%
Enel Green Power São Micael 04 SA (formerly Enel Green Power São Gonçalo 20 SA)	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Green Power São Micael 05 SA	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Services LLC	Wilmington	USA	100.00	USD	-	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Green Power Shu SAE in liquidation	Cairo	Egypt	15,000,000.00	EGP	Design, decision, operation and maintenance of generation plants of all types and their distribution grids	Line-by-line	Enel Green Power Egypt SAE	100.00%	100.00%
Enel Green Power Singapore Pte Ltd	Singapore	Singapore	1,300,000.00	SGD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Solar Energy Srl	Rome	Italy	10,000.00	EUR	Development, design, construction and operation of plants	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Enel Green Power Solar Metehara SpA	Rome	Italy	50,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Solar Ngonye SpA (formerly Enel Green Power Africa Srl)	Rome	Italy	50,000.00	EUR	Electricity generation	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Tacaicó Eólica SA	Niterói	Brazil	91,634,360.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	98.84% 1.16%	100.00%
Enel Green Power Tefnut SAE in liquidation	Cairo	Egypt	15,000,000.00	EGP	Design, decision, operation and maintenance of generation plants of all types and their distribution grids	Line-by-line	Enel Green Power Egypt SAE	100.00%	100.00%
Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	Istanbul	Turkey	65,654,658.00	TRY	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 1 SA	Teresina	Brazil	132,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 10 SA (formerly Enel Green Power Projetos 21)	Teresina	Brazil	171,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 11 SA (formerly Enel Green Power Projetos 23)	Teresina	Brazil	185,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 14 SA (formerly Enel Green Power Projetos 24)	Teresina	Brazil	178,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 15 SA (formerly Enel Green Power Projetos 25)	Teresina	Brazil	182,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 17 SA (formerly Enel Green Power Projetos 26)	Teresina	Brazil	198,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 19 SA (formerly Enel Green Power Projetos 27)	Teresina	Brazil	126,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 2 SA	Teresina	Brazil	249,650,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 20 SA (formerly Enel Green Power Projetos 28)	Teresina	Brazil	126,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 21 SA (formerly Enel Green Power Projetos 29)	Teresina	Brazil	113,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 3 SA (formerly Enel Green Power Projetos 4)	Teresina	Brazil	132,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 4 SA (formerly Enel Green Power Projetos 6)	Teresina	Brazil	132,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 5 SA (formerly Enel Green Power Projetos 7)	Teresina	Brazil	132,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 6 SA (formerly Enel Green Power Projetos 8)	Teresina	Brazil	132,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 7 SA (formerly Enel Green Power Projetos 9)	Teresina	Brazil	106,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 8 SA (formerly Enel Green Power Projetos 18)	Teresina	Brazil	132,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%



Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela 9 SA (formerly Enel Green Power Projetos 20)	Teresina	Brazil	185,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 12 (formerly Enel Green Power Projetos 36)	Teresina	Brazil	105,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 13 SA (formerly Enel Green Power Projetos 17 SA)	Teresina	Brazil	105,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 16 SA (formerly Enel Green Power Projetos 38 SA)	Teresina	Brazil	105,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Ângela ACL 18 SA (formerly Enel Green Power Projetos 47 SA)	Teresina	Brazil	105,001,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 8 SA (formerly Enel Green Power Projetos 34 SA)	Niterói	Brazil	110,200,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 1 SA (formerly Enel Green Power Fonte dos Ventos 1 SA)	Niterói	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 13 (formerly Enel Green Power Projetos 33 SA)	Niterói	Brazil	147,000,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 15 SA	Niterói	Brazil	202,100,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 16 SA (formerly Enel Green Power Projetos 35 SA)	Niterói	Brazil	183,700,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 17 SA (formerly Enel Green Power Projetos 31 SA)	Niterói	Brazil	183,700,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 21 SA (formerly Enel Green Power Projetos 37 SA)	Niterói	Brazil	202,100,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 22 SA (formerly Enel Green Power Projetos 39 SA)	Niterói	Brazil	202,100,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 25 SA (formerly Enel Green Power Projetos 40 SA)	Salvador	Brazil	110,200,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 26 SA (formerly Enel Green Power Projetos 41 SA)	Niterói	Brazil	202,100,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 3 SA	Niterói	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança 7 SA (formerly Enel Green Power Lagedo Alto SA)	Niterói	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santa Esperança Participações SA (formerly Enel Green Power Cumaru 06 SA)	Niterói	Brazil	1,000.00	BRL	Holding	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santo Orestes 1 SA	Niterói	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Ventos de Santo Orestes 2 SA	Niterói	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Ventos de São Roque 01 SA	Teresina	Brazil	138,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de São Roque 02 SA	Teresina	Brazil	138,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de São Roque 03 SA	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Ventos de São Roque 04 SA	Teresina	Brazil	138,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Green Power Ventos de São Roque 05 SA	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Ventos de São Roque 06 SA	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Ventos de São Roque 07 SA	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Ventos de São Roque 08 SA	Teresina	Brazil	138,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de São Roque 11 SA	Teresina	Brazil	138,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de São Roque 13 SA	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Ventos de São Roque 16 SA	Teresina	Brazil	138,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de São Roque 17 SA	Teresina	Brazil	138,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de São Roque 18 SA	Teresina	Brazil	138,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%
Enel Green Power Ventos de São Roque 19 SA	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Ventos de São Roque 22 SA	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Ventos de São Roque 26 SA	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Green Power Ventos de São Roque 29 SA	Teresina	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Green Power Villorosi Srl	Rome	Italy	1,200,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	51.00%	51.00%
Enel Green Power Volta Grande SA (formerly Enel Green Power Projetos 1 SA)	Niterói	Brazil	565,756,528.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Brasil SA	100.00%	64.14%
Enel Green Power Zambia Limited	Lusaka	Zambia	15,000.00	ZMW	Electricity sale	Line-by-line	Enel Green Power Development Srl Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	1.00% 99.00%	100.00%
Enel Green Power Zeus II - Delfina 8 SA	Niterói	Brazil	140,001,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Zeus Sul 1 Ltda	Salvador	Brazil	6,986,993.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Enel Green Power Zeus Sul 2 SA	Niterói	Brazil	1,000.00	BRL	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	99.90% 0.10%	100.00%
Enel Holding Finance Srl	Rome	Italy	10,000.00	EUR	Holding	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Iberia Srl	Madrid	Spain	336,142,500.00	EUR	Holding	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Innovation Hubs Srl	Rome	Italy	1,100,000.00	EUR	Civil and mechanical engineering, water systems	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Insurance NV	Amsterdam	Netherlands	60,000.00	EUR	Reassurance	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Investment Holding BV	Amsterdam	Netherlands	1,000,000.00	EUR	Holding	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Italia SpA	Rome	Italy	100,000,000.00	EUR	Personnel administration activities, information technology, real estate and business service	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Kansas LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel Minnesota Holdings LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	EGP Geronimo Holding Company Inc.	100.00%	100.00%
Enel Nevkan Inc.	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel North America Inc.	Andover	USA	50.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel Operations Canada Ltd	Alberta	Canada	1,000.00	CAD	-	Line-by-line	Enel Green Power Canada Inc.	100.00%	100.00%
Enel Perú SAC	San Miguel	Peru	5,361,789,105.00	SOL	Holding	Line-by-line	Enel Américas SA	100.00%	64.14%
Enel Produzione SpA	Rome	Italy	1,800,000,000.00	EUR	Electricity generation	Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%
Enel Rinnovabile SA de Cv	Mexico City	Mexico	100.00	MXN	Electricity generation	Line-by-line	Enel Green Power Global Investment BV Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99.00% 1.00%	100.00%
Enel Roadrunner Solar Project	Andover	USA	-	USD	Plant construction and electricity generation	Line-by-line	Enel Green Power Roadrunner Solar	100.00%	100.00%

Holdings II LLC					from renewable sources	Project Holdings II LLC				
Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo	
Enel Roadrunner Solar Project Holdings LLC	Dover	USA	100.00	USD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power Roadrunner Solar Project Holdings LLC	100.00%	100.00%	
Enel Romania SA	Buftea	Romania	200,000.00	RON	Business services	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%	
Enel Rus Wind Azov LLC	Moscow	Russian Federation	200,000,000.00	RUB	Renewable energy	Line-by-line	Enel Russia PJSC	100.00%	56.43%	
Enel Rus Wind Generation LLC	Moscow	Russian Federation	350,000.00	RUB	Energy services	Line-by-line	Enel Russia PJSC	100.00%	56.43%	
Enel Rus Wind Kola LLC	Murmansk City	Russian Federation	10,000.00	RUB	Renewable energy	Line-by-line	Enel Russia PJSC	100.00%	56.43%	
Enel Russia PJSC	Yekaterinburg	Russian Federation	35,371,898,370.00	RUB	Electricity generation	Line-by-line	Enel SpA	56.43%	56.43%	
Enel Salt Wells LLC	Fallon	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Geothermal LLC	100.00%	100.00%	
Enel Saudi Arabia Limited	Al Khobar	Saudi Arabia	1,000,000.00	SAR	Management of activities associated with participation in tenders called by the SEC for the development of smart metering and grid automation	Line-by-line	e-distribuzione SpA	60.00%	60.00%	
Enel Servicii Comune SA	Bucharest	Romania	33,000,000.00	RON	Energy services	Line-by-line	E-Distribuție Banat SA E-Distribuție Dobrogea SA	50.00% 50.00%	51.00%	
Enel Solar Srl	Panama City	Republic of Panama	10,100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl Energía y Servicios South America SpA	99.01% 0.99%	100.00%	
Enel Sole Srl	Rome	Italy	4,600,000.00	EUR	Public lighting systems and services	Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%	
Enel Soluções Energéticas Ltda	Niterói	Brazil	42,863,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00% 0.00%	100.00%	
Enel Stillwater LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Geothermal LLC	100.00%	100.00%	
Enel Surprise Valley LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%	
Enel Tecnologia de Redes SA	Niterói	Brazil	10,000.00	BRL	Electricity generation, transmission, distribution, sale and purchase	Line-by-line	Enel Brasil SA	100.00%	64.14%	
Enel Texkan Inc.	Wilmington	USA	100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Power Inc.	100.00%	100.00%	
Enel Trade doo in liquidation	Zagreb	Croatia	2,240,000.00	HRK	Electricity trading	Line-by-line	Enel Global Trading SpA	100.00%	100.00%	
Enel Trade Serbia doo	Beograd	Serbia	300,000.00	EUR	Electricity trading	Line-by-line	Enel Global Trading SpA	100.00%	100.00%	
Enel Trading Argentina Srl	Buenos Aires	Argentina	14,011,100.00	ARS	Electricity trading	Line-by-line	Enel Américas SA Enel Argentina SA	55.00% 45.00%	64.14%	
Enel Trading Brasil SA	Niterói	Brazil	1,000,000.00	BRL	Electricity generation, transmission, distribution, sale and purchase	Line-by-line	Enel Brasil SA	100.00%	64.14%	
Enel Trading North America LLC	Wilmington	USA	10,000,000.00	USD	Trading	Line-by-line	Enel North America Inc.	100.00%	100.00%	

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Enel Vayu (Project 2) Private Limited	Gurugram	India	45,000,000.00	INR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited (formerly BLP Energy Private Limited)	100.00%	100.00%
Enel Wind Project (Amber) Private Limited	New Delhi	India	5,000,000.00	INR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited (formerly BLP Energy Private Limited)	100.00%	100.00%
Enel X Argentina SAU	Buenos Aires	Argentina	127,800,000.00	ARS	Marketing and energy-related services	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X Asputeck Ave. Project LLC	Boston	USA	-	USD	Any legal activity	Line-by-line	Enel X Finance Partner LLC	100.00%	100.00%
Enel X Australia Holding (Pty) Ltd	Melbourne	Australia	2,324,698.00	AUD	Renewable energy	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X Australia (Pty) Ltd	Melbourne	Australia	9,880.00	AUD	Renewable energy	Line-by-line	Energy Response Holdings (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel X Battery Storage Limited Partnership	Oakville	Canada	10,000.00	CAD	-	Line-by-line	Enel X Canada Holding Inc. Enel X Canada Ltd	0.01% 99.99%	100.00%
Enel X Brasil Gerenciamento de Energia Ltda	Sorocaba	Brazil	117,240.00	BRL	Energy services	Line-by-line	Enel X Ireland Limited EnerNOC Uk II Limited	0.00% 100.00%	100.00%
Enel X Brasil SA	Niterói	Brazil	115,313,600.00	BRL	Electricity	Line-by-line	Central Geradora Termelétrica Fortaleza SA Enel Brasil SA	0.00% 100.00%	64.14%
Enel X Canada Holding Inc.	Oakville	Canada	1,000.00	CAD	Holding	Line-by-line	Enel X Canada Ltd	100.00%	100.00%
Enel X Canada Ltd	Mississauga	Canada	1,000.00	CAD	Renewable energy	Line-by-line	Enel North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel X Chile SpA	Santiago de Chile	Chile	3,800,000,000.00	CLP	Services	Line-by-line	Enel Chile SA	100.00%	64.55%
Enel X College Ave. Project LLC	Boston	USA	-	USD	Holding	Line-by-line	Enel X MA Holdings LLC	100.00%	100.00%
Enel X Colombia SAS	Bogotá	Colombia	5,000,000,000.00	COP	Installation, maintenance and repair of electronic plant	Line-by-line	Codensa SA ESP	100.00%	30.98%
Enel X e-Buses SpA	Santiago de Chile	Chile	1,000,000.00	CLP	E-mobility	Line-by-line	Enel X Chile SpA	100.00%	64.55%
Enel X Energy (Shanghai) Co. Ltd	Shanghai	China	3,500,000.00	USD	E-mobility	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X Federal LLC	Boston	USA	5,000.00	USD	Renewable energy	Line-by-line	Enel X North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel X Finance Partner LLC	Boston	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel X North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel X Finacial Services Srl	Rome	Italy	1,000,000.00	EUR	Services	Line-by-line	Enel X Srl	100.00%	100.00%
Enel X France SAS Srl	Paris	France	1,000.00	EUR	-	Line-by-line	Enel X International	100.00%	100.00%
Enel X Hayden Rowe St. Project LLC	Boston	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel X MA Holdings LLC	100.00%	100.00%
Enel X International Srl	Rome	Italy	100,000.00	EUR	Holding	Line-by-line	Enel X Srl	100.00%	100.00%
Enel X Ireland Limited	Dublin	Ireland	100,000.00	EUR	Renewable energy	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X Italia Srl	Rome	Italy	200,000.00	EUR	Energy services	Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%
Enel X Japan K.K. Srl	Tokyo	Japan	165,000,000.00	JPY	Renewable energy	Line-by-line	Enel X International	100.00%	100.00%
Enel X Korea Limited	Seoul	South Korea	1,200,000,000.00	KRW	Renewable energy	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X MA Holdings LLC	Boston	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel X Finance Partner LLC	100.00%	100.00%

Enel X Mobility Romania Srl	Bucharest	Romania	937,800.00	RON	Energy services	Line-by-line	Enel X International Srl Enel X Srl	99.00% 1.00%	100.00%
Enel X Mobility Srl	Rome	Italy	100,000.00	EUR	E-mobility	Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%
Enel X Morrissey Blvd. Project LLC	Boston	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel X Finance Partner LLC	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Particip en el grupo
Enel X New Zealand Limited	Wellington	New Zealand	313,606.00	AUD	Renewable energy	Line-by-line	Energy Response Holdings (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enel X North America Inc.	Boston	USA	1,000.00	USD	Renewable energy	Line-by-line	Enel North America Inc.	100.00%	100.00%
Enel X Norway AS Srl	Porsgrunn	Norway	1,000,000.00	NOK	Services	Line-by-line	Enel X International	100.00%	100.00%
Enel X Perú SAC	San Miguel	Peru	3,005,000.00	SOL	E-mobility	Line-by-line	Enel Perú SAC	100.00%	64.14%
Enel X Polska Sp. Zo.o.	Warsaw	Poland	3,863,450.00	PLN	Renewable energy	Line-by-line	Enel X Ireland Limited	100.00%	100.00%
Enel X Romania Srl	Bucharest	Romania	234,450.00	RON	Energy services	Line-by-line	Enel X International Srl Enel X Srl	99.00% 1.00%	100.00%
Enel X Rus LLC	Moscow	Russian Federation	8,000,000.00	RUB	-	Line-by-line	Enel X International Srl	99.00%	99.00%
Enel X Srl	Rome	Italy	1,050,000.00	EUR	Holding. Energy services	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Enel X Services India Private Limited	Mumbai City	India	45,000.00	INR	Engineering and consulting services	Line-by-line	Enel X International Srl Enel X North America Inc.	100.00% 0.00%	100.00%
Enel X Singapore Pte Ltd	Singapore	Singapore	1,212,000.00	SGD	Energy services	Line-by-line	Enel X International Srl	100.00%	100.00%
Enel X Sweden AB Srl	Stockholm	Sweden	50,000.00	SEK	Services	Line-by-line	Enel X International	100.00%	100.00%
Enel X Taiwan Co. Ltd	Taipei City	Taiwan	65,000,000.00	TWD	Renewable energy	Line-by-line	Enel X Ireland Limited	100.00%	100.00%
Enel X Uk Limited Srl	London	United Kingdom	32,626.00	GBP	Renewable energy	Line-by-line	Enel X International	100.00%	100.00%
Enel.si Srl	Rome	Italy	5,000,000.00	EUR	Plant engineering and energy services	Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%
Enelco SA	Maroussi	Greece	60,108.80	EUR	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enel Investment Holding BV	75.00%	75.00%
Enelpower Contractor and Development Saudi Arabia Ltd	Riyadh	Saudi Arabia	5,000,000.00	SAR	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enelpower SpA	51.00%	51.00%
Enelpower do Brasil Ltda	Niterói	Brazil	5,068,000.00	BRL	Electrical engineering	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Energía y Servicios South America SpA	100.00% 0.00%	100.00%
Enelpower SpA	Milan	Italy	2,000,000.00	EUR	Design, development and maintenance of engineering plants	Line-by-line	Enel SpA	100.00%	100.00%
Energética Monzón SAC	San Miguel	Peru	6,463,000.00	SOL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Perú SAC Energía y Servicios South America SpA	100.00% 0.00%	100.00%
Energía Ceuta XXI Comercializadora de Referencia SA	Ceuta	Spain	65,000.00	EUR	Electricity supply	Line-by-line	Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA	100.00%	67.55%
Energía Eólica Alto del Llano SLU	Madrid	Spain	3,300.00	EUR	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Energía Eolica Srl - EN.EO. Srl	Rome	Italy	4,840,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Energía Global de México (Enermex) SA de Cv	Mexico City	Mexico	50,000.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA	99.00%	99.00%
Energía Global	San José	Costa Rica	10,000.00	CRC	Marketing and energy-	Line-by-line	Enel Green Power	100.00%	100.00%

Operaciones Srl					related services	Costa Rica SA				
Energía Limpia de Amistad SA de Cv de Cv	Mexico City	Mexico	33,452,769.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI	60.80%	20.00%	
Energía Limpia de Palo Alto SA de Cv	Mexico City	Mexico	673,583,489.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60.80%	20.00%	

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Energía Limpia de Puerto Libertad S de RL de Cv	Mexico City	Mexico	2,953,980.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	0.01% 99.99%	100.00%
Energía Marina SpA	Santiago de Chile	Chile	2,404,240,000.00	CLP	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Chile SA	25.00%	16.14%
Energía Neta Sa					Electricity generation				
Caseta Lluçmajor SL (Sociedad Unipersonal)	Palma de Mallorca	Spain	9,000.00	EUR	from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv	Mexico City	Mexico	51,879,307.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv	99.90% 0.01%	99.91%
Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv	Mexico City	Mexico	5,339,650.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Guatemala SA Enel Green Power SpA	0.04% 99.96%	100.00%
Energía XXI Comercializadora de Referencia SL	Madrid	Spain	2,000,000.00	EUR	Marketing and energy-related services	Line-by-line	Endesa Energía SA	100.00%	70.10%
Energía y Servicios South America SpA	Santiago de Chile	Chile	143,290,951.73	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA	100.00%	100.00%
Energías Alternativas del Sur SL	Las Palmas de Gran Canaria	Spain	546,919.10	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	54.95%	38.52%
Energías de Aragón I SL	Zaragoza	Spain	3,200,000.00	EUR	Electricity transmission, distribution and sale	Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100.00%	70.10%
Energías de Graus SL	Barcelona	Spain	1,298,160.00	EUR	Hydroelectric plants	Line-by-line	Enel Green Power España SL	66.67%	46.73%
Energías Especiales de Careón SA	Santiago de Compostela	Spain	270,450.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	77.00%	53.98%
Energías Especiales de Peña Armada SA	Madrid	Spain	963,300.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	80.00%	56.08%
Energías Especiales del Alto Ulla SA	Madrid	Spain	19,594,860.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Energías Especiales del Bierzo SA	Torre del Bierzo	Spain	1,635,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power España SL	50.00%	35.05%
Energías Renovables La Mata SA de Cv	Mexico City	Mexico	656,615,400.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Energía Nueva de Iguu S de RL de Cv	99.00% 1.00%	100.00%
Energie Electricque de Tahaddart SA	Marrakech	Morocco	750,400,000.00	MAD	Combined-cycle generation plants	Equity	Endesa Generación SA	32.00%	22.43%
Energotel AS	Bratislava	Slovakia	2,191,200.00	EUR	Operation of optical fiber network	Equity	Slovenské elektrárne AS	20.00%	6.60%
Energy Hydro Piave Srl in liquidation	Belluno	Italy	800,000.00	EUR	Electricity purchasing and sale	Line-by-line	Enel Produzione SpA	51.00%	51.00%
Energy Response Holdings (Pty) Ltd	Melbourne	Australia	630,451.00	AUD	Renewable energy	Line-by-line	Enel X Australia Holding (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Enerlive Srl	Rome	Italy	6,520,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Maicor Wind Srl	100.00%	100.00%
EnerNOC GmbH	Munich	Germany	25,000.00	EUR	Renewable energy	Line-by-line	Enel X North America Inc.	100.00%	100.00%
EnerNOC Ireland	Dublin	Ireland	100,000.00	EUR	Renewable energy	Line-by-line	Enel X Ireland	100.00%	100.00%



Limited					Limited				
EnerNOC Uk II Limited	London	United Kingdom	21,000.00	GBP	Renewable energy	Line-by-line	Enel X Uk Limited	100.00%	100.00%
Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Entech (China) Information Technology Co. Ltd	Shenzhen	China	1,500.00	EUR	Renewable energy	Equity	Enel X Uk Limited	50.00%	50.00%
Entech Utility Service Bureau Inc.	Lutherville	USA	1,500.00	USD	Renewable energy	Line-by-line	Enel X North America Inc.	100.00%	100.00%
Envatios	Seville	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic plants	Line-by-line	Enel Green Power	100.00%	70.10%
Promoción I SLU	Seville	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic systems	Line-by-line	España SL	100.00%	70.10%
Envatios Promoción II SLU	Seville	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic systems	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Envatios Promoción III SLU	Seville	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic systems	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Envatios Promoción III SLU	Seville	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic plants	Line-by-line	Enel Green Power	100.00%	70.10%
Promoción XX SLU	Zaragoza	Spain	225,000.00	EUR	Renewable energy	Line-by-line	España SL	100.00%	70.10%
Eólica del Cierzo SLU	Zaragoza	Spain	225,000.00	EUR	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Eólica del Principado SAU	Gijón - Asturias	Spain	60,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Eólica Valle del Ebro SA	Zaragoza	Spain	3,561,342.50	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	50.50%	35.40%
Eólica Zopiloapan SA de Cv	Mexico City	Mexico	1,877,201.54	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	56.98% 39.50%	96.48%
Eólicas de Agaete SL	Las Palmas de Gran Canaria	Spain	240,400.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	80.00%	56.08%
Eólicas de Fuencaliente SA	Las Palmas de Gran Canaria	Spain	216,360.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	55.00%	38.56%
Eólicas de Fuerteventura AIE	Puerto del Rosario	Spain	-	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power España SL	40.00%	28.04%
Eólicas de la Patagonia SA	Buenos Aires	Argentina	480,930.00	ARS	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power España SL	50.00%	35.05%
Eólicas de Lanzarote SL	Las Palmas de Gran Canaria	Spain	1,758,000.00	EUR	Electricity generation and distribution	Equity	Enel Green Power España SL	40.00%	28.04%
Eólicas de Tenerife AIE	Santa Cruz de Tenerife	Spain	420,708.40	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power España SL	50.00%	35.05%
Eólicas de Tirajana SL	Las Palmas de Gran Canaria	Spain	3,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	60.00%	42.06%
European Energy Exchange AG	Leipzig	Germany	40,050,000.00	EUR	Commodity trading	-	Enel Global Trading SpA	2.33%	2.33%
Explotaciones Eólicas de Escucha SA	Zaragoza	Spain	3,505,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	70.00%	49.07%
Explotaciones Eólicas El Puerto SA	Teruel	Spain	3,230,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	73.60%	51.59%
Explotaciones Eólicas Santo Domingo de Luna SA	Zaragoza	Spain	100,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	51.00%	35.75%
Explotaciones Eólicas Saso Plano SA	Zaragoza	Spain	5,488,500.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	65.00%	45.57%
Explotaciones Eólicas Sierra	Zaragoza	Spain	8,046,800.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	90.00%	63.09%

Costera SA					resources				
Explotaciones Eólicas Sierra La Virgen SA	Zaragoza	Spain	4,200,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	90.00%	63.09%
Fence Post Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Fenner Wind Holdings LLC	Dover	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Finsec Lab Ltd	Tel Aviv	Israel	100.00	ILS	Any legal activity	Equity	Enel X Srl	30.00%	30.00%
Flagpay Srl	Milan	Italy	10,000.00	EUR	Services	Line-by-line	PayTipper SpA	100.00%	55.00%
Flat Rock Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Flat Top Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation, transmission, distribution, sale and purchase	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Flint Rock Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Florence Hills LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Fótons de Santo Anchieta Energias Renováveis SA	Niterói	Brazil	577,000.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Fotovoltaica Yuncillos SLU	Madrid	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic systems	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Fourmile Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Fowler Hydro LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Freedom Energy Storage LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Front Marítim del Besòs SL	Barcelona	Spain	9,000.00	EUR	Real estate	Equity	Endesa Generación SA	61.37%	43.02%
Furatena Solar 1 SLU	Seville	Spain	3,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Galaxy Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Garob Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	100.00	ZAR	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	60.00%	60.00%
Gas y Electricidad Generación SAU	Palma de Mallorca	Spain	213,775,700.00	EUR	Electricity generation	Line-by-line	Endesa Generación SA	100.00%	70.10%
Gauley Hydro LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Equity	GRPP Holdings LLC	100.00%	50.00%
Gauley River Management LLC	Willison	USA	1.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Genability Inc.	San Francisco	USA	6,010,074.72	USD	Energy services	Equity	Enel X North America Inc.	50.00%	50.00%
Generadora de Occidente Ltda	Guatemala City	Guatemala	16,261,697.33	GTQ	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Guatemala SA Enel Green Power SpA	1.00% 99.00%	100.00%
Generadora Eólica Alto Pacora Srl	Panama City	Republic of Panama	10,100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl Energía y Servicios South America SpA	99.01% 0.99%	100.00%
Generadora Montecristo SA	Guatemala City	Guatemala	3,820,000.00	GTQ	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Guatemala SA Enel Green Power SpA Enel Green Power	0.01% 99.99%	100.00%

Generadora Solar Tolé Srl	Panama City	Republic of Panama	10,100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Panamá Srl Energía y Servicios South America SpA	99.01%	100.00%
Geotérmica del Norte SA	Santiago de Chile	Chile	326,577,419,702.00	CLP	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Chile SA	0.99%	84.59%
									54.60%
<b>Nombre de la empresa</b>	<b>Sede Central</b>	<b>País</b>	<b>Capital social</b>	<b>Moneda</b>	<b>Actividad</b>	<b>Método de Consolidación</b>	<b>Propiedad de</b>	<b>% participación</b>	<b>% Participación en el grupo</b>
Gibson Bay Wind Farm(RF)(Pty)Ltd	Johannesburg	South Africa	1,000.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60.00%	60.00%
Girgarre Solar Farm (Pty) Ltd	Sydney	Australia	-	AUD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power Girgarre Holdings (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Global Commodities Holdings Limited	London	United Kingdom	4,042,375.00	GBP	Coal trading and related activities	-	Enel Global Trading SpA	4.68%	4.68%
Globyte SA	San José	Costa Rica	900,000.00	CRC	Marketing and energy-related services	-	Enel Green Power Costa Rica SA	10.00%	10.00%
Gnl Chile SA	Santiago de Chile	Chile	3,026,160.00	USD	Design and LNG supply	Equity	Enel Generación Chile SA	33.33%	20.13%
Goodwell Wind Project LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Origin Goodwell Holdings LLC	100.00%	20.00%
Goodyear Lake Hydro LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Gorona del Viento El Hierro SA	Santa Cruz de Tenerife	Spain	30,936,736.00	EUR	Development and maintenance of El Hierro generation plant	Equity	Unión Eléctrica de Canarias Generación SAU	23.21%	16.27%
Grand Prairie Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
GRPP Holdings LLC	Andover	USA	2.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Equity	EGPNA REP Holdings LLC	50.00%	50.00%
Guadarranque Solar 4 SLU	Seville	Spain	3,006.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Endesa Generación II SA	100.00%	70.10%
Gusty Hill Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
GV Energie Rigenerabili ITAL-RO Srl	Bucharest	Romania	1,145,400.00	RON	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Romania Srl Enel Green Power SpA	100.00%	0.00%
Hadley Ridge LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Hamilton County Solar Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Hansborough Valley Solar Project LLC	-	USA	-	USD	Plant construction and electricity generation from renewable sources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Harvest Ridge Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Harvest Ridge Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Hastings Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
Hatch Data Inc.	San Francisco	USA	10,000.00	USD		-	Enel X North America Inc.	5.00%	5.00%
Haystack Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%

Heartland Farms Wind Project LLC	Wilmington	USA	1.00	USD	-	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Hidroeléctrica de Catalunya SL	Barcelona	Spain	126,210.00	EUR	Electricity transmission and distribution	Line-by-line	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	100.00%	70.10%
Hidroeléctrica de Oroul SL	Lugo	Spain	1,608,200.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power España SL	30.00%	21.03%
Hidroelectricidad del Pacifico S de RL de Cv	Colima	Mexico	30,890,736.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv	99.99%	99.99%
<b>Nombre de la empresa</b>	<b>Sede Central</b>	<b>País</b>	<b>Capital social</b>	<b>Moneda</b>	<b>Actividad</b>	<b>Método de Consolidación</b>	<b>Propiedad de</b>	<b>% participación</b>	<b>% Participación en el grupo</b>
Hidroflamicell SL	Barcelona	Spain	78,120.00	EUR	Electricity distribution and sale	Line-by-line	Hidroeléctrica de Catalunya SL	75.00%	52.58%
Hidroinvest SA	Buenos Aires	Argentina	55,312,093.00	ARS	Holding	Line-by-line	Enel Américas SA Enel Argentina SA	41.94% 54.76%	62.03%
High Chaparral Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
High Lonesome Storage LLC	Andover	USA	1.00	USD	Holding. Electricity generation	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
High Lonesome Wind Holdings LLC	Wilmington	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel Kansas LLC	99.09%	99.09%
High Lonesome Wind Power LLC	Boston	USA	100.00	USD	Renewable energy	Line-by-line	High Lonesome Wind Holdings	100.00%	99.09%
High Noon Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
High Street Corporation (Pty) Ltd	Melbourne	Australia	2.00	AUD	Renewable energy	Line-by-line	Energy Response Holdings (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Highfalls Hydro Company Inc.	Wilmington	USA	3,000.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Hilltopper Wind Holdings LLC	Wilmington	USA	1,000.00	USD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Hispano Generación de Energía Solar SL	Jerez de los Caballeros	Spain	3,500.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	51.00%	35.75%
Hope Creek LLC	Crestview	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Hope Ridge Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Hubject GmbH Srl	Berlin	Germany	65,943.00	EUR	E-mobility	-	Enel X International	12.50%	12.50%
Hydro Energies Corporation	Willison	USA	5,000.00	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Idalia Park Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Idrosicilia SpA	Milan	Italy	22,520,000.00	EUR	Hydro-electric activities	Equity	Enel SpA	1.00%	1.00%
I-EM SAT Ltd	Didcot, Oxfordshire	United Kingdom	100.00	GBP	ICT	Equity	I-EM Srl	100.00%	30.00%
I-EM Srl	Turin	Italy	28,571.43	EUR	Design and development	Equity	Enel Italia SpA	30.00%	30.00%
Ifx Networks Argentina Srl	Buenos Aires	Argentina	2,260,551.00	ARS	-	Equity	Ifx/eni - Spc V Inc. Minority Stock Holding Corp.	99.85% 0.15%	20.60%
Ifx Networks Chile SA	Santiago de Chile	Chile	5,761,374,444.00	CLP	-	Equity	Ifx/eni - Spc IV Inc. Servicios de Internet Eni Chile Ltda	41.00% 59.00%	20.59%
Ifx Networks Colombia SAS	Bogotá	Colombia	15,734,959,000.00	COP	-	Equity	Ifx Networks Panama SA Ifx/eni - Spc III Inc.	58.33% 41.67%	20.60%
Ifx Networks LLC	Wilmington	USA	80,848,653.00	USD	-	Equity	Ufinet Latam SLU	100.00%	20.60%
Ifx Networks Ltd	Tortola	Virgin Islands	100,000.00	USD	-	Equity	Ifx Networks LLC	100.00%	20.60%
Ifx Networks Panama SA	Panama City	Republic of Panama	21,000.00	USD	-	Equity	Ifx/eni - Spc Panama Inc.	100.00%	20.60%
Ifx/eni - Spc III Inc.	Tortola	Virgin Islands	50,000.00	USD	-	Equity	Ifx Networks Ltd	100.00%	20.60%

Ifx/eni - Spc IV Inc.	Tortola	Virgin Islands	50,000.00	USD	-	Equity	Ifx Networks Ltd	100.00%	20.60%
Ifx/eni - Spc Panama Inc.	Tortola	Virgin Islands	50,000.00	USD	-	Equity	Ifx Networks Ltd	100.00%	20.60%
Ifx/eni - Spc V Inc.	Tortola	Virgin Islands	50,000.00	USD	-	Equity	Ifx Networks Ltd	100.00%	20.60%
Inertia Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Inertia Wind Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Particip en el grupo
Inkolan Información y Coordinación de obras AIE	Bilbao	Spain	84,141.68	EUR	Information on infrastructure of Inkolan associates	Equity	Edistribución Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal)	14.29%	10.01%
International Endesa BV	Amsterdam	Netherlands	15,428,520.00	EUR	Holding	Line-by-line	Endesa SA	100.00%	70.10%
International Multimedia University Srl in bankruptcy	Rome	Italy	24,000.00	EUR	Training	-	Enel Italia SpA	13.04%	13.04%
Inversora Codensa SAS	Bogotá	Colombia	5,000,000.00	COP	Electricity transmission and distribution	Line-by-line	Codensa SA ESP	100.00%	30.98%
Inversora Dock Sud SA	Buenos Aires	Argentina	828,941,660.00	ARS	Holding	Line-by-line	Enel Américas SA	57.14%	36.65%
Isamu Ikeda Energia SA	Niterói	Brazil	45,474,475.77	BRL	Electricity generation and sale	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Italgest Energy (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	1,000.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Jack River LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Conceição do Jade Energia Ltda	Jacuípe	Brazil	4,107,097.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Jaguito Solar 10 MW SA	Panama City	Republic of Panama	10,000.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl	100.00%	100.00%
Jessica Mills LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Juicenet GmbH Srl	Berlin	Germany	25,000.00	EUR	Renewable energy	Line-by-line	Enel X International	100.00%	100.00%
Juicenet Ltd Srl	London	United Kingdom	1.00	GBP	-	Line-by-line	Enel X International	100.00%	100.00%
Julia Hills LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Kavacik Eoliko Enerji Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Istanbul	Turkey	9,000,000.00	TRY	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100.00%	100.00%
Kelley's Falls LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Kings River Hydro Company Inc.	Wilmington	USA	100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Kingston Energy Storage LLC	Wilmington	USA	-	USD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Kinneytown Hydro Company Inc.	Wilmington	USA	100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Kino Contractor SA de Cv	Mexico City	Mexico	100.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Hidroelectricidad	99.00%	100.00%

							del Pacífico S de RL de Cv	1.00%	
Kino Facilities Manager SA de Cv	Mexico City	Mexico	100.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99.00%	100.00%
Kirkarelí Eoliko Enerjî Elektrîk Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Istanbul	Turkey	5,250,000.00	TRY	-	Line-by-line	Enel Green Power Turkey Enerjî Yatirimlari Anonim Şirketi	1.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Kongul Enerjî Sanayî Ve Ticaret Anonim Şirketi	Istanbul	Turkey	125,000,000.00	TRY	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Turkey Enerjî Yatirimlari Anonim Şirketi	100.00%	100.00%
Koporie WPS LLC	-	Russian Federation	21,000,000.00	RUB	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power Rus Limited Liability Company	100.00%	100.00%
Korea Line Corporation	Seoul	South Korea	122,132,520,000.00	KRW	Shipping	-	Enel Global Trading SpA	0.25%	0.25%
Kromschroeder SA	Barcelona	Spain	627,126.00	EUR	Services	Equity	Endesa Medios y Sistemas SL (Sociedad Unipersonal)	29.26%	20.51%
Lake Emily Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
Lake Pulaski Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
Land Run Wind Project LLC	Dover	USA	100.00	USD	Renewable energy	Line-by-line	Sundance Wind Project LLC	100.00%	100.00%
Lawrence Creek Solar LLC	Minneapolis	USA	-	USD	-	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
Liberty Energy Storage LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Libyan Italian Joint Company - Azienda Libico-Italiana (A.L.I.)	Tripoli	Libya	1,350,000.00	EUR	Electricity generation	-	Enelpower SpA	0.33%	0.33%
Lily Solar LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Lindahl Wind Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	EGPNA Preferred Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Lindahl Wind Project LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Lindahl Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Little Elk Wind Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Little Elk Wind Project LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Little Elk Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Little Salt Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Littleville Power Company Inc.	Boston	USA	100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Litus Energy Storage LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Livister Guatemala SA	Guatemala City	Guatemala	1,299,900.00	GTQ	-	Equity	Ufinet Guatemala SA Ufinet Latam SLU	2.00% 98.00%	20.60%
Livister Honduras SA	Tegucigalpa	Honduras	2,500,000.00	HNL	Holding	Equity	Livister Guatemala SA	0.40%	20.60%

							Livister Latam SLU	99.60%	
Livister Latam SLU	Madrid	Spain	3,000.00	EUR	-	Equity	Ufinet Latam SLU	100.00%	20.60%
Llano Sánchez Solar Power One Srl	Panama City	Republic of Panama	10,020.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl Energía y Servicios South America SpA	99.80% 0.20%	100.00%
Lone Pine Wind Inc.	Alberta	Canada	-	CAD	Renewable energy	-	Enel Green Power Canada Inc.	10.00%	10.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Lone Pine Wind Project LP	Alberta	Canada	-	CAD	Renewable energy	Equity	Enel Green Power Canada Inc.	10.00%	10.00%
Lower Saranac Hydro LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Lower Valley LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Luminary Highlands Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Maicor Wind Srl	Rome	Italy	20,850,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Malaspina Energy Scarl in liquidation	Bergamo	Italy	100,000.00	EUR	Electricity generation	Line-by-line	YouSave SpA	100.00%	100.00%
Marengo Solar LLC	Wilmington	USA	1.00	USD	Photovoltaic	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Marte Srl	Rome	Italy	6,100,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Marudhar Wind Energy Private Limited	Gurugram	India	100,000.00	INR	Electricity transmission, distribution and sale	Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited (formerly BLP Energy Private Limited)	100.00%	100.00%
Más Energía S de RL de Cv	Mexico City	Mexico	61,872,926.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99.99% 0.01%	100.00%
Mason Mountain Wind Project LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Padoma Wind Power LLC	100.00%	100.00%
Matrigenix (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	1,000.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
MC Solar I LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
McBride Wind Project LLC	Wilmington	USA	1.00	USD	-	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Medidas Ambientales SL	Burgos	Spain	60,100.00	EUR	Environmental studies	Equity	Nuclenor SA	50.00%	17.53%
Merit Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Metro Wind LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Mexicana de Hidroelectricidad Mexhidro S de RL de Cv	Mexico City	Mexico	181,728,901.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv	99.99%	99.99%
Mibgas SA	Madrid	Spain	3,000,000.00	EUR	Gas market operator	-	Endesa SA	1.35%	0.95%
Midelt Wind Farm SA	Casablanca	Morocco	145,000,000.00	MAD	Development, design, construction and	Equity	Nareva Enel Green Power Morocco	70.00%	35.00%

Mill Shoals Hydro Company LLC	Wilmington	USA	-	USD	operation of plants Electricity generation from renewable resources	AFS	SA Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Minicentrales Acequia Cinco Villas AIE	Ejea de los Caballeros	Spain	3,346,993.04	EUR	Electricity generation from renewable resources	-	Enel Green Power España SL	5.39%	3.78%
Minicentrales del Canal de las Bardenas AIE	Zaragoza	Spain	1,202,000.00	EUR	Hydro-electric plants	-	Enel Green Power España SL	15.00%	10.52%
Minicentrales del Canal Imperial-Gallur SL	Zaragoza	Spain	1,820,000.00	EUR	Hydro-electric plants	Equity	Enel Green Power España SL	36.50%	25.59%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Minority Stock Holding Corp.	Tortola	Virgin Islands	50,000.00	USD	-	Equity	Ixf Networks Ltd	100.00%	20.60%
Mira Energy (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	100.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Miranda Plataforma Logística SA	Burgos	Spain	1,800,000.00	EUR	Regional development	-	Nuclenor SA	0.22%	0.08%
Montrose Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
Mountrail Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Mucho Viento Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Muskegon County Solar Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Muskegon Green Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Mustang Run Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Napolean Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Nareva Enel Green Power Morocco SA	Casablanca	Morocco	98,750,000.00	MAD	Holding. Electricity generation	Equity	Enel Green Power Morocco SARLAU	50.00%	50.00%
Navalvillar Solar SL	Madrid	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Netell Telecomunicações SA	Barueri	Brazil	29,800,000.00	BRL	Telecommunications	-	Ufinet Brasil Telecomunicação Ltda	60.00%	12.36%
Nevkan Renewables LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Nevkan Inc.	100.00%	100.00%
Newbury Hydro Company LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Ngonye Power Company Limited	Lusaka	Zambia	10.00	ZMW	Electricity sale	Line-by-line	Enel Green Power Solar Ngonye SpA (formerly Enel Green Power Africa Srl)	80.00%	80.00%
Nojoli Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	10,000,000.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60.00%	60.00%
North Canal Waterworks	Boston	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
North English Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
North Rock Wind LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Northland Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Northstar Wind					Electricity generation		Tradewind Energy		



Project LLC	Andover	USA	-	USD	from renewable resources	Line-by-line	Inc.	100.00%	100.00%
Northumberland Solar Project I LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Northwest Hydro LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi West LLC	100.00%	100.00%
Notch Butte Hydro Company Inc.	Wilmington	USA	100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Nuclenor SA	Burgos	Spain	102,000,000.00	EUR	Nuclear plants	Equity	Endesa Generación SA	50.00%	35.05%
Nuove Energie Srl	Porto Empedocle	Italy	5,204,028.73	EUR	Construction and management of LNG regasification infrastructure	Line-by-line	Enel Global Trading SpA	100.00%	100.00%
Nuxer Trading SA	Montevideo	Uruguay	80,000.00	UYU	Electricity trading	Line-by-line	Enel Brasil SA	100.00%	64.14%
Nxuba Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	1,000.00	ZAR	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	51.00%	51.00%
Nyc Storage (353 Chester) Spe LLC	Wilmington	USA	1.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel X North America Inc.	100.00%	100.00%
Ochrana A							Slovenské		
Bezpecnost Se SRO	Kalná Nad Hronom	Slovakia	33,193.92	EUR	Security services	Equity	elektrárne AS	100.00%	33.00%
Olivum PV Farm 01 SLU	Madrid	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic systems	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
O mip - Operador do Mercado Ibérico (Portugal) Sggs SA	Lisbon	Portugal	2,610,000.00	EUR	Electricity market operator	-	Endesa SA	5.00%	3.51%
OpEn Fiber SpA	Milan	Italy	250,000,000.00	EUR	Installation, maintenance and repair of electronic plant	Equity	Enel SpA	50.00%	50.00%
Open Range Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Operador del Mercado Ibérico de Energía - Polo Español SA	Madrid	Spain	1,999,998.00	EUR	Electricity market operator	-	Endesa SA	5.00%	3.51%
Orchid Acres Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Origin Goodwell Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Equity	EGPNA Wind Holdings 1 LLC	100.00%	20.00%
Origin Wind Energy LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Origin Goodwell Holdings LLC	100.00%	20.00%
Osage Wind Holdings LLC	Wilmington	USA	100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	50.00%	50.00%
Osage Wind LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Osage Wind Holdings LLC	100.00%	50.00%
Ottauquechee Hydro Company Inc.	Wilmington	USA	100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Ovacik Eoliko Enerji Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Istanbul	Turkey	11,250,000.00	TRY	-	Line-by-line	Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100.00%	100.00%
Oxagesa AIE	Alcañiz	Spain	6,010.00	EUR	Cogeneration of electricity and heat	Equity	Enel Green Power España SL	33.33%	23.36%
Oyster Bay Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	1,000.00	ZAR	Electricity generation and sale from	Line-by-line	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty)	60.00%	60.00%

Padoma Wind Power LLC	Elida	USA	-	USD	renewable resources Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Palo Alto Farms Wind Project LLC	Dallas	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Pampinus PV Farm 01 SLU	Madrid	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic systems	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Paradise Creek Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Paravento SL	Lugo	Spain	3,006.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	90.00%	63.09%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Parc Eòlic La Tossa - La Mola d'en Pascual SL	Madrid	Spain	1,183,100.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power España SL	30.00%	21.03%
Parc Eòlic Los Aligars SL	Madrid	Spain	1,313,100.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power España SL	30.00%	21.03%
Parque Amistad II SA de Cv	Mexico City	Mexico	1,413,533,480.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99.00% 1.00%	100.00%
Parque Amistad III SA de Cv	Mexico City	Mexico	931,692,540.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99.00% 1.00%	100.00%
Parque Amistad IV SA de Cv	Mexico City	Mexico	1,489,508,400.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Rinnovabile SA de Cv Hidroelectricidad del Pacífico S de RL de Cv	99.00% 1.00%	100.00%
Parque Eólico A Capelada SL (Sociedad Unipersonal)	La Coruña	Spain	5,857,704.33	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Parque Eólico BR-1 SAPI de Cv	Mexico City	Mexico	-	MXN	Plant construction and electricity generation from renewable sources	Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Rinnovabile SA de Cv	0.50% 25.00%	25.50%
Parque Eólico Carretera de Arinaga SA	Las Palmas de Gran Canaria	Spain	1,603,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	80.00%	56.08%
Parque Eólico de Barbanza SA	La Coruña	Spain	3,606,072.60	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL Parque Eólico de Barbanza SA	75.00% 0.00%	52.58%
Parque Eólico de Belmonte SA	Madrid	Spain	120,400.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	50.17%	35.17%
Parque Eólico de Farlan SLU	Madrid	Spain	3,006.00	EUR	Wind plants	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Parque Eólico de San Andrés SA	La Coruña	Spain	552,920.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	82.00%	57.48%
Parque Eólico de Santa Lucía SA	Las Palmas de Gran Canaria	Spain	901,500.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL Parque Eólico de Santa Lucía SA	65.67% 1.00%	46.50%
Parque Eólico Finca de Mogán SA	Santa Cruz de Tenerife	Spain	3,810,340.00	EUR	Plant construction and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power España SL	90.00%	63.09%
Parque Eólico Montes de Las Navas SA	Madrid	Spain	6,540,000.00	EUR	Plant construction and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power España SL	75.50%	52.93%
Parque Eólico Muniesa SL	Madrid	Spain	3,006.00	EUR	Wind plants	Line-by-line	Enel Green Power España SL Enel Green Power	100.00%	70.10%
Parque Eólico					Electricity generation		Brasil Participações		

Palmas dos Ventos Ltda	Salvador	Brazil	4,096,626.00	BRL	and sale from renewable resources	Line-by-line	Ltda Enel Green Power Desenvolvimento Ltda	100.00%	100.00%
Parque Eólico Pampa SA	Buenos Aires	Argentina	6,500,000.00	ARS	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Argentina SA	100.00%	100.00%
Parque Eólico Punta de Teno SA	Santa Cruz de Tenerife	Spain	528,880.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	52.00%	36.45%
Parque Eólico Sierra del Madero SA	Madrid	Spain	7,193,970.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	58.00%	40.66%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Parque Eólico Taltal SpA	Santiago de Chile	Chile	20,878,010,000.00	CLP	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Chile SA Enel Green Power Chile SA	0.01% 99.99%	64.55%
Parque Eólico Ventos da Boa Vista Ltda	Salvador	Brazil	1,946,507.00	BRL	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Parque Salitrillos SA de Cv	Mexico City	Mexico	100.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60.80%	20.00%
Parque Solar Cauchari IV SA	San Salvador de Jujuy	Argentina	500,000.00	ARS	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Argentina SA Energía y Servicios South America SpA	95.00% 5.00%	100.00%
Parque Solar Don José SA de Cv	Mexico City	Mexico	100.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60.80%	20.00%
Parque Solar Villanueva Tres SA de Cv	Mexico City	Mexico	306,024,631.13	MXN	Electricity generation from renewable resources	Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60.80%	20.00%
Parque Talinay Oriente SA	Santiago de Chile	Chile	66,092,165,170.93	CLP	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Chile SA Enel Green Power SpA	60.91% 34.56%	73.89%
Pastis - Centro Nazionale per la ricerca e lo sviluppo dei materiali SCPA in liquidation	Brindisi	Italy	2,065,000.00	EUR	Research and development	-	Enel Italia SpA	1.14%	1.14%
Paynesville Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
PayTipper Network Srl	Cascina	Italy	40,000.00	EUR	Services	Line-by-line	PayTipper SpA	100.00%	55.00%
PayTipper SpA	Milan	Italy	3,000,000.00	EUR	Services	Line-by-line	Enel X Srl	55.00%	55.00%
PDP Technologies Ltd	Ashkelon	Israel	1,129,252.00	ILS	Research and development	-	Enel Global Infrastructure and Networks Srl	5.72%	5.72%
Pegop - Energia Eléctrica SA	Pego	Portugal	50,000.00	EUR	Electricity generation	Equity	Endesa Generación Portugal SA Endesa Generación SA	0.02% 49.98%	35.05%
PH Chucás SA	San José	Costa Rica	100,000.00	CRC	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Costa Rica SA Energía y Servicios South America SpA	40.31% 24.69%	65.00%
PH Don Pedro SA	San José	Costa Rica	100,001.00	CRC	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Costa Rica SA	33.44%	33.44%
PH Guácimo SA	San José	Costa Rica	50,000.00	CRC	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Costa Rica SA	65.00%	65.00%

PH Río Volcán SA	San José	Costa Rica	100,001.00	CRC	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Costa Rica SA	34.32%	34.32%
Pincher Creek LP	Alberta	Canada	-	CAD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	99.00% 1.00%	100.00%
Pine Island Distributed Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
Planta Eólica Europea SA	Seville	Spain	1,198,532.32	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	56.12%	39.34%
<b>Nombre de la empresa</b>									
<b>Sede Central</b>	<b>País</b>	<b>Capital social</b>	<b>Moneda</b>	<b>Actividad</b>	<b>Método de Consolidación</b>	<b>Propiedad de</b>	<b>% participación</b>	<b>% Participación en el grupo</b>	
Point Rider Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Pomerado Energy Storage LLC	Wilmington	USA	1.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
PowerCrop Macchiareddu Srl	Bologna	Italy	100,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	PowerCrop SpA (formerly PowerCrop Srl)	100.00%	50.00%
PowerCrop Russi Srl	Bologna	Italy	100,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	PowerCrop SpA (formerly PowerCrop Srl)	100.00%	50.00%
PowerCrop SpA (formerly PowerCrop Srl)	Bologna	Italy	4,000,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Italia Srl	50.00%	50.00%
Prairie Rose Transmission LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Prairie Rose Wind LLC	100.00%	20.00%
Prairie Rose Wind LLC	Albany	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Equity	EGPNA REP Wind Holdings LLC	100.00%	20.00%
Primavera Energia SA	Niterói	Brazil	36,965,444.64	BRL	Electricity generation and sale	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Productora de Energías SA	Barcelona	Spain	60,101.22	EUR	Hydro-electric plants	Equity	Enel Green Power España SL	30.00%	21.03%
Productora Eléctrica Urgelense SA	Lérida	Spain	8,400,000.00	EUR	Electricity generation and distribution	-	Endesa SA	8.43%	5.91%
Progreso Solar 25 MW SA	Panama City	Republic of Panama	10,000.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Panamá Srl	100.00%	100.00%
Promociones Energéticas del Bierzo SL	Madrid	Spain	12,020.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Proveedora de Electricidad de Occidente S de RL de Cv	Mexico City	Mexico	89,708,835.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv	99.99%	99.99%
Proyecto Almería Mediterráneo SA	Madrid	Spain	601,000.00	EUR	Desalination and water supply	Equity	Endesa SA	45.00%	31.55%
Proyectos Universitarios de Energías Renovables SL	Alicante	Spain	27,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power España SL	33.33%	23.37%
Proyectos y Soluciones Renovables SAC	San Miguel	Peru	1,000.00	SOL	Electricity generation	Line-by-line	Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl Energía y Servicios South America SpA	99.90% 0.10%	100.00%
PT Enel Green Power Optima Way Ratai	Jakarta	Indonesia	10,001,500.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA	90.00%	90.00%
Pulida Energy (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	10,000,000.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	52.70%	52.70%

					resources				
Quatiara Energia SA	Niterói	Brazil	13,766,118.96	BRL	Electricity generation	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda Enel Energy	100.00%	100.00%
Queens Energy Storage LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Ranchland Solar Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Ranchland Wind Holdings LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Ranchland Wind Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Ranchland Wind Storage LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Rattlesnake Creek Holdings LLC	Delaware	USA	1.00	USD	-	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Rausch Creek Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
RC Wind Srl	Milan	Italy	10,000.00	EUR	Plant construction and electricity generation from renewable sources	-	Enel Green Power Italia Srl	0.50%	0.50%
Reaktortest SRO	Trnava	Slovakia	66,389.00	EUR	Research and development	Equity	Slovenské elektrárne AS	49.00%	16.17%
Red Centroamericana de Telecomunicaciones SA	Panama City	Republic of Panama	2,700,000.00	USD	Telecommunications	-	Enel SpA	11.11%	11.11%
Red Dirt Wind Holdings I LLC	Dover	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Red Dirt Wind Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Red Dirt Wind Project LLC	Dover	USA	1.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Red Dirt Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Red Fox Wind Project LLC	Wilmington	USA	1.00	USD	-	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Redes y Telecomunicaciones S de RL de Cv	San Pedro Sula	Honduras	82,370,000.00	HNL	Telecommunications	-	Livister Honduras SA	80.00%	16.48%
Reftinskaya GRES LLC	Pgt Reftinskii	Russian Federation	10,000.00	RUB	Electricity generation and sale	Line-by-line	Enel Russia PJSC	100.00%	56.43%
Renovables de Guatemala SA	Guatemala City	Guatemala	1,924,465,600.00	GTQ	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Guatemala SA Enel Green Power SpA	0.01% 99.99%	100.00%
Renovables La Pedrera SLU	Zaragoza	Spain	3,000.00	EUR	Wind plants	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Renovables Mediavilla SLU	Zaragoza	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic systems	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Rihue SpA	Santiago de Chile	Chile	986,821.00	USD	Electricity generation, transmission and trading	Line-by-line	Enel Green Power Chile SA	100.00%	64.55%
Riverbend Farms Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Riverview LP	Alberta	Canada	-	CAD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	99.00% 1.00%	100.00%
Roadrunner Solar					Plant construction and				

Project Holdings LLC	Andover	USA	-	USD	electricity generation from renewable sources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Roadrunner Solar Project LLC	Andover	USA	100.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Roadrunner Solar Project Holdings LLC	100.00%	100.00%
Roadrunner Storage LLC	Andover	USA	-	USD	Plant construction and electricity generation from renewable sources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Rochelle Solar LLC	Coral Springs	USA	1.00	USD	Photovoltaic	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Rock Creek Hydro LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Rock Creek Wind Holdings I LLC	Dover	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Rock Creek Wind Holdings II LLC	Dover	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Rock Creek Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Rock Creek Wind Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	EGPNA Preferred Wind Holdings II LLC	100.00%	100.00%
Rock Creek Wind Project LLC	Clayton	USA	1.00	USD	Holding	Line-by-line	Rock Creek Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Rockhaven Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Rocky Caney Holdings LLC	Oklahoma City	USA	1.00	USD	Renewable energy	Equity	Enel Kansas LLC	20.00%	20.00%
Rocky Caney Wind LLC	Albany	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Kansas LLC	20.00%	20.00%
Rocky Ridge Wind Project LLC	Oklahoma City	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Equity	Rocky Caney Wind LLC	100.00%	20.00%
Rodnikovskaya WPS	Moscow	Russian Federation	6,010,000.00	RUB	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power Rus Limited Liability Company	100.00%	100.00%
Rolling Farms Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
RSL Telecom (Panama) SA	Panama City	Republic of Panama	10,000.00	USD	-	Equity	Ufinet Latam SLU	100.00%	20.60%
Rusenergosbyt LLC	Moscow	Russian Federation	18,000,000.00	RUB	Electricity trading	Equity	Enel SpA	49.50%	49.50%
Rusenergosbyt Siberia LLC	Krasnoyarsk City	Russian Federation	4,600,000.00	RUB	Electricity sale	Equity	Rusenergosbyt LLC	50.00%	24.75%
Rustler Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Ruthton Ridge LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Saburoy SA	Montevideo	Uruguay	400,000.00	UYU	-	Equity	Ifx Networks LLC	100.00%	20.60%
Sacme SA	Buenos Aires	Argentina	12,000.00	ARS	Monitoring of electricity system	Equity	Empresa Distribuidora Sur SA - Edesur	50.00%	23.13%
Salmon Falls Hydro LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Salt Springs Wind Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Salto de San Rafael SL	Seville	Spain	462,185.98	EUR	Hydro-electric plants	Equity	Enel Green Power España SL	50.00%	35.05%
Samantha Solar SpA	Santiago de Chile	Chile	88,334,025.00	CLP	Electricity generation, transmission and trading	Line-by-line	Enel Green Power Chile SA	100.00%	64.55%
San Francisco de Borja SA	Zaragoza	Spain	60,000.00	EUR	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power España SL	66.67%	46.73%
San Juan Mesa Wind Project II LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Padoma Wind Power LLC	100.00%	100.00%
Sanatorium - preventorium Energetik LLC	Nevinnomyssk	Russian Federation	10,571,300.00	RUB	Energy services	Line-by-line	Enel Russia PJSC	100.00%	56.43%

Santo Rostro Cogeneración SA	Seville	Spain	207,340.00	EUR	Cogeneration of electricity and heat	Equity	Enel Green Power España SL Enel Energy	45.00%	31.55%
Saugus River Energy Storage LLC	Dover	USA	100.00	USD	Renewable energy	Line-by-line	Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC) Slovenské	100.00%	100.00%
Se Služby	Kalná Nad Hronom	Slovakia	200,000.00	EUR	Services	Equity	elektrárne AS	100.00%	33.00%
Inžinierskych Stavieb SRO									
Seguidores Solares Planta 2 SL (Sociedad Unipersonal)	Madrid	Spain	3,010.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Servicio de Operación y Mantenimiento para Energías Renovables S de RL de Cv	Mexico City	Mexico	3,000.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Guatemala SA Energía Nueva Energía Limpia México S de RL de Cv	0.01% 99.99%	100.00%
Servicios de Internet Eni Chile Ltda	Santiago de Chile	Chile	2,768,688,228.00	CLP	-	Equity	Ixf Networks Ltd Ixf/eni - Spc IV Inc.	0.01% 99.90%	20.58%
Servizio Elettrico Nazionale SpA	Rome	Italy	10,000,000.00	EUR	Electricity sale	Line-by-line	Enel Italia SpA	100.00%	100.00%
Setyl Srl	Bergamo	Italy	100,000.00	EUR	Electricity generation	Equity	YouSave SpA	27.50%	27.50%
Seven Cowboy Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Seven Cowboys Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Shiawassee Wind Project LLC	Wilmington	USA	1.00	USD	-	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Shield Energy Storage Project LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
SIET - Società Informazioni Esperienze Termoidrauliche SpA	Piacenza	Italy	697,820.00	EUR	Analysis, design and research in thermal technology	Equity	Enel Innovation Hubs Srl	41.55%	41.55%
Sistema Eléctrico de Conexión Valcaire SL	Madrid	Spain	175,200.00	EUR	Electricity generation	Equity	Enel Green Power España SL	28.13%	19.72%
Sistemas Energéticos Alcohujate SA (Sociedad Unipersonal)	Zaragoza	Spain	61,000.00	EUR	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Sistemas Energéticos Campoliva SA (Sociedad Unipersonal)	Zaragoza	Spain	61,000.00	EUR	Wind plants	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Sistemas Energéticos Mañón Ortigueira SA	La Coruña	Spain	2,007,750.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	96.00%	67.30%
Sistemas Energéticos Sierra del Carazo SL (Sociedad Unipersonal)	Derio	Spain	3,006.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Skyview Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%

renewable resources									
Slovak Power Holding BV	Amsterdam	Netherlands	25,010,000.00	EUR	Holding	Equity	Enel Produzione SpA	50.00%	50.00%
Slovenské elektrárne - Energetické Služby SRO	Bratislava	Slovakia	4,505,000.00	EUR	Electricity supply	Equity	Slovenské elektrárne AS	100.00%	33.00%
Slovenské elektrárne AS	Bratislava	Slovakia	1,269,295,724.66	EUR	Electricity generation	Equity	Slovak Power Holding BV Slovenské	66.00%	33.00%
Slovenské elektrárne Česká	Moravská Ostrava	Czech Republic	295,819.00	CZK	Electricity supply	Equity	elektrárne AS	100.00%	33.00%
Republika SRO Smart P@Per SpA	Potenza	Italy	2,184,000.00	EUR	Services	-	Servizio Elettrico Nazionale SpA	10.00%	10.00%
Smoky Hill Holdings II LLC	Wilmington	USA	-	USD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Smoky Hills Wind Farm LLC	Topeka	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Texkan Wind LLC	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Particip en el grupo
Smoky Hills Wind Project II LLC	Lenexa	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Nevkan Renewables LLC	100.00%	100.00%
Snyder Wind Farm LLC	Hermleigh	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Texkan Wind LLC	100.00%	100.00%
Socibe Energia SA	Niterói	Brazil	12,969,032.25	BRL	Electricity generation and sale	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Sociedad Agrícola de Cameros Ltda	Santiago de Chile	Chile	5,738,046,495.00	CLP	Financial investment	Line-by-line	Enel Chile SA	57.50%	37.11%
Sociedad Bilbao Gas Hub SA	Bilbao	Spain	999,270.48	EUR	Gas market operator	-	Endesa SA	1.66%	1.16%
Sociedad Eólica de Andalucía SA	Seville	Spain	4,507,590.78	EUR	Electricity generation	Line-by-line	Enel Green Power España SL	64.75%	45.39%
Sociedad Eólica El Puntal SL	Seville	Spain	1,643,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power España SL	50.00%	35.05%
Sociedad Eólica Los Lances SA	Seville	Spain	2,404,048.42	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	60.00%	42.06%
Sociedad para el Desarrollo de Sierra Morena Cordobesa SA	Cordoba	Spain	86,063.20	EUR	Regional development	-	Endesa Generación SA	1.82%	1.27%
Sociedad Portuaria Central Cartagena SA	Bogotá	Colombia	89,714,600.00	COP	Port construction and management	Line-by-line	Emgesa SA ESP Inversora Codensa SAS Sociedad Portuaria Central Cartagena SA	94.94% 5.05%	31.09%
Società di sviluppo, realizzazione e gestione del gasdotto Algeria-Italia via Sardegna SpA - Galsi SpA	Milan	Italy	37,419,179.00	EUR	Energy and infrastructure engineering	-	Enel Produzione SpA	17.65%	17.65%
Società Elettrica Trigno Srl	Trivento	Italy	100,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Soetwater Wind Farm (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	1,000.00	ZAR	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA 2 (RF) (Pty) Ltd	60.00%	60.00%
Soliloquoy Ridge LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Somersworth Hydro Company Inc.	Wilmington	USA	100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Sona Enerji Üretim Anonim Şirketi	Istanbul	Turkey	50,000.00	TRY	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Turkey Enerji Yatirimlari Anonim Şirketi	100.00%	100.00%
Sotavento Galicia	Santiago de				Electricity generation		Enel Green Power		



SA	Compostela	Spain	601,000.00	EUR	from renewable resources	Equity	España SL	36.00%	25.24%
South Rock Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Southwest Transmission LLC	Cedar Bluff	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	100.00%	100.00%
Spartan Hills LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Stampede Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Stillman Valley Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Stillwater Woods Hill Holdings LLC	Wilmington	USA	1.00	USD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Stipa Nayaá SA de Cv	Mexico City	Mexico	1,811,016,348.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power México S de RL de Cv Enel Green Power Partecipazioni Speciali Srl	55.21% 40.16%	95.37%
Stockyard Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Strinestown Solar I LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Suave Energía S de RL de Cv	Mexico City	Mexico	1,000,000,000,000.00	MXN	Plant construction and electricity generation from renewable sources	Line-by-line	Enel Rinnovabile SA de Cv Enel Green Power México S de RL de Cv	99.99% 0.01%	100.00%
Sublunary Trading (RF) (Pty) Ltd	Bryanston	South Africa	13,750,000.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	57.00%	57.00%
Suministradora Eléctrica de Cádiz SA	Cádiz	Spain	12,020,240.00	EUR	Electricity distribution and sale	Equity	Endesa Red SA (Sociedad Unipersonal)	33.50%	23.48%
Suministro de Luz y Fuerza SL	Barcelona	Spain	2,800,000.00	EUR	Electricity distribution	Line-by-line	Hidroeléctrica de Catalunya SL	60.00%	42.06%
Summit Energy Storage Inc.	Wilmington	USA	1,000.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	75.00%	75.00%
Sun River LLC	Bend	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Sundance Wind Project LLC	Dover	USA	100.00	USD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Sunflower Prairie Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Tae Technologies Inc.	Pauling	USA	53,207,936.90	USD	Electricity generation	-	Enel Produzione SpA	1.13%	1.13%
Tauste Energía Distribuida SL	Zaragoza	Spain	60,508.00	EUR	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power España SL	51.00%	35.75%
Tecnomat SA	Madrid	Spain	4,025,700.00	EUR	Electricity generation and services	Equity	Endesa Generación SA	45.00%	31.55%
Tecnoquat SA	Guatemala City	Guatemala	30,948,000.00	GTQ	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power SpA	75.00%	75.00%
Tejo Energia - Produção e Distribuição de Energia Elétrica SA	Lisbon	Portugal	5,025,000.00	EUR	Electricity generation, transmission and distribution	Equity	Endesa Generación SA	43.75%	30.67%
Tenedora de Energía Renovable	Mexico City	Mexico	2,892,643,576.00	MXN	Renewable energy	Equity	Enel Green Power	32.89%	32.90%

Sol y Viento SAPI de Cv							SpA		
Teproprogress JSC	Sredneuralsk	Russian	128,000,000.00	RUB	Electricity sale	Line-by-line	Enel Russia PJSC	60.00%	33.86%
Termoeléctrica							Central Dock Sud SA	1.42%	
José de San Martín SA	Buenos Aires	Argentina	500,006.00	ARS	Plant construction and maintenance	Equity	Enel Generación Costanera SA	5.33%	10.90%
							Enel Generación El Chocón SA	18.85%	
Termoeléctrica							Central Dock Sud SA	1.42%	
Manuel Belgrano SA	Buenos Aires	Argentina	500,006.00	ARS	Plant construction and maintenance	Equity	Enel Generación Costanera SA	5.33%	10.90%
							Enel Generación El Chocón SA	18.85%	
Termotec Energía AIE in liquidation	La Pobra de Vallbona	Spain	481,000.00	EUR	Cogeneration of electricity and heat	Equity	Enel Green Power España SL	45.00%	31.55%
Testing Stand of Ivanovskaya GRES JSC	Komsomolsk	Russian Federation	118,213,473.45	RUB	Studies, projects and research	-	Enel Russia PJSC	1.65%	0.93%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Texkan Wind LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Texkan Inc	100.00%	100.00%
Thar Surya 1 Private Limited	Gurgaon	India	100,000.00	INR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power India Private Limited (formerly BLP Energy Private Limited)	100.00%	100.00%
Thunder Ranch Wind Holdings I LLC	Dover	USA	100.00	USD	Holding	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Thunder Ranch Wind Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Renewable energy	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Thunder Ranch Wind Project LLC	Dover	USA	1.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Thunder Ranch Wind Holdings LLC	100.00%	100.00%
Tobivox (RF) (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	10,000,000.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	60.00%	60.00%
Toledo PV AIE	Madrid	Spain	26,887.96	EUR	Photovoltaic plants	Equity	Enel Green Power España SL	33.33%	23.36%
Torrepalma Energy 1 SLU	Seville	Spain	3,100.00	EUR	Photovoltaic systems	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Tradewind Energy Inc.	Wilmington	USA	1,000.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Transmisora de Energía Renovable SA	Guatemala City	Guatemala	233,561,800.00	GTQ	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Guatemala SA	0.00%	100.00%
							Enel Green Power SpA	100.00%	
							Generadora Montecristo SA	0.00%	
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda	Santiago de Chile	Chile	4,404,446,151.00	CLP	Electricity transmission and distribution	Equity	Enel Generación Chile SA	50.00%	30.19%
Transportadora de Energía SA - TESA	Buenos Aires	Argentina	100,000.00	ARS	Electricity generation, transmission and distribution	Line-by-line	Enel Argentina SA	0.00%	64.14%
							Enel CIEN SA	100.00%	
Transportes y Distribuciones Eléctricas SA	Girona	Spain	72,121.45	EUR	Electricity transmission	Line-by-line	Edistribución		
							Redes Digitales SL (Sociedad Unipersonal)	73.33%	51.41%
Triton Power Company	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	2.00%	100.00%
							Highfalls Hydro Company Inc.	98.00%	
Tsar Nicholas LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Tula WPS LLC	Tula	Russian Federation	-	RUB	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power Rus Limited Liability Company	100.00%	100.00%
TWE Franklin Solar					Electricity generation		Tradewind Energy		

Project LLC	Andover	USA	-	USD	from renewable resources	Line-by-line	Inc.	100.00%	100.00%
TWE ROT DA LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Twin Lake Hills LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%
Twin Saranac Holdings LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Tyme Srl	Bergamo	Italy	100,000.00	EUR	Electricity generation	Equity	YouSave SpA	50.00%	50.00%
Tynemouth Energy Storage Limited	London	United Kingdom	2.00	GBP	Services	Line-by-line	Enel Global Thermal Generation Srl	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Ufinet Argentina SA	Buenos Aires	Argentina	9,745,583.00	ARS	-	Equity	Ufinet Latam SLU Ufinet Panamá SA	99.95% 0.05%	20.60%
Ufinet Brasil Participações Ltda	City of Santo André, State of São Paulo	Brazil	45,784,638.00	BRL	Holding	-	Ufinet Guatemala SA Ufinet Latam SLU	0.01% 99.99%	20.60%
Ufinet Brasil Telecomunicação Ltda	City of Santo André, State of São Paulo	Brazil	45,784,638.00	BRL	Holding. Energy services	-	Ufinet Brasil Participações Ltda Ufinet Latam SLU	99.99% 0.01%	20.60%
Ufinet Chile SpA	Santiago de Chile	Chile	233,750,000.00	CLP	-	Equity	Ufinet Latam SLU Ufinet Guatemala SA	100.00% 0.00%	20.60%
Ufinet Colombia SA	Bogotá	Colombia	1,180,000,000.00	COP	-	Equity	Ufinet Honduras SA Ufinet Latam SLU Ufinet Panamá SA	0.00% 90.00% 0.00%	18.54%
Ufinet Costa Rica SA	San José	Costa Rica	15,000.00	USD	-	Equity	Ufinet Latam SLU	100.00%	20.60%
Ufinet Ecuador Ufiec SA	Quito	Ecuador	1,050,800.00	USD	-	Equity	Ufinet Guatemala SA Ufinet Latam SLU	0.00% 100.00%	20.60%
Ufinet El Salvador SA de Cv	San Salvador	El Salvador	10,000.00	USD	-	Equity	Ufinet Guatemala SA Ufinet Latam SLU	0.01% 99.99%	20.60%
Ufinet Guatemala SA	Guatemala City	Guatemala	7,500,000.00	GTQ	-	Equity	Ufinet Latam SLU Ufinet Panamá SA	99.99% 0.01%	20.60%
Ufinet Honduras SA	Tegucigalpa	Honduras	194,520.00	HNL	-	Equity	Ufinet Latam SLU Ufinet Panamá SA	99.99% 0.01%	20.60%
Ufinet Latam SLU	Madrid	Spain	15,906,312.31	EUR	-	Equity	Zacapa Sàrl	100.00%	20.60%
Ufinet México S de RL de Cv	Mexico City	Mexico	10,032,150.00	MXN	-	Equity	Ufinet Guatemala SA Ufinet Latam SLU	0.01% 99.99%	20.60%
Ufinet Nicaragua SA	Managua	Nicaragua	2,800,000.00	NIO	-	Equity	Ufinet Guatemala SA Ufinet Latam SLU Ufinet Panamá SA	0.50% 99.00% 0.50%	20.60%
Ufinet Panamá SA	Panama City	Republic of Panama	3,500,000.00	USD	-	Equity	Ufinet Latam SLU	100.00%	20.60%
Ufinet Paraguay SA	Asunción	Paraguay	13,960,000.00	USD	-	Equity	Ufinet Latam SLU	75.00%	15.45%
Ufinet Perú SAC	Lima	Peru	3,104,923.00	SOL	-	Equity	Ufinet Latam SLU Ufinet Panamá SA	100.00% 0.00%	20.60%
Ufinet US LLC	Wilmington	USA	1,000.00	USD	-	Equity	Ufinet Latam SLU	100.00%	20.60%
Ukuqala Solar (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	1,000.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Unión Eléctrica de Canarias Generación SAU	Las Palmas de Gran Canaria	Spain	190,171,520.00	EUR	Electricity generation	Line-by-line	Endesa Generación SA	100.00%	70.10%

Upington Solar (Pty) Ltd	Johannesburg	South Africa	1,000.00	ZAR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power RSA (Pty) Ltd	100.00%	100.00%
Ustav Jaderného Výzkumu Rez AS	Řež	Czech Republic	524,139,000.00	CZK	Research and development	Equity	Slovenské elektrárne AS	27.77%	9.17%
Valdecaballero Solar SL	Madrid	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic	Line-by-line	Enel Green Power España SL Enel Green Power	100.00%	70.10%
Vayu (Project 1) Private Limited	Gurugram	India	10,000,000.00	INR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	India Private Limited (formerly BLP Energy Private Limited)	100.00%	100.00%
Vektör Enerji Üretim Anonim Şirketi	Istanbul	Turkey	3,500,000.00	TRY	Plant construction and electricity generation from renewable sources	AFS	Enel SpA	100.00%	100.00%
Ventos de Santa Ângela Energias Renováveis SA	Niterói	Brazil	7,315,000.00	BRL	Electricity generation	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Ventos de Santa Esperança Energias Renováveis SA	Niterói	Brazil	4,727,414.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Ventos de Santo Orestes Energias Renováveis SA	Maracanaú	Brazil	1,754,031.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Ventos de São Roque Energias Renováveis SA	Maracanaú	Brazil	9,988,722.00	BRL	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Brasil Participações Ltda	100.00%	100.00%
Vientos del Altiplano S de RL de Cv	Mexico City	Mexico	1,455,854,094.00	MXN	Electricity generation from renewable resources	Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60.80%	20.00%
Villanueva Solar SA de Cv	Mexico City	Mexico	205,316,027.15	MXN	Electricity generation from renewable resources	Equity	Tenedora de Energía Renovable Sol y Viento SAPI de Cv	60.80%	20.00%
Viruleiros SL	Santiago de Compostela	Spain	160,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power España SL	67.00%	46.97%
Walden Hydro LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Wapella Bluffs Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Waseca Solar LLC	Waseca	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
Weber Energy Storage Project LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Energy Storage Holdings LLC (formerly EGP Energy Storage Holdings LLC)	100.00%	100.00%
Wespire Inc.	Boston	USA	1,625,000.00	USD	Energy services	Equity	Enel X North America Inc.	11.21%	11.21%
West Faribault Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
West Hopkinton Hydro LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
West Waconia Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Aurora Distributed Solar LLC	100.00%	73.51%
Western New York Wind Corporation	Albany	USA	300.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Wharton-El Campo Solar Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
White Cloud Wind Holdings LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
White Cloud Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%

					renewable resources				
Whitney Hill Wind Power Holdings LLC	Andover	USA	99.00	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%
Whitney Hill Wind Power LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Whitney Hill Wind Power Holdings LLC	100.00%	100.00%
Wild Run LP	Alberta	Canada	10.00	CAD	Holding	Line-by-line	Enel Alberta Wind Inc. Enel Green Power Canada Inc.	0.10% 99.90%	100.00%
Wildcat Flats Wind Project LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Wilderness Range Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Kansas LLC	100.00%	100.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Willimantic Power Corporation	Hartford	USA	100.00	USD	Electricity generation from renewable resources	AFS	Enel Green Power North America Inc.	100.00%	100.00%
Wind Belt Transco LLC	Andover	USA	1.00	USD	Electricity generation and sale from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%
Wind Parks Anatolis - Prinias Single Member SA	Maroussi	Greece	1,218,188.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100.00%	100.00%
Wind Parks Bolibas SA	Maroussi	Greece	551,500.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%
Wind Parks Distomos SA	Maroussi	Greece	556,500.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%
Wind Parks Folia SA	Maroussi	Greece	424,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%
Wind Parks Gagari SA	Maroussi	Greece	389,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%
Wind Parks Goraki SA	Maroussi	Greece	551,500.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%
Wind Parks Gourles SA	Maroussi	Greece	555,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%
Wind Parks Kafoutsi SA	Maroussi	Greece	551,500.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%
Wind Parks Katharas Single Member SA	Maroussi	Greece	778,648.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100.00%	100.00%
Wind Parks Kerasias Single Member SA	Maroussi	Greece	945,990.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100.00%	100.00%
Wind Parks Milias Single Member SA	Maroussi	Greece	1,034,774.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100.00%	100.00%
Wind Parks Mitikas Single Member SA	Maroussi	Greece	772,639.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100.00%	100.00%
Wind Parks Petalo SA	Maroussi	Greece	575,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%
Wind Parks Platanos Single	Maroussi	Greece	635,467.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Hellas Wind Parks	100.00%	100.00%

Member SA					resources	South Evia Single Member SA			
Wind Parks Skoubi SA	Maroussi	Greece	472,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%
Wind Parks Spilias Single Member SA	Maroussi	Greece	857,490.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Enel Green Power Hellas Wind Parks South Evia Single Member SA	100.00%	100.00%
Wind Parks Strouboulas SA	Maroussi	Greece	576,500.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%
Wind Parks Vitalio SA	Maroussi	Greece	361,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%
Wind Parks Vourlas SA	Maroussi	Greece	554,000.00	EUR	Electricity generation from renewable resources	Equity	Enel Green Power Hellas SA	30.00%	30.00%
Winter's Spawn LLC	Minneapolis	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Chi Minnesota Wind LLC	51.00%	51.00%

Nombre de la empresa	Sede Central	País	Capital social	Moneda	Actividad	Método de Consolidación	Propiedad de	% participación	% Participación en el grupo
Wkn Basicata Development Pe1 Srl	Rome	Italy	10,000.00	EUR	Renewable energy	Line-by-line	Enel Green Power Italia Srl	100.00%	100.00%
Woods Hill Solar LLC	Wilmington	USA	-	USD	Renewable energy	Line-by-line	Stillwater Woods Hill Holdings LLC	100.00%	100.00%
WP Bulgaria 1 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00%	100.00%
WP Bulgaria 10 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00%	100.00%
WP Bulgaria 11 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00%	100.00%
WP Bulgaria 12 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00%	100.00%
WP Bulgaria 13 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00%	100.00%
WP Bulgaria 14 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00%	100.00%
WP Bulgaria 15 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00%	100.00%
WP Bulgaria 19 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00%	100.00%
WP Bulgaria 21 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00%	100.00%
WP Bulgaria 26 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00%	100.00%
WP Bulgaria 3 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00%	100.00%
WP Bulgaria 6 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00%	100.00%
WP Bulgaria 8 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00%	100.00%
WP Bulgaria 9 EOOD	Sofia	Bulgaria	5,000.00	BGN	Plant construction, operation and maintenance	Line-by-line	Enel Green Power Bulgaria EAD	100.00%	100.00%
Xaloc Solar SLU	Valencia	Spain	3,000.00	EUR	Photovoltaic systems	Line-by-line	Enel Green Power España SL	100.00%	70.10%
Yacylec SA	Buenos Aires	Argentina	20,000,000.00	ARS	Electricity transmission	Equity	Enel Américas SA	33.33%	21.38%
Yedesa -	Almería	Spain	234,394.72	EUR	Cogeneration of	Equity	Enel Green Power	40.00%	28.04%

Cogeneración SA				electricity and heat			España SL		
YouSave SpA	Bergamo	Italy	500,000.00	EUR	Testing, inspection and certification services, engineering and consulting services	Line-by-line	Enel X Italia Srl	100.00%	100.00%
Zacapa HoldCo Sàrl	Luxembourg	Luxembourg	300,000.00	USD	-	Equity	Zacapa Topco Sàrl	100.00%	20.60%
Zacapa LLC	Wilmington	USA	1,000.00	USD	-	Equity	Zacapa Sàrl	100.00%	20.60%
Zacapa Sàrl	Luxembourg	Luxembourg	300,000.00	USD	-	Equity	Zacapa HoldCo Sàrl	100.00%	20.60%
Zacapa Topco Sàrl Srl	Luxembourg	Luxembourg	30,000,000.00	USD	-	Equity	Enel X International	20.60%	20.60%
Zoo Solar Project LLC	Andover	USA	-	USD	Electricity generation from renewable resources	Line-by-line	Tradewind Energy Inc.	100.00%	100.00%

Diseño y realización del concepto

**HNTO - Gruppo HDRÀ**

Edición de la copia.

**postScriptum di Paola Urbani**

Impresión

**Varigrafica Alto Lazio**

Número de impresiones: 5 copias

Publicado en 2020

#### **PÁGINAS INTERNAS**

---

Papel

Fedrigoni Freelifa Cento

**Peso**

120 g/m<sup>2</sup>

Número de páginas

236

#### **PORTADA**

---

Papel

Fedrigoni Freelifa Cento

**Peso**

300 g/m<sup>2</sup>

Esta publicación está impresa en papel 100% certificado FSC®.

La publicación no está a la venta

por

**Enel Communications**

Descargo de responsabilidad

Este informe publicado en italiano ha sido traducido al inglés para la conveniencia de los lectores internacionales

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 Rome, Viale Regina Margherita, 137







[enel.com](https://www.enel.com)