All:

ALLEGATO E

Situazione patrimoniale al 30 settembre 2015 della Società Enel Green Power S.p.A.

2

Conto economico

Euro		Primi nove mesi			
		2015	di cui con parti correlate	2014	di cui con parti correlate
Ricavi e proventi	3			,	
Ricavi delle vendite e delle prestazioni		724.843.287	640.831.197	633.396.583	633.597.541
Altri ricavi e proventi		224.021.384	204.638.018	343.160.684	239.973.125
	(Subtotale)	948.864.671		976.557.267	
Costi	4	:			
Acquisto di energia elettrica		22.065.777	21.903.649	23.148.353	23.134.280
Servizi e altri materiali		289.893.108	116.443.518	180.374.475	91.964.839
Costo del personale		110.374.135		111.627.904	
Ammortamenti e perdite di valore		216.681.714		205.592.450	•
Altri costi operativi		37.188.511		32.685.441	
Costi per lavori interni capitalizzati		(18.178.478)		(21.573.129)	
	(Subtotale)	658.024.767		531.855.494	
Proventi/(Oneri) netti da contratti su commodity valutati al fair value	5	(10.524.096)	(10.524.096)	66.015.082	66.015.082
Utile operativo		280.315.808	4 , 15	510.716.855	
Proventi da partecipazioni	6	8,475.648	8.475.648	44.208.735	44.208.735
Proventi/(Oneri) finanziari netti da contratti derivati	7	(54.136.461)	(54.136.461)	(8.495.661)	(8.495.661)
Altri proventi/(Oneri) finanziari netti	8	(8.214.369)	11.717.756	(79.959.007)	(67.240.191)
	(Subtotale)	(53.875.182)		(44.245.933)	
Utile prima delle imposte		226.440.626		466.470.922	
Imposte	9 .	(86.773.166)		(162.576.195)	
Risultato delle continuing operations		139.667.460	. v	303.894.727	
Risultato delle discontinued operations			*	(4.950.000)	
Utile dell'esercizio		139.667.460		298.944.727	



Stato patrimoniale

Note				
	al 30.09.2015	di cui con	al 31 12 2014	di cui coi parti correlati
10	41 50.05.2015	parti correlate	di 51.12.2014	parti correlat
- 10	4.808.240.886		4.847.103.496	
				<u>:</u>
		*	4.592.501.070	
			2 269 421	2.268.42
.54				TOWARD COMPANIES OF THE PARTY O
				24.655.53
(Tatala)		2.700.078		2.766.07
			9.048.303.02/	
11	107.001.633		00.045.755	
	A CONTRACTOR CONTRACTO		NEXT SEE STATE OF SECURIOR	
	494.006.034	399.202.456	358.426./35	328.680.94
			· · · · · ·	
	82.866.989		2.625.243	43.
		763.851	10.539.952	10.539.95.
	480.272.106	479.993.843	792.979.731	792.690.07
	121.804.801	74.468.617	208.893.324	118.238.01
	10.541.459		19.020.067	
(Totale)	1.298.146.863		1.481.530.807	
	11.631.050.590		11.129.894.434	
	al 30.09.2015	di cui con parti correlate	al 31.12.2014	di cui co parti correlati
		· -		
				-
			Approximate the second of the second	
12		-		
	0.071.550.502		0.897.973.813	
13	2 120 296 410	1 420 000 000	1 056 309 130	1 300 000 00
				1.200.000.000
		-		
	The second secon	- 100 10 101 101 101 101 101 101	10.000.000.000.000.000	47.000.70
	appear to the color of the color of			47.909.736
	2.328.101.427		2.172.502.629	
14				
	6 ¥	1.923.054.153		1.562.406.998
				-
		110,828.812		122.259.342
		-		30.527.563
		1,238:711		5.171.41
				27.532.91
	53,605,176	47.11311 378		
(Totale)	90.861.342	4.310.850	106.843.999	
(Totale)				5.946.308
	(Totale) 11	al 30.09.2015 10 4.808.240.886 22.541.510 6.370.310 139.687.906 5.328.313.066 4.637.456 13.998.133 9.114.460 (Totale) 10.332.903.727 11 107.891.623 494.006.034 82.866.989 763.851 480.272.106 121.804.801 10.541.459 (Totale) 1.298.146.863 11.631.050.590 al 30.09.2015 1.000.000.000 4.637.089.228 1.095.239.874 139.667.460 12 6.871.996.562 13 2.130.286.410 39.559.782 51.033.465 8.172.426 43.869.873 55.179.471 (Totale) 2.328.101.427 14 1.923.054.422 71.379.939 8.225.670 196.630.479 85.956.862 1.238.711	di cui con parti correlate	10





Note di commento

1 Attività di Enel Green Power S.p.A.

Enel Green Power SpA, che opera nel settore dell'energia elettrica da fonti rinnovabili, ha la forma giuridica di società per azioni e ha sede in Roma, viale Regina Margherita 125.

2 Principi contabili di riferimento

La presente Situazione Contabile di Enel Green Power S.p.A. al 30 settembre 2015 è stata redatta in conformità ai criteri di rilevazione e di misurazione stabiliti dai principi contabili internazionali (International Accounting Standards - IAS e International Financial Reporting Standards - IFRS) emanati dall'International Accounting Standards Board (IASB) ed alle interpretazioni IFRIC e SIC, riconosciuti nell'Unione Europea ai sensi del regolamento (CE) n. 1606/2002 ed in vigore alla chiusura del periodo.

In particolare, tali criteri sono conformi a quelli adottati per la predisposizione del Bilancio d'Esercizio al 31 dicembre 2014 della Società, cui si rimanda per una loro più ampia trattazione. Si precisa che l'applicazione dei principi contabili divenuti applicabili a partire dal 1° gennaio 2015 non ha comportato alcun effetto sulla presente Situazione Contabile.

Quest'ultima è costituita dal Conto economico, dallo Stato patrimoniale nonché da note illustrative il cui scopo è quello di descrivere la composizione delle principali voci di bilancio nonché le variazioni più significative intervenute nel corso dei primi nove mesi dell'esercizio 2015. La Situazione Contabile al

1

30 settembre 2015 non contiene pertanto, tutte le informazioni richieste per il Bilancio annuale e, conseguentemente, va letta unitamente al Bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2014.

La valuta utilizzata per la presentazione degli schemi di bilancio è l'euro, valuta funzionale della società, e i valori riportati nelle note di commento sono espressi in milioni di euro, salvo quando diversamente indicato.

Conformemente alle disposizioni Consob emanate in materia, gli schemi del Conto Economico e dello Stato Patrimoniale evidenziano le transazioni con parti correlate, individuate sulla base di quanto disposto dai principi contabili internazionali e dalle disposizioni Consob stesse. Si precisa che tali transazioni sono effettuate nell'interesse della Società e sono regolate a condizioni di mercato, ovvero alle condizioni che si sarebbero applicate tra due parti indipendenti.

3 Ricavi

Ricavi delle Vendite e delle prestazioni

Milioni di euro	Primi nove me	esi			
		2015	2014		Variazione
Energia		567	561	•	6
	*				
Altre vendite e prestazioni di servizi		158	72		86
Totale		725	633		92

I Ricavi delle vendite e prestazioni pari a 725 milioni di euro (di cui 58 milioni di euro verso società estere del Gruppo), evidenziano un incremento di 92 milioni di euro rispetto ai primi nove mesi del 2014 (633 milioni di euro, di cui 55 milioni di euro verso società estere del Gruppo) principalmente per l'incremento delle Altre vendite e prestazioni di 86 milioni di euro (di cui 3 milioni di euro verso società estere del Gruppo).

Altri Ricavi

Milioni di euro	Primi nove mesi		
	2015	2014	Variazione
Certificati verdi	201	235	(34)
Altri ricavi e proventi	23	108	(85)
Totale	224	343	(119)

Gli Altri ricavi pari a 224 milioni di euro (di cui 3 milioni di euro verso società del gruppo estere), evidenziano un decremento di 119 milioni di euro rispetto ai primi nove mesi del 2014 (343 milioni di euro, di cui 4 milioni di euro verso società del gruppo estere) per effetto della riduzione dei certificati verdi per 34 milioni di euro e degli altri ricavi e proventi per 85 milioni di euro.



4 Costi

Milioni di euro	Primi nove mesi		
	2015	2014	Variazione
Acquisto di energia elettrica	. 22	23	(1)
Servizi e altri materiali	290	180	110
Costo del personale	110	112	. (2)
Ammortamenti e perdite di valore	217	206	11
Altri costi operativi	37	33	4
Costi per lavori interni capitalizzati	(18)	(22)	4
Totale	658	532	126

I costi per Acquisto Energia, pari a 22 milioni di euro (23 milioni di euro nei primi nove mesi del 2014), si riferiscono quasi interamente a rapporti con parti correlate. In particolare, la voce accoglie:

- per 18 milioni di euro l'energia acquistata dal GME Spa (3 milioni di euro nei primi nove mesi del 2014);
- per 3 milioni di euro l'approvvigionamento da Terna Spa delle risorse necessarie per il servizio di dispacciamento (14 milioni di euro nei primi nove mesi del 2014);
- per 1 milione di euro l'energia acquistata da Enel Energia Spa per il funzionamento dei servizi ausiliari di centrale, direttamente o indirettamente connessi alla produzione di energia elettrica, per i servizi di illuminazione e per la forza motrice (4 milioni di euro nei primi nove mesi del 2014).

La variazione riflette sostanzialmente i minori costi per il dispacciamento da Terna Spa (11 milioni di euro) e i maggiori costi per acquisto energia dal GME.

I costi per Servizi e altri materiali, pari a 290 milioni di euro (180 milioni di euro nei primi nove mesi del 2014) si riferiscono a costi per servizi per 117



milioni di euro (106 milioni di euro nei primi nove mesi del 2014), ai costi per acquisto per materiali per 129 milioni di euro (32 milioni di euro nei primi nove mesi del 2014), ai costi per godimento beni di terzi per 44 milioni di euro (42 milioni di euro nei primi nove mesi del 2014). La variazione si riferisce principalmente ai maggiori costi per acquisto di pannelli fotovoltaici (pari a 92 milioni di euro).

I costi del Personale, pari a 110 milioni di euro (112 milioni di euro nei primi nove mesi del 2014) sono sostanzialmente in linea rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente.

I dipendenti al 30 settembre 2015 sono 2.045 (1.972 al 31 dicembre 2014) in aumento di 73 unità rispetto all'esercizio precedente. La consistenza media al 30 settembre 2015 è pari a 2.010 unità (1.966 unità al 30 settembre 2014) in aumento di 44 unità.

Gli Ammortamenti e perdite di valore, pari a 217 milioni di euro, sono in crescita di 11 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente principalmente per effetto dei maggiori ammortamenti delle attività materiali.

Gli Altri costi operativi pari a 37 milioni di euro (33 milioni di euro nei primi nove mesi del 2014) accolgono principalmente i contributi e le quote associative, relativi principalmente agli importi riconosciuti a Comuni, Province e Regioni, sedi di centrali, sulla base di specifici accordi tra le parti; in particolare, accolgono i contributi riconosciuti alla Regione Toscana nell'ambito dell'Accordo Volontario Attuativo del Protocollo di Intesa stipulato tra Enel e la Regione Toscana che prevede un contributo a carico di Enel Green

Power Spa calcolato in funzione della produzione complessiva dell'anno precedente per 22 milioni di euro (21 milioni di euro nei primi nove mesi del 2014) e imposte e tasse che includono sostanzialmente l'IMU per 11 milioni di euro (8 milioni di euro nei primi nove mesi del 2014).

I Costi capitalizzati, pari a 18 milioni di euro, si riducono di 4 milioni di euro rispetto ai primi nove mesi del 2014 (22 milioni di euro) e si riferiscono principalmente al costo del personale dipendente impiegato nella progettazione e realizzazione di impianti.

5 Proventi/(Oneri) netti da contratti su commodity valutati al fair value

Gli oneri netti da contratti su commodity valutati al fair value, negativi per 11 milioni di euro, si riferiscono interamente a oneri e proventi su contratti derivati di CFH in essere con parti correlate chiusi al 30 settembre 2015.

6 Proventi da Partecipazioni

I Proventi da partecipazioni, pari a 8 milioni di euro (44 milioni di euro nei primi nove mesi del 2014), si riferiscono:

- per 4 milioni di euro alla controllata Maicor Wind (invariati rispetto ai primi nove mesi del 2014);
- per 3 milioni di euro alla controllata EGP Calabria (invariati rispetto ai primi nove mesi del 2014);
- per 1 milione di euro alla società controllata Energia Eolica Srl (invariati rispetto ai primi nove mesi del 2014).

La voce registra un decremento di 36 milioni di euro rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente ed è relativo principalmente ai dividendi della collegata LaGeo, ceduta nel corso del quarto trimestre 2014 (23 milioni di euro) nonchè ai dividendi delle controllate Enel Green Power Cutro e Enel Green Power Canaro (rispettivamente pari a 5 milioni di euro e 1 milione di euro) fuse per incorporazione nel corso del 2014.

7 Proventi/Oneri Finanziari netti da contratti derivati

Milioni di euro	Primi nove mesi		
	2015	2014	2015-2014
Proventi finanziari da derivati			
Proventi finanziari su derivati di trading e non copertura IAS	- 20	2	18
Totale proventi finanziari da derivati	20	2	18
Oneri finanziari da derivati			
Oneri da derivati di cash flow hedge	(8)	(8)	-
Oneri da derivati di trading e non copertura IAS	(66)	(2)	(64)
Totale oneri finanziari da derivati	(74)	(10)	(64)
Totale Proventi/(Oneri) finanziari da contratti derivati	(54)	(8)	(46)

I Proventi e Oneri finanziari netti da contratti derivati, negativi per 54 milioni di euro, registrano un aumento di 46 milioni di euro rispetto ai primi nove mesi del 2014; la variazione è riconducibile all'incremento degli oneri da derivati di trading e non di copertura IAS, parzialmente compensato dalla crescita dei Proventi finanziari da derivati di trading.

8 Altri Proventi/Oneri Finanziari netti

Milioni di euro	Primi nove mesi		
	2015	2014	2015-2014
Differenze positive di cambio	63	-	63
Interessi ed altri proventi da attività finanziarie	26	17	9
Totale Proventi finanziari	89	. 17	72
Differenze negative di cambio	(11)	-	(11)
Interessi ed altri oneri da passività finanziarie	(86)	(97)	11
Totale oneri finanziari	(97)	(97)	-
Totale proventi/(oneri) finanziari netti	(8)	(80)	72

Gli Oneri finanziari netti si riducono di 72 milioni di euro a fronte della rilevazione di maggiori proventi finanziari per 72 milioni di euro, relativi a differenze positive di cambio ed a interessi attivi maturati nel periodo.

9 Imposte

Milioni di euro	Primi nove mesi		
	2015	2014	2015-2014
Imposte correnti	86	166 .	(80)
Rettifiche relative ad esercizi precedenti	. 4	(4)	8
Imposte differite/(anticipate)	(3)	1	(4)
Totale	87	163	(76)

Le Imposte, pari a 87 milioni di euro, registrano un decremento di 76 milioni di euro rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente.

10 Attività non Correnti

Milioni di euro			
	al 30.09.2015	al 31.12.2014	Variazione
Immobili, impianti e macchinari	4.808	4.847	(39)
Attività immateriali	23	28	(5)
Avviamento	6	' 6	
Attività per imposte anticipate	140	136	4
Partecipazioni	5.328	4.593	735
Derivati	5	2	· 3
Altre attività finanziarie non correnti	14	27	(13)
Altre attività non correnti	9	9	
Totale	10.333	9.648	685

1

Le attività non correnti si incrementano di 685 milioni di euro rispetto al valore rilevato al 31 dicembre 2014. Tale andamento è determinato essenzialmente dall'aumento delle partecipazioni per 735 milioni di euro parzialmente compensato dal decremento degli immobili impianti e macchinari per 39 milioni di euro e dal decremento delle altre attività finanziarie non correnti.

Nel corso dei primi nove mesi del 2015 il valore delle partecipazioni si è incrementato, principalmente per i seguenti fenomeni:

- la ripatrimonializzazione della controllata Enel Green Power International BV (EGPI BV) per complessivi 274 milioni di euro, da iscriversi nelle riserve di patrimonio netto (share premium reserve) di EGPI BV necessaria per procedere alla ricapitalizzazione di alcune sue controllate;
- la ricapitalizzazione della controllata 3Sun Srl per complessivi 449 milioni di euro;
- l'acquisto dell'intera partecipazione di Energia Eolica per complessivi 9 milioni di euro.

11 Attività Correnti

Milioni di euro			
	al 30.09.2015	al 31.12.2014	Variazione
Rimanenze	108	89	<u>:</u> 19
Crediti Commerciali	494	358	136
Crediti per imposte sul reddito	83	3	80
Derivati	11	11	(10)
Altre attività finanziarie correnti	480	793	(313)
Altre attività correnti	122	209	(87)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	10	. 19	(9)
Totale	1.298	1.482	(184)

Le attività correnti, rilevano rispetto al 31 dicembre 2014, una variazione in diminuzione 184 milioni di euro da riferirsi principalmente al decremento delle altre attività finanziarie correnti (313 milioni di euro) e delle altre attività correnti (87 milioni di euro) effetto parzialmente compensato dall'incremento dei crediti commerciali (136 milioni di euro) e dei crediti per imposte sul reddito (80 milioni di euro).

12 Patrimonio Netto

Il Patrimonio netto pari a 6.872 milioni di euro (6.898 milioni di euro al 31 dicembre 2014) è composto dal capitale sociale (1.000 milioni di euro), dalla riserva legale (200 milioni di euro), dalle altre riserve (4.437 milioni di euro), dagli utili portati a nuovo (1.095 milioni di euro) nonché dall'utile rilevato nei primi nove mesi del 2015 (140 milioni di euro).

La variazione del Patrimonio Netto rispetto all'esercizio precedente riflette principalmente la rilevazione dell'utile del periodo (140 milioni di euro) e la distribuzione dei dividendi a valere sull'esercizio 2014 (160 milioni di euro).

13 Passività non Correnti

Milioni di euro			
	al 30.09.2015	al 31.12.2014	Variazione
Finanziamenti a lungo termine	2.130	1.956	174
TFR ed altri benefici ai dipendenti	40	39	1
Fondo rischi ed oneri	51	60	(9)
Passività per imposte differite	8 .	9	(1)
Derivati	44	. 52	(8)
Altre passività non correnti	55	55	
Totale	2.328	2.171	157



Le passività non correnti registrano rispetto al 31 dicembre 2014 un aumento di 157 milioni di euro riferibile principalmente all'incremento dei finanziamenti a lungo termine (174 milioni di euro) parzialmente compensato dal decremento dei fondi rischi ed oneri (9 milioni di euro) e dalla diminuzione delle passività riferite a strumenti dei derivati (8 milioni di euro).

I Finanziamenti a lungo termine, in aumento di 174 milioni di euro, sono .
principalmente riferiti al finanziamento erogato verso la controllata 3Sun Srl.

14 Passività Correnti

Milioni di euro			
	al 30.09.2015	al 31.12.2014	Variazione
Finanziamenti a breve termine	1.923	1.568	355
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	71	55	16
Quote correnti dei fondi a lungo termine e fondi a breve termine	88	16	(8)
Debiti commerciali	197	247	(50)
Debiti per imposte sul reddito	86	31	55
Derivati	11	5	(4)
Altre passività finanziarie correnti	54	30	24
Altre passività correnti	91	. 107	(16)
Totale	2.431	- 2.059	372

Le passività correnti rilevano, rispetto al 31 dicembre 2014, una variazione in aumento di 372 milioni di euro da riferirsi essenzialmente all'incremento dei finanziamenti a breve termine (335 milioni di euro) e dei debiti per imposte sul reddito (55 milioni di euro), parzialmente compensato dalla diminuzione dei debiti commerciali (50 milioni di euro) e delle altre passività correnti (16 milioni di euro).

I Finanziamenti a breve termine registrano un incremento pari a 355 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2014, principalmente per l'effetto dell'aumento dell'esposizione debitoria verso la Controllante Enel SpA e verso le società di

sviluppo italiane (410 milioni di euro), effetto che è stato parzialmente compensato dalla riduzione della posizione debitoria verso la finanziaria della Controllante Enel Finance International (200 milioni di euro).

I Debiti per imposte sul reddito presentano un incremento di 55 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2014 per effetto della rilevazione delle imposte stimate sul reddito del periodo.

15 Posizione Finanziaria Netta

Nel seguito viene riportata la posizione finanziaria netta di Enel Green Power Spa al 30 settembre 2015 e al 31 dicembre 2014 in linea con le disposizione CONSOB del 28 luglio 2006, riconciliata con l'indebitamento finanziario netto predisposto secondo le modalità di rappresentazione del Gruppo Enel Green Power:

Milioni di euro	al 30 settembre 2015	al 31 dicembre 2014
	al 30 Settembre 2015	al 31 dicembre 2014
Liquidità	10	19
Crediti finanziari correnti	478	791
Quota corrente dei debiti finanziari non correnti	(71)	(55)
Altri debiti finanziari correnti	(1.923)	(1.568)
Debiti finanziari correnti	(1.994)	(1.623)
Posizione finanziaria corrente netta	(1.506)	(813)
Debiti bancari non correnti	(710)	(756)
Altri debiti non correnti	(1.420)	(1.200)
Debiti finanziari non correnti	(2.130)	(1.956)
Posizione finanziaria non corrente	(2.130)	(1.956)
POSIZIONE FINANZIARIA NETTA come da disposizione CONSOB	(3.636)	(2.769)
Crediti finanziari non correnti	14	. 27
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO	(3.622)	(2.742)

Repertorio N. SILGO

Roma lì, undici dicembre duemilaquindici

Certifico io Dr. Nicola Atlante, Notaio in Roma, iscritto al Collegio Notarile di Roma che quanto precede ho estratto dal sito internet "www.enel.com", della società "Enel S.p.A." con sede in Roma Viale Regina Margherita n. 137, registro imprese e codice fiscale 00811720580.