19. Attività immateriali - *Euro 15.235 milioni*

Il dettaglio e la movimentazione delle attività immateriali relative all'esercizio 2015 sono di seguito riportati.

Milioni di euro	Costi di sviluppo	Diritti di brev. ind. e di utilizz. opere ing.	Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	Accordi per servizi in concessione	Altre	Immobil. in corso e acconti	**Totale**
Costo storico	26	2.735	14.515	3.774	1.656	622	23.328
Fondo ammortamento e impairment cumulati	17	2.231	1.392	1.836	1.240	-	6.716
Consistenza al 31.12.2014	**9**	**504**	**13.123**	**1.938**	**416**	**622**	**16.612**
Investimenti	8	118	7	318	18	291	760
Passaggi in esercizio	1	239	3	-	22	(265)	-
Differenze di cambio	(2)	(5)	(820)	(500)	14	4	(1.309)
Variazione perimetro di consolidamento	-	-	(14)	-	111	17	114
Dismissioni	(1)	-	-	(9)	-	(17)	(27)
Ammortamenti	(2)	(275)	(162)	(158)	(95)	-	(692)
Impairment	-	(1)	(20)	-	(8)	(39)	(68)
Altri movimenti	(3)	1	25	(87)	(52)	(39)	(155)
Totale variazioni	**1**	**77**	**(981)**	**(436)**	**10**	**(48)**	**(1.377)**
Costo storico	28	2.999	13.394	2.972	1.642	574	21.609
Fondo ammortamento e impairment cumulati	18	2.418	1.252	1.470	1.216	-	6.374
Consistenza al 31.12.2015	**10**	**581**	**12.142**	**1.502**	**426**	**574**	**15.235**

I "Diritti di brevetto industriale e di utilizzazione delle opere dell'ingegno" sono costituiti in prevalenza dai costi sostenuti per l'acquisizione di software applicativi a titolo di proprietà e a titolo di licenza d'uso a tempo indeterminato. Le principali applicazioni riguardano la fatturazione e gestione clienti, lo sviluppo dei portali internet e la gestione amministrativa dei sistemi aziendali. L'ammortamento è calcolato a quote costanti in relazione alle residue possibilità di utilizzazione (mediamente tra i tre e i cinque anni).

Le "Concessioni, licenze, marchi e diritti simili" includono gli oneri sostenuti per l'acquisizione della clientela dalle società di vendita del gas e da quelle di distribuzione dell'energia elettrica all'estero. L'ammortamento è calcolato in quote costanti lungo la durata media dei rapporti con i clienti acquisiti o delle concessioni.

Nella tabella che segue sono esposti gli accordi per servizi in concessione non ricompresi nell'applicazione dell'IFRIC 12.

Milioni di euro

	Concedente	Attività	Paese	Periodo della concessione	Periodo residuo della concessione	Opzione di rinnovo	**al 31.12.2015**	Fair value iniziale
Endesa Distribución Eléctrica	-	Distribuzione di energia elettrica	Spagna	Indefinito	Indefinito		5.679	5.673
Codensa	Repubblica della Colombia	Distribuzione di energia elettrica	Colombia	Indefinito	Indefinito		1.568	1.839
Chilectra	Repubblica del Cile	Distribuzione di energia elettrica	Cile	Indefinito	Indefinito		1.566	1.667
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte	Repubblica del Perù	Distribuzione di energia elettrica	Perù	Indefinito	Indefinito		641	548
Enel Distributie Muntenia	Ministero dell'Economia rumeno	Distribuzione di energia elettrica	Romania	2005-2054	38 anni	Sì	155	191

I beni a vita utile indefinita hanno un valore complessivo di 9.454 milioni di euro (9.848 milioni di euro al 31 dicembre 2014) riferibili essenzialmente alle concessioni per l'attività di distribuzione in Spagna (5.679 milioni di euro), Colombia (1.568 milioni di euro), Cile (1.566 milioni di euro) e Perù (641 milioni di euro), per le quali non è normativamente prevista né prevedibile a oggi una data di scadenza all'esercizio del servizio; sulla base delle previsioni formulate, i flussi di cassa attribuibili a ciascuna CGU, alla quale appartengono le varie concessioni, sono sufficienti a recuperare il valore di iscrizione in bilancio. La variazione dell'anno è sostanzialmente riferita alla variazione del tasso di cambio. Per maggiori dettagli sulla voce "Accordi per servizi in concessione" si rimanda alla Nota 24.

La "Variazione del perimetro di consolidamento" dell'esercizio 2015 si riferisce principalmente alle acquisizioni e cessioni operate dalla divisione Energie Rinnovabili, nonché all'acquisizione di un segmento residenziale relativo alla fornitura di gas in Spagna.

Gli "Impairment" ammontano nel 2015 a 68 milioni di euro; per ulteriori dettagli si rinvia alla Nota 8.d.

Al 31 dicembre 2015 l'ammontare degli impegni contrattuali in essere per l'acquisto di attività immateriali è pari a 16 milioni di euro.

20. Avviamento - *Euro 13.824 milioni*

L'"Avviamento" è pari a 13.824 milioni di euro con un decremento nell'esercizio di 203 milioni di euro.

Milioni di euro	al 31.12.2014			Variaz. perim.
	Costo storico	Impairment cumulati	**Valore netto**	
Endesa	10.999	(2.392)	8.607	-
America Latina	3.285	-	3.285	-
Gruppo Enel Green Power [1]	990	(119)	871	(241)
Enel Energia	579	-	579	-
Enel Distributie Muntenia	546	-	546	-
Enel Energie Muntenia	113	-	113	-
Nuove Energie	26	-	26	-
Totale	**16.538**	**(2.511)**	**14.027**	**(241)**

(1) Include Enel Green Power España, Enel Green Power Latin America, Enel Green Power North America, Enel Green Power Hellas, Enel Green Power Romania, Enel Green Power Bulgaria, Enel Green Power Italia.

La "Variazione del perimetro di consolidamento" si riferisce principalmente alla cessione delle società portoghesi della Divisione Energie Rinnovabili, solo parzialmente compensata da alcune acquisizioni minori in Messico della stessa.

I criteri adottati per l'identificazione delle CGU si sono basati, coerentemente con la visione strategica e operativa del management, essenzialmente sulla natura specifica del business di riferimento, sulle regole di funzionamento e le normative dei mercati in cui si opera e tenendo conto anche dell'organizzazione aziendale nonché del livello di analiticità della reportistica monitorata dal management.
La stima del valore recuperabile degli avviamenti iscritti in bilancio è stata effettuata determinando il valore d'uso delle CGU in esame mediante l'utilizzo di modelli discounted cash flow, che prevedono la stima dei flussi di cassa attesi e l'applicazione di un appropriato tasso di attualizzazione, determinato utilizzando input di mercato quali tassi risk-free, beta e market risk premium.
I flussi di cassa sono stati determinati sulla base delle migliori informazioni disponibili al momento della stima e desumibili:

- per il periodo esplicito, dal piano industriale quinquennale approvato dal Consiglio di Amministrazione della Capogruppo, contenente le previsioni in ordine ai volumi, ai ricavi, ai costi operativi, agli investimenti, agli assetti industriali e commerciali, nonché all'andamento delle principali variabili macroeconomiche (inflazione, tassi di interesse nominali e tassi di cambio) e delle commodity. Si segnala che il periodo esplicito dei flussi di cassa preso in considerazione per l'impairment test varia in funzione delle specificità e dei cicli economici dei business relativi alle diverse CGU sottoposte a tale procedura. Tali differenze di durata sono generalmente definite in base ai diversi tempi medi di realizzazione delle opere e di messa in esercizio degli investimenti caratteristici degli specifici business che compongono le CGU (generazione convenzionale, nucleare, rinnovabile, distribuzione ecc.);
- per gli anni successivi, tenendo in considerazione le ipotesi sull'evoluzione di lungo termine delle principali variabili

Differ. cambio	Impairment	al 31.12.2015		
		Costo storico	Impairment cumulati	**Valore netto**
-	-	10.999	(2.392)	**8.607**
-	-	3.285	-	**3.285**
49	(13)	798	(132)	**666**
-	-	579	-	**579**
2	-	548	-	**548**
-	-	113	-	**113**
-	-	26	-	**26**
51	**(13)**	**16.348**	**(2.524)**	**13.824**

che determinano i flussi di cassa, la vita media utile residua degli asset o la durata delle concessioni.

In particolare, il valore terminale è stato stimato come rendita perpetua o rendita annua con un tasso di crescita nominale pari alla crescita di lungo periodo della domanda elettrica e/o dell'inflazione (in funzione del Paese di appartenenza e del business) e comunque non eccedente il tasso medio di crescita nel lungo termine del mercato di riferimento. Il valore d'uso determinato secondo le modalità sopra descritte è risultato superiore a quello iscritto in bilancio, a eccezione di quanto indicato successivamente.

Al fine di verificare la robustezza del valore d'uso delle CGU, sono state condotte analisi di sensitività sui principali driver di valore, in particolare WACC, tasso di crescita di lungo periodo e margini, le cui risultanze supportano integralmente tale valore.

Di seguito viene riportata la composizione del saldo dei principali avviamenti per società cui la CGU appartiene, i tassi di sconto adottati e l'orizzonte temporale nel quale i flussi previsti vengono attualizzati.

Milioni di euro	Importo	Tasso di crescita [1]	Tasso di sconto WACC pre-tax [2]	Periodo esplicito flussi di cassa	Terminal value [3]
	al 31.12.2015				
Endesa - Penisola iberica [4]	8.607	1,77%	7,90%	5 anni	Perpetuità
Endesa - America Latina	3.285	3,12%	8,42%	5 anni	Perpetuità
Enel Russia	-	4,00%	15,31%	5 anni	Perpetuità
Enel Romania [5]	660	2,30%	7,65%	5 anni	Perpetuità
Enel Energia	579	0,16%	11,92%	5 anni	15 anni
Enel Green Power España	157	2,00%	7,63%	5 anni	12 anni
Enel Green Power Latin America	350	3,34%	8,16%	5 anni	21 anni
Enel Green Power North America	131	2,20%	9,27%	5 anni	19 anni
Enel Green Power Hellas	-	-	-	-	-
Nuove Energie	26	0,20%	9,94%	9 anni	16 anni
Enel Green Power Italia	23	2,00%	8,50%	5 anni	Perpetuità/17 anni [6]
Enel Green Power Romania	-	2,30%	8,08%	5 anni	16 anni
Enel Green Power Bulgaria	5	2,20%	8,09%	5 anni	14 anni

(1) Tasso di crescita perpetua del flusso di cassa dopo il periodo esplicito.
(2) Il WACC pre-tax calcolato con il metodo iterativo: il tasso di sconto che permette che il valore d'uso calcolato con i flussi pre-tax sia equivalente a quello calcolato con flussi post-tax scontati al WACC post-tax.
(3) Il valore del terminal value è stato stimato attraverso una rendita perpetua o una rendita attesa annua a rendimento crescente per gli anni indicati in colonna.
(4) L'avviamento include quota parte dell'avviamento riferito a Enel Green Power España per la relativa quota di competenza.
(5) Comprende tutte le società operanti in Romania.
(6) Il valore del terminal value di Enel Green Power Italia è stato stimato attraverso una rendita perpetua per gli impianti idroelettrici e geotermici e attraverso una rendita attesa annua a rendimento crescente di lunghezza pari a 17 anni per le altre tecnologie (eolico, solare, biomasse).

Al 31 dicembre 2015 dagli impairment test effettuati sulle CGU alle quali risultava allocato un goodwill è emersa una perdita di valore di 155 milioni di euro sulla CGU Enel Green Power Romania, dei quali 13 milioni di euro attribuiti a goodwill e la restante parte allocata tra agli asset di generazione, e la cui origine è imputabile alle previsioni di mercato e allo scenario regolatorio del Paese.

Al 31 dicembre 2014 era stata rilevata una perdita di valore di 365 milioni di euro sulla CGU Enel Russia (già Enel OGK-5) e 269 milioni di euro sulla CGU Enel Green Power Hellas.

Importo	Tasso di crescita [1]	Tasso di sconto WACC pre-tax [2]	Periodo esplicito flussi di cassa	Terminal value [3]
al 31.12.2014				
8.607	1,92%	7,92%	5 anni	Perpetuità
3.285	2,67%	8,48%	5 anni	Perpetuità
-	0,97%	14,99%	5 anni	Perpetuità
659	2,07%	7,90%	5 anni	Perpetuità
579	0,13%	11,98%	5 anni	15 anni
404	2,00%	7,90%	5 anni	13 anni
308	3,45%	8,53%	5 anni	22 anni
117	2,17%	7,46%	5 anni	20 anni
-	-	18,69%	5 anni	21 anni
26	0,29%	8,98%	10 anni	16 anni
24	2,00%	8,15%	5 anni	Perpetuità/14 anni
13	2,07%	8,26%	5 anni	17 anni
5	2,50%	8,27%	5 anni	15 anni

21. Attività per imposte anticipate e Passività per imposte differite - *Euro 7.386 milioni ed euro 8.977 milioni*

Nel seguito vengono dettagliati i movimenti delle "Attività per imposte anticipate" e delle "Passività per imposte differite" per tipologia di differenze temporali, determinati sulla base delle aliquote fiscali previste dai provvedimenti in vigore, nonché l'ammontare delle attività per imposte anticipate compensabili, ove consentito, con le passività per imposte differite.

Milioni di euro		Incr./(Decr.) con imputazione a Conto economico	Incr./(Decr.) con imputazione a patrimonio netto
	al 31.12.2014		
Attività per imposte anticipate:			
- differenze di valore su immobilizzazioni materiali e immateriali	2.239	(357)	2
- accantonamenti per rischi e oneri e impairment con deducibilità fiscale differita	1.166	341	-
- perdite fiscalmente riportabili	105	(36)	-
- valutazione strumenti finanziari	659	5	195
- benefici al personale	995	(210)	(166)
- altre partite	1.903	253	7
Totale	**7.067**	**(4)**	**38**
Passività per imposte differite:			
- differenze su immobilizzazioni e attività finanziarie	6.765	(208)	8
- valutazione strumenti finanziari	453	(26)	16
- altre partite	2.002	88	(1)
Totale	**9.220**	**(146)**	**23**

Attività per imposte anticipate non compensabili	
Passività per imposte differite non compensabili	
Passività per imposte differite nette compensabili	

Le "Attività per imposte anticipate" al 31 dicembre 2015 sono pari a 7.386 milioni di euro (7.067 milioni di euro al 31 dicembre 2014).

La variazione rilevata nel corso dell'anno, pari a 319 milioni di euro, risente principalmente dell'effetto fiscale relativo a componenti di reddito non riconosciute fiscalmente, il cui effetto è solo parzialmente compensato dalla riduzione conseguente alla variazione prevista dell'aliquota IRES in Italia dal 27,5% al 24% a partire dal 2017.

Si fa presente che non sono state accertate imposte anticipate su perdite fiscali pregresse pari a 1.051 milioni di euro, in quanto sulla base delle attuali stime sui futuri imponibili fiscali non si ritiene probabile la loro recuperabilità.

Le "Passività per imposte differite", pari a 8.977 milioni di euro al 31 dicembre 2015 (9.220 milioni di euro al 31 dicembre 2014), accolgono essenzialmente la determinazione degli effetti fiscali sugli adeguamenti di valore delle attività acquisite in sede di allocazione definitiva del costo delle acquisizioni effettuate nei vari esercizi e la fiscalità differita sulle differenze tra gli ammortamenti calcolati in base alle aliquote fiscali, inclusi gli ammortamenti anticipati, e quelli determinati in base alla vita utile dei beni.

Variazione area di consolidam.	Altri movimenti	Differenze cambio	Riclassifica "Attività possedute per la vendita"	
				al 31.12.2015
-	140	(26)	-	1.998
-	(11)	(40)	-	1.456
-	71	5	-	145
1	(35)	(1)	-	824
-	17	(16)	-	620
(1)	187	(6)	-	2.343
-	**369**	**(84)**	**-**	**7.386**
(28)	408	(339)	-	6.606
-	(8)	(2)	-	433
11	(102)	(31)	(29)	1.938
(17)	**298**	**(372)**	**(29)**	**8.977**
				2.149
				3.310
				430

22. Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto - *Euro 607 milioni*

Le partecipazioni in imprese a controllo congiunto e collegate valutate con il metodo del patrimonio netto sono di seguito dettagliate.

Milioni di euro		**Quota %**	Impatto a Conto economico	Variaz. perim.
	al 31.12.2014			
Società a controllo congiunto				
Hydro Dolomiti Enel	218	49,0%	20	-
Tejo Energia Produção e Distribução de Energia Eléctrica	61	38,9%	8	-
Empresa de Energía Cundinamarca	34	40,4%	2	-
RusEnergoSbyt	29	49,5%	37	-
Energie Electrique de Tahaddart	29	42,5%	6	-
Electrogas	15	50,0%	7	-
Transmisora Eléctrica de Quillota	9	50,0%	2	-
Centrales Hidroeléctricas de Aysén	8	51,0%	(3)	-
PowerCrop	5	50,0%	(1)	-
Nuclenor	-	50,0%	(58)	-
Società collegate				
Ultor	-	-	-	72
Elica 2	50	30,0%	-	-
CESI	39	42,7%	-	-
Altomonte FV	-	-	-	39
Tecnatom	30	45,0%	2	-
GNL Quinteros	21	20,0%	6	-
Suministradora Eléctrica de Cádiz	17	33,5%	3	-
Terrae	15	20,0%	(3)	-
Compañía Eólica Tierras Altas	13	35,6%	1	-
ENEOP - Eólicas de Portugal	60	36,0%	8	(68)
EEVM - Empreendimentos Eólicos do Vale do Minho	18	50,0%	11	(23)
Altre minori	201		4	(108)
Totale	**872**		**52**	**(88)**

La voce "Variazione di perimetro" include gli effetti del deconsolidamento degli asset solari in Italia a seguito dell'accordo siglato in data 16 ottobre 2015 con riferimento alle società Ultor e Altomonte, nonché gli effetti derivanti dal consolidamento integrale della società Osage e dalla cessione di alcune società portoghesi della Divisione Energie Rinnovabili.

Si segnala che l'applicazione del metodo del patrimonio netto alle partecipazioni in RusEnergoSbyt e PowerCrop incorpora un avviamento implicito, rispettivamente pari a 28 milioni di euro e 9 milioni di euro.

La voce "Riclassifica ad 'Attività possedute per la vendita'" è riferita alla partecipazione detenuta in Hydro Dolomiti

Dividendi	Riclassifica ad "Attività classificate come possedute per la vendita"	Altri movim.		Quota %
			al 31.12.2015	
(49)	(189)	-	-	49,0%
(6)	-	-	63	38,9%
-	-	(7)	29	40,4%
(49)	-	15	32	49,5%
(5)	-	-	30	42,5%
(6)	-	-	16	50,0%
-	-	(1)	10	50,0%
-	-	3	8	51,0%
-	-	-	4	50,0%
-	-	58	-	50,0%
-	-	(1)	71	50,0%
-	-	-	50	30,0%
-	-	-	39	42,7%
-	-	-	39	50,0%
-	-	1	33	45,0%
(6)	-	1	22	20,0%
(3)	-	-	17	33,5%
-	-	-	12	20,0%
-	-	-	14	35,6%
-	-	-	-	
(6)	-	-	-	
6	-	15	118	
(124)	**(189)**	**84**	**607**	

Enel che, in considerazione delle decisioni assunte dal management, risponde ai requisiti previsti dall'IFRS 5 per la classificazione in tale voce al 31 dicembre 2015.

Le seguenti tabelle illustrano le informazioni finanziarie delle principali società a controllo congiunto e collegate per il Gruppo, non classificate come possedute per la vendita secondo quanto previsto dall'IFRS 5.

Milioni di euro	Attività non correnti		Attività correnti		Totale attivo	
	al 31.12.2015	al 31.12.2014	**al 31.12.2015**	al 31.12.2014	**al 31.12.2015**	al 31.12.2014
Società a controllo congiunto						
Centrales Hidroeléctricas de Aysén	20	9	1	12	21	21
RusEnergoSbyt	4	2	108	105	112	107
Tejo Energia Produção e Distribuição de Energia Eléctrica	326	378	140	139	466	517
Empresa de Energía Cundinamarca	147	169	19	18	166	187
Energie Electrique de Tahaddart	120	132	32	34	152	166
PowerCrop	41	41	16	12	57	53
Nuclenor	69	74	79	99	148	173
Società collegate						
Ultor	77	-	20	-	97	-
Elica 2	5	6	2	3	7	9
Altomonte FV	212	-	19	-	231	-
Tecnatom	77	72	69	63	146	135
Suministradora Eléctrica de Cádiz	76	77	16	19	92	96
Compañía Eólica Tierras Altas	40	44	4	7	44	51

Passività non correnti		Passività correnti		Totale passivo		Patrimonio netto	
al 31.12.2015	al 31.12.2014	**al 31.12.2015**	al 31.12.2014	**al 31.12.2015**	al 31.12.2014	**al 31.12.2015**	al 31.12.2014
-	-	4	5	5	5	16	16
-	-	104	98	104	98	8	9
214	261	90	101	304	362	162	155
72	81	21	22	93	103	73	84
26	43	33	32	59	75	93	91
1	-	33	27	34	27	23	26
98	108	69	86	167	194	(19)	(21)
-	-	-	-	-	-	97	-
-	-	-	-	-	-	7	9
147	-	6	-	153	-	78	-
28	26	46	42	74	68	72	67
24	26	17	19	41	45	51	51
2	12	4	3	6	15	38	36

Milioni di euro	Totale ricavi		Risultato prima delle imposte		Risultato netto delle continuing operations	
	al 31.12.2015	al 31.12.2014	**al 31.12.2015**	al 31.12.2014	**al 31.12.2015**	al 31.12.2014
Società a controllo congiunto						
Centrales Hidroeléctricas de Aysén	-	-	(7)	(14)	(7)	(2)
RusEnergoSbyt	2.019	1.834	94	87	76	68
Tejo Energia Produção e Distribuição de Energia Eléctrica	221	195	29	22	21	16
Empresa de Energía Cundinamarca	119	108	10	13	4	8
Energie Electrique de Tahaddart	55	52	26	23	18	16
PowerCrop	2	3	(2)	(3)	(2)	(2)
Nuclenor	8	25	(42)	(113)	(46)	(112)
Società collegate						
Ultor	-	-	-	-	-	-
Elica 2	-	-	-	-	-	-
Altomonte FV	10	-	2	-	2	-
Tecnatom	5	97	5	3	5	3
Suministradora Eléctrica de Cádiz	15	16	8	8	8	8
Compañía Eólica Tierras Altas	11	10	3	-	3	-

23. Derivati

Milioni di euro	Non corrente		Corrente	
	al 31.12.2015	al 31.12.2014	**al 31.12.2015**	al 31.12.2014
Contratti derivati attivi	2.343	1.335	5.073	5.500
Contratti derivati passivi	1.518	2.441	5.509	5.441

Con riferimento ai contratti derivati classificati tra le attività finanziarie non correnti, si rimanda a quanto commentato nella Nota 44 per i derivati di copertura e i derivati di trading.

24. Altre attività finanziarie non correnti - *Euro 3.274 milioni*

Milioni di euro

	al 31.12.2015	al 31.12.2014	2015-2014	
Partecipazioni in altre imprese valutate al fair value	181	157	24	15,3%
Partecipazioni in altre imprese	56	56	-	-
Crediti e titoli inclusi nell'indebitamento finanziario netto (vedi Nota 24.1)	2.335	2.701	(366)	-13,6%
Accordi per servizi in concessione	631	669	(38)	-5,7%
Risconti attivi finanziari non correnti	71	62	9	14,5%
Totale	**3.274**	**3.645**	**(371)**	**-10,2%**

Il totale delle attività finanziarie non correnti si decrementa nel 2015 di 371 milioni di euro rispetto al valore dell'anno precedente. La variazione risente in particolar modo dei minori crediti inclusi nell'indebitamento finanziario netto, così come commentati nella Nota 24.1.

La voce "Partecipazioni in altre imprese" include le partecipazioni per le quali il valore di mercato non risulta facilmente determinabile e che pertanto, in assenza di ipotesi di vendita delle stesse, sono iscritte al costo d'acquisto rettificato per eventuali perdite di valore.

In particolare, il dettaglio delle partecipazioni in altre imprese valutate al fair value e al costo è di seguito riportato.

Milioni di euro		Quota %		Quota %	
	al 31.12.2015		al 31.12.2014		2015-2014
Bayan Resources	175	10,0%	147	10,0%	28
Echelon	2	7,1%	4	7,1%	(2)
Galsi	17	17,6%	15	15,6%	2
Altre	43		47		(4)
Totale	**237**		**213**		**24**

La variazione rispetto all'esercizio precedente è sostanzialmente relativa all'aumento del fair value di Bayan Resources, società indonesiana quotata sulla Borsa locale e che opera nel settore dell'estrazione mineraria carbonifera, determinato sulla base delle quotazioni del titolo disponibili sul mercato.

Gli "Accordi per servizi in concessione" si riferiscono ai corrispettivi dovuti dal concedente per la costruzione e/o il miglioramento delle infrastrutture asservite all'erogazione di servizi pubblici in concessione e rilevati a seguito dell'applicazione dell'IFRIC 12.

24.1 Altre attività finanziarie non correnti incluse nell'indebitamento finanziario netto - *Euro 2.335 milioni*

Milioni di euro

	al 31.12.2015	al 31.12.2014	2015-2014	
Titoli detenuti sino a scadenza (held to maturity)	117	139	(22)	-15,8%
Investimenti finanziari in fondi o gestioni patrimoniali valutati al fair value con imputazione a Conto economico (fair value through profit and loss)	45	40	5	12,5%
Crediti finanziari per deficit del sistema elettrico spagnolo	2	-	2	-
Crediti finanziari diversi	2.171	2.522	(351)	-13,9%
Totale	**2.335**	**2.701**	**(366)**	**-13,6%**

I "Crediti finanziari diversi" si decrementano nel 2015 per 351 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente. La variazione è principalmente connessa ai seguenti fenomeni:

- riclassifica della quota a breve termine di 48 milioni di euro dei crediti vantati verso Cassa Conguaglio Settore Elettrico, il cui saldo complessivo è pari a 386 milioni di euro al 31 dicembre 2015 (434 milioni di euro al 31 dicembre 2014), relativi al rimborso degli oneri straordinari connessi alla sostituzione anticipata dei misuratori elettromeccanici;
- riclassifica pari a 57 milioni di euro della quota a breve del credito relativo al rimborso, previsto dall'Autorità per l'energia elettrica, il gas e il sistema idrico (AEEGSI) attraverso la delibera n. 157/12, degli oneri per la soppressione del "Fondo Pensione Elettrici", il cui importo complessivo è pari a 336 milioni di euro al 31 dicembre 2015 (393 milioni di euro al 31 dicembre 2014);
- decremento pari a 259 milioni di euro a seguito dell'incasso del credito finanziario vantato verso ENEOP (consolidata a equity nel 2014) a seguito della cessione della stessa nel corso del 2015;
- decremento per 126 milioni di euro del credito vantato dalle società di generazione argentine nei confronti del mercato all'ingrosso dell'energia elettrica e depositato nel FONINVEMEM (Fondo Nacional de Inversión Mercado Eléctrico Mayorista);
- decremento per 96 milioni di euro del credito per quote di emissione di CO_2 relative agli impianti "nuovi entranti";
- incremento di 308 milioni di euro a seguito del riconoscimento da parte dell'Autorità argentina della trasformazione in dollari statunitensi del credito relativo alla costruzione dell'impianto Vuelta de Obligado a seguito del suo sostanziale completamento.

25. Altre attività non correnti - *Euro 877 milioni*

Milioni di euro

	al 31.12.2015	al 31.12.2014	2015-2014	
Crediti verso casse conguaglio - gestori di mercato e di servizi energetici	67	59	8	13,6%
Altri crediti	810	826	(16)	-1,9%
Totale	**877**	**885**	**(8)**	**-0,9%**

La voce "Altri crediti" al 31 dicembre 2015 include principalmente crediti tributari per 463 milioni di euro (501 milioni di euro al 31 dicembre 2014), anticipi a fornitori per 141 milioni di euro (141 milioni di euro a fine 2014) e contributi non monetari da ricevere relativi a certificati verdi per 78 milioni di euro (46 milioni di euro al 31 dicembre 2014).

26. Rimanenze - *Euro 2.904 milioni*

Milioni di euro

	al 31.12.2015	al 31.12.2014	2015-2014	
Materie prime, sussidiarie e di consumo:				
- combustibili	1.212	1.533	(321)	-20,9%
- materiali, apparecchi e altre giacenze	819	759	60	7,9%
Totale	**2.031**	**2.292**	**(261)**	**-11,4%**
Certificati ambientali:				
- CO_2 emissioni inquinanti	680	623	57	9,1%
- certificati verdi	78	294	(216)	-73,5%
- certificati di efficienza energetica	1	3	(2)	-66,7%
Totale	**759**	**920**	**(161)**	**-17,5%**
Immobili destinati alla vendita	68	76	(8)	-10,5%
Acconti	46	46	-	-
TOTALE	**2.904**	**3.334**	**(430)**	**-12,9%**

Le rimanenze di materie prime, sussidiarie e di consumo sono costituite dalle giacenze di combustibili destinati a soddisfare le esigenze delle società di generazione e l'attività di trading, nonché da materiali e apparecchi destinati alle attività di funzionamento, manutenzione e costruzione di impianti di generazione e reti di distribuzione. Il decremento dell'anno è da ricondurre principalmente alla riduzione delle giacenze di gas e degli altri combustibili a seguito del calo dei prezzi medi e al calo delle rimanenze relative ai certificati di efficienza energetica. Tale variazione è stata solo parzialmente compensata dall'aumento degli approvvigionamenti di certificati verdi e degli altri materiali e apparecchi. Gli immobili destinati alla vendita si riferiscono a unità residue del patrimonio immobiliare del Gruppo, costituite in massima parte da immobili a uso civile.

27. Crediti commerciali - *Euro 12.797 milioni*

Milioni di euro

	al 31.12.2015	al 31.12.2014	2015-2014	
Clienti:				
- vendita e trasporto di energia elettrica	9.603	8.361	1.242	14,9%
- distribuzione e vendita di gas	1.755	1.679	76	4,5%
- altre attività	1.396	1.920	(524)	-27,3%
Totale crediti verso clienti	**12.754**	**11.960**	**794**	**6,6%**
Crediti commerciali verso società collegate e a controllo congiunto	43	62	(19)	-30,6%
TOTALE	**12.797**	**12.022**	**775**	**6,4%**

I crediti verso clienti sono iscritti al netto del relativo fondo svalutazione che a fine esercizio è pari a 2.085 milioni di euro, a fronte del saldo iniziale di 1.662 milioni di euro. Nello specifico l'incremento del periodo è prevalentemente dovuto ai maggiori ricavi per trasporto di energia elettrica rilevanti a seguito dell'emanazione della delibera AEEGSI n. 654/2015, come meglio illustrato alla precedente Nota 7a.

Il decremento delle altre attività si riferisce ai maggiori incassi nel 2015 relativi alla vendita di combustibili.

Per maggiori dettagli sui crediti commerciali si rimanda alla Nota 41 "Strumenti finanziari".